
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		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260							
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995							
VANDY 82		WELL #: 1													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEESON ENERGY, INC.		061799		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148							
REDD STATE		WELL #: 1													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
STS C				WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11565	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	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12776 - 12788	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-

CMR ENERGY, L.P.				120636										
COMANCHE RANCH				WELL #:	1613	RRCID ->	211560	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1411 - 1516	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC				126842										
RUCKMAN				WELL #:	8	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.	13990 - 14070	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559										
RAMSEY				WELL #:	2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARIS ENERGY, INC.				146369										
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP				WELL #: 102	RRCID -> 261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP				WELL #: 108	RRCID -> 261935	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP				WELL #: 109	RRCID -> 261936	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP				WELL #: 101	RRCID -> 261940	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP				WELL #: 103	RRCID -> 261941	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP				WELL #: 106	RRCID -> 261942	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		128	RRCID ->	264230	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		132	RRCID ->	264234	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		142	RRCID ->	264244	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715						
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300 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	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		224	RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108	RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557		
CROMWELL		WELL #:												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY		CO. OF COLORADO		153429	RRCID ->	147952	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A		
RHODE, D. W.		-9- -A-		WELL #:	9									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
C. S. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 228234	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 10972	PERF. 7465	- 7470			
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
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246										
WARDLAW "52"		WELL #:		1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.		189975										
BRISCOE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 232703	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14												

BRISCOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232707	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAWSEY OPERATING COMPANY		208041										
DIRKSEN		WELL #:		1	RRCID -> 158041	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 1786	PERF. 1632	- 1682			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID -> 160173	COMPL. DATE 09/13/1996	TOTAL DEPTH 1782	PERF. 1186	- 1197			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
DAWSEY OPERATING COMPANY		//CONT.//		208041								
CHAPMAN/KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	206311	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	2484	PERF.	2110 - 2484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL TORO RESOURCES LLC				250718								
LATHAM-MCKNIGHT		WELL #:		114	RRCID ->	259974	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENERGYQUEST II, LLC				252020								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025	RRCID ->	226651	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4333 - 4716
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8026	RRCID ->	232685	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4984 - 5008
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID ->	233663	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
GULFTECH ENERGY III, LP				338746											
LOWE-DONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	243070	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	13652 - 13682		
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO.				385391											
KRUEGER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	239652	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	1887	PERF.	N/A		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842											
CANYON RANCH				WELL #:	2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. A. MUELLER CONST. CO., INC.				517955											
COHRS, DALE R. & JANICE A.				WELL #:	3	RRCID ->	254092	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAVERICK ENERGY, INC.				534184											
STONE 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF.	N/A		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP.				559352											
MARSHALL				WELL #:	1	RRCID ->	255307	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	1235	PERF.	N/A		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY			596636						
WITTENBURG			WELL #: 1801	RRCID -> 254239	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 2706	PERF. 2449	- 2457	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2014 - PLUGGED 02/13/14									
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617						
PALOMA "E"			WELL #: 1192	RRCID -> 211562	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4217	- 5665	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
COMANCHE RANCH			WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ALKEK			WELL #: 5232	RRCID -> 214615	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 2772	PERF. 2350	- 3055	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LATHAM-MCKNIGHT			WELL #: 127H	RRCID -> 230354	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 6283	- 7827	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PRT HOLDINGS, LLC			681825						
CARSON			WELL #: 1001	RRCID -> 251081	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 15700	PERF. N/A		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2014 - P&A 01/30/14									
RIO-TEX, INC.			712930						
BUFFALO			WELL #: 1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883					
SPRINGER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 250890	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 10806	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC				760540					
VELESKY				WELL #: 1	RRCID -> 251848	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 2755	PERF. N/A	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

VELESKY				WELL #: 2	RRCID -> 256044	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 1144	PERF. N/A	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719					
BLUE STAR-LIBERTY				WELL #: 134 H	RRCID -> 237092	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 4468	PERF. N/A	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			79
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			79
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			79
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			79
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			79
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12									

SHELL CHITTIM				WELL #: 1	RRCID -> 260007	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 7787	PERF. 7550 - 7784	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PILONCILLO				WELL #: A 6V	RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8549	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS							
SWARTZ OIL COMPANY				833090										
VERNOR				WELL #: 2	RRCID -> 233665	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1720	- 1946					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC.				835506			CNTY: EDWARDS							
BRACKEN, R. A.				WELL #: A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 12175	- 12243					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION				875653			CNTY: EDWARDS							
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: EDWARDS							
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY				038889							
BRACKEN RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 109142	COMPL. DATE 01/13/1984	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9466	- 9517		
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	10 1	110 2	Y	-0-	3 1	72
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	5 1	100 2	Y	-0-		72
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		72
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		72
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9430 - 9482
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
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	147 1	319 2	Y	3	3 1		20
02	DLQ G-10	187	-0-	187	656	54 1	125 2	Y	7	5 1		22
03	1348 N	692	-0-	-656	-0-	153 1	528 2	Y	10	10 1		22
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	221 1	766 2	Y	13	18 1		17
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	205 1	627 2	Y	17	13 1		21
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	156 1	428 2	Y	17	22 1		16

BRACKEN RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	140189	COMPL. DATE	10/07/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9390 - 9436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRACKEN RANCH		WELL #:		43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	10 1	70 2	Y	9	7 1		198
02	DLQ G-10	23	-0-	23	113	7 1	9 2	Y	6	20 1		184
03	214 N	101	-0-	-113	-0-	33 1	34 2	Y	31	56 1		159
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 2	44 9	Y	40	52 1		147
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	19 1	19 2	Y	38	30 1		155
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	42 9		Y	17	13 1		159

BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354 - 9384
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	73 1	250 2	Y	6			10
02	DLQ G-10	93	-0-	93	423	19 1	74 2	Y	-0-			10
03	678 N	255	-0-	-423	-0-	54 1	201 2	Y	-0-			10
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	63 1	265 2	Y	2	2 1		10
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	64 1	230 2	Y	1			11
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	74 1	372 2	Y	8	9 1		10

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290
01	DLQ G-10	807	-0-	807	807	197 1	591 2	Y	17			117
02	DLQ G-10	231	-0-	231	1038	42 1	169 2	Y	18	24 1		111
03	1963 N	925	-0-	-1038	-0-	153 1	761 2	Y	10	16 1		105
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	171 1	806 2	Y	11	14 1		102
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	92 1	1009 2	Y	15			117
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	205 1	958 2	Y	19	20 1		116

A.W.P. (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BRACKEN RANCH		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 038889		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9208 - 9242								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	340	1	982	2	Y	3				5	
02	DLQ G-10	428	-0-	428	1753	87	1	338	2	Y	3	3	1		5	
03	2300 N	1240	-0-	-1060	693	246	1	990	2	Y	4	6	1		3	
04	2096 N	1403	-0-	-693	-0-	274	1	1122	2	Y	6	8	1		1	
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	301	1	1093	2	Y	6				7	
*06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	366	1	1296	2	Y	9	10	1		6	

BRACKEN RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9344 - 9383						
01	DLQ G-10	471	-0-	471	471	114	1	342	2	Y	14	14	1		19	
02	DLQ G-10	229	-0-	229	700	42	1	169	2	Y	16	12	1		23	
03	1168 N	468	-0-	-700	-0-	101	1	350	2	Y	15	15	1		23	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	125	1	414	2	Y	22	30	1		15	
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	357	2	Y	21	16	1		20	
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	136	1	371	2	Y	28	37	1		11	

BRACKEN RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9298 - 9324						
01	DLQ G-10	657	-0-	657	657	148	1	496	2	Y	12				26	
02	DLQ G-10	292	-0-	292	949	55	1	231	2	Y	5	7	1		24	
03	1562 N	613	-0-	-949	-0-	107	1	500	2	Y	5	9	1		20	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	155	1	735	2	Y	10	13	1		17	
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	159	1	727	2	Y	9				26	
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	169	1	782	2	Y	14	15	1		25	

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO RYAN		068596 WELL #: 2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11532		PERF. 11715 - 14194						
01	SHUT IN	20402	-0-	20402	275743	19498	3	423	4	N	437	26	0	384	1	292
02	SHUT IN	20645	-0-	20645	296388	19813	3	355	4	N	434	23	0	520	1	183
03	SHUT IN	7605	-0-	7605	303993	7245	3	144	4	N	196	29	0	167	1	183
04	SHUT IN	18230	-0-	18230	322223	17249	3	444	4	N	488	60	0	382	1	229
*05	329917 X	7694	-0-	-322223	-0-	7622	3	15	4	N	52	16	0			265
*06	87510 X	16791	-0-	-70719	-0-	16279	3	164	4	N	316	48	0	347	1	186

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596												
RYAN 1795 O		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11491 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
*08	SHUT IN	28283	-0-	28283	28283	25940	3	1422	4	N	837	67	0	710	1	60
09	SHUT IN	74350	-0-	74350	102633	68756	3	2384	4	N	2918	175	0	2579	1	224
10	SHUT IN	58903	-0-	58903	161536	54468	3	2180	4	N	2050	210	0	1818	1	246
11	SHUT IN	43752	-0-	43752	205288	40803	3	1334	4	N	1468	1484	1			230
12	SHUT IN	32307	-0-	32307	237595	29838	3	1300	4	N	1063	25	0	1106	1	162
01	SHUT IN	26117	-0-	26117	263712	24208	3	742	4	N	1061	27	0	977	1	219
02	SHUT IN	34761	-0-	34761	298473	32501	3	1074	4	N	1078	82	0	914	1	301
03	SHUT IN	36859	-0-	36859	335332	34317	3	1004	4	N	1398	175	0	1256	1	268
04	SHUT IN	23081	-0-	23081	358413	21383	3	743	4	N	868	112	0	707	1	317
05	SHUT IN	40575	-0-	40575	398988	34209	3	4976	4	N	1264	71	0	1253	1	257
06	SHUT IN	19891	-0-	19891	418879	18497	3	710	4	N	622	55	0	704	1	120

BLUEBONNET OIL & GAS		076838		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10450 - 10530		
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	821	1	146	2	N	5					146
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	873	1	122	2	N	3					149
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	881	1	97	2	N	-0-					149
04	930 N	861	-0-	-69	-0-	743	1	118	2	N	-0-					149
05	1116 N	357	-0-	-759	-0-	292	1	65	2	N	-0-	51	1			98
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					98

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #:		1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115		
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					11
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					11
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					11
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					11
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 9095 - 9120				
01	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2056	2	57	9	Y	52					148
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2397	2	61	9	Y	55					203
03	2635 N	2169	-0-	-466	-0-	2125	2	44	9	Y	40					243
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2461	2	18	9	Y	16	171	1			88
05	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2509	2	42	9	Y	38					126
06	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1870	2	37	9	Y	34					160

A. W. P. (OLMOS) SPARKMAN ENERGY, LLC WHEELER, CLIFTON		//CONT.//	00256 500 807295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN									
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WHEELER, CLIFTON		WELL #:	3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10406	-	10510		
01	806 N	657	-0-	-149	-0-	543	1	97	2	N	15				75
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	856	1	119	2	N	5				80
03	1147 N	753	-0-	-394	-0-	665	1	73	2	N	14	90	1		4
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	608	1	97	2	N	-0-				4
05	1085 N	507	-0-	-578	-0-	415	1	92	2	N	-0-				4
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				4
WHEELER, CLIFTON		WELL #:	2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10442	-	10544		
01	1860 N	640	-0-	-1220	-0-	534	1	95	2	N	10				132
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	919	1	128	2	N	4				136
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1969	1	216	2	N	1				137
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1065	1	170	2	N	-0-				137
05	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	910	1	203	2	N	-0-	52	1		85
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT				85
WHEELER, CLIFTON		WELL #:	5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10722	-	10850		
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	311	1	55	2	N	2				40
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	392	1	55	2	N	2				42
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	533	1	59	2	N	1				43
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	437	1	69	2	N	-0-				43
05	496 N	248	-0-	-248	-0-	203	1	45	2	N	-0-				43
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				43
WHEELER, CLIFTON		WELL #:	1	RRCID ->	119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10736	-	10870		
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	458	1	82	2	N	3				42
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	298	1	42	2	N	1				43
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	443	1	49	2	N	-0-				43
04	540 N	296	-0-	-244	-0-	255	1	41	2	N	-0-				43
05	372 N	243	-0-	-129	-0-	199	1	44	2	N	-0-				43
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				43
WHEELER, CLIFTON		WELL #:	8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	10468	-	10544		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	1				19
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	2				21
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	185	1	20	2	N	-0-				21
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	82	1	20	2	N	-0-				21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				21
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
 WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

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
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	884 1	157 2	N	-0-			86
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	682 1	95 2	N	-0-			86
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	760 1	83 2	N	-0-	70 1		16
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	469 1	75 2	N	-0-			16
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			16
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			16

SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
 TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

01	11563 X	7130	-0-	-4433	-0-	602 1 217 9	6311 3	N	197	120 1		152
02	10444 X	7953	-0-	-2491	-0-	632 1 190 9	7131 3	N	173	188 1		137
03	11563 X	10089	-0-	-1474	-0-	708 1 242 9	9139 3	N	220	182 1		175
04	8730 X	8200	-0-	-530	-0-	671 1 143 9	7386 3	N	130	180 1		125
05	9021 X	8926	-0-	-95	-0-	690 1 158 9	8078 3	N	144			269
06	9750 X	8762	-0-	-988	-0-	670 1 14 9	8078 3	N	13	178 1		104

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

01	6107 X	4337	-0-	-1770	-0-	577 1 32 9	3728 3	N	29			244
02	5096 X	3484	-0-	-1612	-0-	589 1 36 9	2859 3	N	33			277
03	5208 X	2650	-0-	-2558	-0-	639 1 2 9	2009 3	N	2			279
04	4200 X	4052	-0-	-148	-0-	632 1 30 9	3390 3	N	27	4 1		302
05	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	673 1 143 9	6065 3	N	130	187 1		245
*06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	649 1 84 9	6289 3	N	76	187 1		134

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
 BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	51 1 11 4	914 3	Y	19	24 1		4
02	2044 X	329	-0-	-1715	-0-	17 1 3 4	298 3	Y	10	11 1		3
03	2263 X	105	-0-	-2158	-0-	5 1 1 4	89 3	Y	9	9 1		3
04	2190 X	52	-0-	-2138	-0-	2 1 5 4	42 3	Y	3	5 1		1
05	1705 X	241	-0-	-1464	-0-	10 1 40 4	177 3	Y	13	11 1		3
06	960 X	132	-0-	-828	-0-	6 1 26 4	97 3	Y	3	5 1		1

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822
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	
01	871 X	871	-0-	-0-	-0-	45 1	793 3	Y	22	24 1	4	
						9 4	24 9					
02	1372 X	707	-0-	-665	-0-	37 1	646 3	Y	16	15 1	5	
						6 4	18 9					
03	1519 X	763	-0-	-756	-0-	38 1	700 3	Y	17	16 1	6	
						6 4	19 9					
04	1470 X	991	-0-	-479	-0-	47 1	834 3	Y	15	16 1	5	
						93 4	17 9					
05	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	54 1	982 3	Y	14	16 1	3	
						222 4	15 9					
*06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	53 1	924 3	Y	14	13 1	4	
						251 4	15 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		3	RRCID ->	106933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9841	PERF.	9656 - 9701
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		-0-	
						7 4						

BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17 1	303 3	Y	6	8 1	1	
						4 4	7 9					
02	532 N	290	-0-	-242	-0-	16 1	265 3	Y	6	5 1	2	
						2 4	7 9					
03	434 N	356	-0-	-78	-0-	18 1	327 3	Y	7	6 1	3	
						3 4	8 9					
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	396 3	Y	6	7 1	2	
						44 4	7 9					
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21 1	397 3	Y	6	7 1	1	
						90 4	7 9					
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24 1	421 3	Y	7	6 1	2	
						114 4	8 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 - 9481
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	164 1	2927 3	Y	13	12 1	3	
						35 4	14 9					
02	4592 X	1618	-0-	-2974	-0-	87 1	1508 3	Y	8	8 1	3	
						14 4	9 9					
03	5084 X	2797	-0-	-2287	-0-	142 1	2619 3	Y	13	11 1	5	
						22 4	14 9					
04	4920 X	3017	-0-	-1903	-0-	143 1	2574 3	Y	11	12 1	4	
						288 4	12 9					
05	3131 X	1436	-0-	-1695	-0-	61 1	1112 3	Y	11	13 1	2	
						251 4	12 9					
06	3030 X	709	-0-	-2321	-0-	30 1	528 3	Y	6	6 1	2	
						144 4	7 9					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348															
BRACKEN ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	4	5	1			1	
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	7	6	1			2	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	8	7	1			3	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	7	7	1			3	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	Y	6	8	1			1	
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	4	7	9	Y	8	7	1			2	
								32	1	559	3	Y							
								152	4	9	9								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE		11/13/1983		TOTAL DEPTH		9775		PERF. 9598 -		9626	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-	
02	476 N	102	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	3	4	96	3	Y	-0-					-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-	
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-	
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	16	4	91	3	Y	-0-					-0-	
06	420 N	130	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-	
								21	4										
								27	4										
BRACKEN ET AL		WELL #:		16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE		12/05/1983		TOTAL DEPTH		9690		PERF. 9530 -		9510	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-	
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1	4	121	3	Y	-0-					-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-	
								105	4									-0-	
BRACKEN ET AL		WELL #:		18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE		12/18/1983		TOTAL DEPTH		9650		PERF. 9490 -		9512	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRACKEN ET AL		WELL #:		27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE		03/18/1984		TOTAL DEPTH		9712		PERF. 9472 -		9507	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852	
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	
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	27 1	481 3	Y	4	4	1		1	
							6 4	4 9							
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62 1	1073 3	Y	4	4	1		1	
							10 4	4 9							
03		527 N	496	-0-	-31	-0-	25 1	463 3	Y	4	4	1		1	
							4 4	4 9							
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	26 1	464 3	Y	3	3	1		1	
							52 4	3 9							
05		1271 N	712	-0-	-559	-0-	30 1	553 3	Y	4	4	1		1	
							125 4	4 9							
*06		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	82 1	1434 3	Y	8	7	1		2	
							389 4	9 9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		6		RRCID -> 110828		COMPL. DATE		04/07/1984		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9518 - 9552	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 4	1 9							
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	5	3	1		2	
							1 4	6 9							
03	14B DENY		86	-0-	86	86	4 1	75 3	Y	5	5	1		2	
							1 4	6 9							
04	14B DENY		139	-0-	139	225	7 1	113 3	Y	6	6	1		2	
							12 4	7 9							
05	14B DENY		119	-0-	119	344	5 1	90 3	Y	4	5	1		1	
							20 4	4 9							
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	344			Y	-0-	1	1		-0-	

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 10090 - 10150	
01		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	78 1	1244 3	N	6	10	1		4	
							7 9								
02		1680 X	1463	-0-	-217	-0-	68 1	1386 3	N	8				12	
							9 9								
03		2015 X	1738	-0-	-277	-0-	97 1	1613 3	N	25	9	1		28	
							28 9								
04		1950 X	1840	-0-	-110	-0-	61 1	1766 3	N	12	26	1		14	
							13 9								
05		2015 X	1299	-0-	-716	-0-	43 1	1241 3	N	14				28	
							15 9								
06		1680 X	1312	-0-	-368	-0-	46 1	1246 3	N	18	23	1		23	
							20 9								

BRACKEN ET AL		WELL #:		31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE		04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		5 N	-0-	-0-	-5	-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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10046		
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
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	3		10
						3	9						
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	15	1	276	3	Y	4		14
						4	9						
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	7	13 1	8
						8	9						
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	8	1	230	3	Y	3		11
						3	9						
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	4	7 1	8
						4	9						
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	10	1	281	3	Y	1		9
						1	9						

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 - 9962		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1		1
						1	9						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		1
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-		1

BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9531 - 3564		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	2	3 1	-0-
						2	4						
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	10	1	180	3	Y	3	2 1	1
						2	4						
03	403 N	201	-0-	-202	-0-	10	1	187	3	Y	2	2 1	1
						2	4						
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	3	3 1	1
						29	4						
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1	2 1	-0-
						58	4						
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	3	2 1	1
						70	4						

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9973 - 10025		
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	2		5
						2	9						
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	49	1	891	3	Y	2		7
						2	9						
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	915	3	Y	3	6 1	4
						3	9						
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	928	3	Y	1		5
						1	9						
05	1054 N	823	-0-	-231	-0-	27	1	795	3	Y	1	3 1	3
						1	9						
06	960 N	652	-0-	-308	-0-	23	1	629	3	Y	-0-		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "G"		WELL #:		101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768				
M O	ALLOW 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
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	Y	10			35
02	560 N	90	-0-	-470	-0-	11	9	83	3	Y	3			38
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	4	1			Y	-0-	36	1	2
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	3	9			Y	-0-			2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563		
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	Y	-0-			-0-
02	1344 X	777	-0-	-567	-0-	6	4	728	3	Y	-0-			-0-
03	1488 X	852	-0-	-636	-0-	7	4	802	3	Y	-0-			-0-
04	1440 X	1136	-0-	-304	-0-	54	1	973	3	Y	-0-			-0-
05	958 X	958	-0-	-0-	-0-	109	4	748	3	Y	-0-			-0-
*06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	-0-			-0-
						169	4							
						62	1							
						292	4							

BRACKEN ET AL		WELL #:		34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586				
01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	39	1	705	3	Y	15	14	1	3
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	9	4	2912	3	Y	52	38	1	17
03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	169	1	1971	3	Y	41	43	1	15
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	27	4	45	9					
05	3503 X	2714	-0-	-789	-0-	108	1	2313	3	Y	42	42	1	15
06	3390 X	1472	-0-	-1918	-0-	16	4	46	9					
						259	4	2094	3	Y	30	39	1	6
						114	1	33	9					
						473	4	1091	3	Y	20	21	1	5
						63	1	22	9					
						296	4							

BRACKEN "A"		WELL #:		1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917				
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	2			5
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	2	9	816	3	Y	2			7
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	847	3	Y	2	6	1	3
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	755	3	Y	2			5
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	2	9	623	3	Y	1	3	1	3
06	870 N	532	-0-	-338	-0-	26	1	513	3	Y	-0-			3
						2	9							
						21	1							
						1	9							
						19	1							

BRACKEN ET AL		WELL #:		33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9674 - 9710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	101 1	1799 3	Y	31	35 1			6
						21 4	34 9						
02	2184 X	1199	-0-	-985	-0-	64 1	1094 3	Y	28	25 1			9
						10 4	31 9						
03	2418 X	1364	-0-	-1054	-0-	68 1	1252 3	Y	31	29 1			11
						10 4	34 9						
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	3	13 1			1
05	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	85 1	1561 3	Y	23	19 1			5
						353 4	25 9						
*06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	104 1	1812 3	Y	30	27 1			8
						491 4	33 9						

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839	
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	35 1	564 3	Y	2	3 1			1
						2 9							
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	41 1	833 3	Y	2				3
						2 9							
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	36 1	595 3	Y	6	3 1			6
						7 9							
04	570 N	468	-0-	-102	-0-	16 1	449 3	Y	3	6 1			3
						3 9							
05	961 N	497	-0-	-464	-0-	16 1	478 3	Y	3				6
						3 9							
06	630 N	348	-0-	-282	-0-	12 1	334 3	Y	2	5 1			3
						2 9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		7	RRCID ->	114260	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9582 - 9516
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	Y	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 3	Y	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16 1	471 3	Y	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	501 3	Y	-0-			-0-
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	14 1	369 3	Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	12 1	243 3	Y	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	281 3	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10 1	287 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	7 1	190 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	292 3	Y	6			19
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	14 1	259 3	Y	6			25
03	682 N	465	-0-	-217	-0-	28 1	428 3	Y	8	24	1	9
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19 1	534 3	Y	7			16
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	24 1	700 3	Y	4	10	1	10
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	10 1	263 3	Y	2			12

BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33 1	495 3	Y	3			7
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	617 3	Y	3			10
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	44 1	687 3	Y	6	10	1	6
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19 1	542 3	Y	2			8
05	713 N	476	-0-	-237	-0-	16 1	458 3	Y	2	5	1	5
06	720 N	451	-0-	-269	-0-	16 1	434 3	Y	1			6

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1	257 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	205	-0-	-103	-0-	11 1	194 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	19 1	287 3	Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	11 1	330 3	Y	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10 1	285 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	9 1	248 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21 1	313 3	Y	-0-			2
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	1			3
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42 1	657 3	Y	5	3	1	5
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	7 1	191 3	Y	1			6
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12 1	360 3	Y	1	4	1	3
06	660 N	276	-0-	-384	-0-	10 1	265 3	Y	1			4

BRACKEN "A"		WELL #:		1014	RRCID ->	116518	COMPL. DATE	04/27/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9814 - 9854
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855				
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		
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	15	49	
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	17	9	411	3	Y	18	67	
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	22	1	534	3	Y	29	32	
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	20	9	622	3	Y	16	48	
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	Y	11	29	
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	32	9	490	3	Y	4	33	
BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861				
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	1	2	
02	588 X	367	-0-	-221	-0-	1	9	347	3	Y	1	3	
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	Y	2	2	
04	690 X	566	-0-	-124	-0-	2	9	546	3	Y	1	3	
05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	Y	1	2	
06	690 X	532	-0-	-158	-0-	30	1	513	3	Y	1	2	
BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 10110 - 10159				
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	-0-	1	
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	Y	1	2	
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	1	9	402	3	Y	1	1	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	1	2	
05	682 N	410	-0-	-272	-0-	15	1	396	3	Y	-0-	1	
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	1	2	
BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790				
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	3	Y	-0-	-0-	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	Y	-0-	-0-	
03	806 N	676	-0-	-130	-0-	41	1	635	3	Y	-0-	-0-	
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	Y	-0-	-0-	
05	868 N	693	-0-	-175	-0-	23	1	670	3	Y	-0-	-0-	
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	22	1	585	3	Y	-0-	-0-	
HUFF		WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 10816 - 10912				
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	-0-	
02	1092 X	91	-0-	-1001	-0-	5	1	86	3	Y	-0-	-0-	
03	899 X	227	-0-	-672	-0-	13	1	214	3	Y	-0-	-0-	
04	750 X	93	-0-	-657	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	-0-	
05	217 X	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
06	210 X	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF		WELL #:		2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	* * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	3	Y	-0-			-0-
02	1148 X	854	-0-	-294	-0-	49	1	805	3	Y	-0-			-0-
03	1271 X	1024	-0-	-247	-0-	58	1	966	3	Y	-0-			-0-
04	1230 X	863	-0-	-367	-0-	31	1	832	3	Y	-0-			-0-
05	1271 X	580	-0-	-691	-0-	23	1	557	3	Y	-0-			-0-
06	1020 X	653	-0-	-367	-0-	28	1	625	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360			
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	52	1	854	3	Y	4			9
						4	9							
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3			12
03	961 X	215	-0-	-746	-0-	12	1	200	3	Y	3	11	1	4
						3	9							
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	117	1	3405	3	Y	13			17
						14	9							
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	129	1	3448	3	Y	11	11	1	17
						12	9							
*06	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	72	1	1952	3	Y	5			22
						6	9							

BRACKEN "A"		WELL #:		1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976			
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	307	-0-	-197	-0-	16	1	291	3	Y	-0-			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	331	-0-	-329	-0-	12	1	319	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987			TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944			
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			1
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-			1
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-			1

BRACKEN "E"		WELL #:		1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547			
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	Y	-0-			-0-
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	Y	-0-			-0-
03	651 X	520	-0-	-131	-0-	32	1	488	3	Y	-0-			-0-
04	570 X	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	3	Y	-0-			-0-
05	837 X	535	-0-	-302	-0-	18	1	517	3	Y	-0-			-0-
06	810 X	524	-0-	-286	-0-	19	1	505	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN "E"		WELL #:		1062		RRCID ->		129564			COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	1				2
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-				2
03	837 N	728	-0-	-109	-0-	44	1	682	3	Y	2	2	1		2
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	720	3	Y	1				3
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	17	1	497	3	Y	1	2	1		2
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	3	Y	-0-				2

BRACKEN		WELL #:		52		RRCID ->		131966			COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556				
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	29	33	1		6
02	1792 N	993	-0-	-799	-0-	53	1	899	3	Y	30	26	1		10
03	1488 N	827	-0-	-661	-0-	41	1	750	3	Y	27	27	1		10
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	3	Y	38	34	1		14
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	3	Y	30	38	1		6
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	310	4	33	9						
						44	1	764	3	Y	15	17	1		4
						207	4	17	9						

BRACKEN "D"		WELL #:		1099		RRCID ->		132331			COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 10465				
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-

BRACKEN		WELL #:		53		RRCID ->		132517			COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530				
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	2	1		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	3	2	1		1
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	6	1	119	3	Y	2	2	1		1
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	2	2	1		1
05	279 N	189	-0-	-90	-0-	17	4	2	9						
						8	1	147	3	Y	1	2	1		-0-
						33	4	1	9						
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	3	2	1		1
						55	4	3	9						

BRACKEN "D"		WELL #:		10100		RRCID ->		132930			COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475				
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-				-0-
02	588 N	305	-0-	-283	-0-	16	1	289	3	Y	-0-				-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-				-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-				-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-				-0-
06	540 N	357	-0-	-183	-0-	13	1	344	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

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
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39 1	598 3	Y	3		10
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3 9	361 3	Y	3		13
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	20 1	261 3	Y	4	12 1	5
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	3 9	506 3	Y	3		8
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	17 1	507 3	Y	2	5 1	5
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 9	426 3	Y	1		6
						16 1					
						1 9					

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	41 1	617 3	Y	-0-		1
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	32 1	586 3	Y	1		2
						1 9					
03	806 X	747	-0-	-59	-0-	45 1	701 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
04	780 X	375	-0-	-405	-0-	13 1	361 3	Y	1		2
						1 9					
05	806 X	783	-0-	-23	-0-	26 1	757 3	Y	-0-	1 1	1
06	720 X	271	-0-	-449	-0-	10 1	261 3	Y	-0-		1

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	484 3	Y	14	15 1	3
						6 4	15 9				
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	27 1	465 3	Y	12	11 1	4
						4 4	13 9				
03	713 N	362	-0-	-351	-0-	18 1	332 3	Y	8	9 1	3
						3 4	9 9				
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46 1	817 3	Y	14	12 1	5
						91 4	15 9				
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	529 3	Y	7	11 1	1
						120 4	8 9				
*06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	43 1	762 3	Y	11	9 1	3
						207 4	12 9				

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	482 3	Y	11	11 1	2
						6 4	12 9				
02	896 N	461	-0-	-435	-0-	25 1	425 3	Y	6	6 1	2
						4 4	7 9				
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	29 1	528 3	Y	11	9 1	4
						4 4	12 9				
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	33 1	598 3	Y	9	10 1	3
						67 4	10 9				
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49 1	902 3	Y	11	12 1	2
						204 4	12 9				
*06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	38 1	657 3	Y	9	9 1	2
						178 4	10 9				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 - 9597	
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
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	96 1	1700 3	Y	33	38 1			7
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	20 4	36 9	Y	33	29 1			11
03	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	121 1	2078 3	Y	35	33 1			13
04	1800 N	1136	-0-	-664	-0-	19 4	36 9	Y	23	28 1			8
05	2511 N	1516	-0-	-995	-0-	60 1	1109 3	Y	25	28 1			5
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	9 4	39 9	Y	26	24 1			7
						53 1	952 3	Y					
						106 4	25 9	Y					
						63 1	1162 3	Y					
						263 4	28 9	Y					
						74 1	1293 3	Y					
						351 4	29 9	Y					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	Y	4	5 1			1
02	1372 N	288	-0-	-1084	-0-	3 4	4 9	Y	5	4 1			2
03	775 N	186	-0-	-589	-0-	16 1	264 3	Y	2	3 1			1
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9	Y	2	2 1			1
05	310 N	106	-0-	-204	-0-	9 1	173 3	Y	-0-	1 1			-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9	Y	3	2 1			1
						26 1	459 3	Y					
						51 4	2 9	Y					
						4 1	83 3	Y					
						19 4	3 9	Y					
						19 1	338 3	Y					
						92 4	3 9	Y					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630	
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	36 1	651 3	Y	13	13 1			3
02	1344 X	558	-0-	-786	-0-	8 4	14 9	Y	9	9 1			3
03	1488 X	556	-0-	-932	-0-	30 1	513 3	Y	11	10 1			4
04	1440 X	597	-0-	-843	-0-	5 4	10 9	Y	8	9 1			3
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	28 1	512 3	Y	6	8 1			1
*06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	4 4	12 9	Y	9	8 1			2
						28 1	504 3	Y					
						56 4	9 9	Y					
						33 1	610 3	Y					
						138 4	7 9	Y					
						40 1	700 3	Y					
						190 4	10 9	Y					

BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656	
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	1				1
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	1	9			Y	-0-				1
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	4	Y	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1				1
						9	4	1	9						
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1		1
						40	4	1	9						

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

01	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1832	3	Y	36	40	1		7
						22	4	40	9						
02	2996 X	1588	-0-	-1408	-0-	85	1	1459	3	Y	28	26	1		9
						13	4	31	9						
03	3317 X	1273	-0-	-2044	-0-	64	1	1178	3	Y	19	21	1		7
						10	4	21	9						
04	3210 X	2313	-0-	-897	-0-	109	1	1952	3	Y	31	27	1		11
						218	4	34	9						
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	3	Y	28	33	1		6
						414	4	31	9						
*06	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1612	3	Y	22	22	1		6
						438	4	24	9						

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	Y	30	37	1		6
						13	4	33	9						
02	2856 X	1481	-0-	-1375	-0-	78	1	1350	3	Y	36	30	1		12
						13	4	40	9						
03	3162 X	1119	-0-	-2043	-0-	56	1	1024	3	Y	28	30	1		10
						8	4	31	9						
04	3060 X	2533	-0-	-527	-0-	118	1	2117	3	Y	55	46	1		19
						237	4	61	9						
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	3	Y	34	46	1		7
						358	4	37	9						
06	1590 X	1584	-0-	-6	-0-	67	1	1174	3	Y	22	23	1		6
						319	4	24	9						

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	21	24	1		4
						20	4	23	9						
02	2632 X	1728	-0-	-904	-0-	92	1	1596	3	Y	23	20	1		7
						15	4	25	9						
03	2914 X	1738	-0-	-1176	-0-	88	1	1609	3	Y	25	23	1		9
						13	4	28	9						
04	2820 X	2404	-0-	-416	-0-	113	1	2034	3	Y	26	26	1		9
						228	4	29	9						
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	18	23	1		4
						432	4	20	9						
*06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	Y	14	14	1		4
						385	4	15	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 - 10530		
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
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 1	332 3	Y	-0-				-0-
02		336 N	162	-0-	-174	-0-	8 1	154 3	Y	-0-				-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 3	Y	-0-				-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	11 1	326 3	Y	-0-				-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	12 1	355 3	Y	-0-				-0-
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	12 1	315 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 - 10298		
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	32 1	492 3	Y	3				10
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	18 1	337 3	Y	3				13
03		465 N	430	-0-	-35	-0-	26 1	397 3	Y	6	12	1		7
04		510 N	432	-0-	-78	-0-	14 1	415 3	Y	3				10
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	14 1	404 3	Y	2	6	1		6
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	15 1	395 3	Y	1				7

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10322 - 10376		
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y	-0-				-0-
02		336 N	83	-0-	-253	-0-	4 1	79 3	Y	-0-				-0-
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	10 1	153 3	Y	-0-				-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	6 1	164 3	Y	-0-				-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	10 1	294 3	Y	-0-				-0-
*06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 - 9506		
01		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	79 1	1409 3	Y	66	71	1		13
02		2240 X	1612	-0-	-628	-0-	17 4	73 9						
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	84 1	1445 3	Y	64	56	1		21
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	13 4	70 9						
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	79 1	1457 3	Y	74	68	1		27
*06		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	12 4	81 9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		23ST	RRCID ->	149596	COMPL. DATE	07/00/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	N/A		
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	8	8	1	2
							3	4	9	9					
02		588 N	488	-0-	-100	-0-	26	1	451	3	Y	6	6	1	2
							4	4	7	9					
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	9	8	1	3
							5	4	10	9					
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	Y	6	7	1	2
							59	4	7	9					
05		527 N	232	-0-	-295	-0-	10	1	180	3	Y	2	4	1	-0-
							40	4	2	9					
06		630 N	227	-0-	-403	-0-	10	1	169	3	Y	3	2	1	1
							45	4	3	9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778				
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	3	Y	14	16	1	3
							12	4	15	9					
02		1764 N	888	-0-	-876	-0-	47	1	820	3	Y	12	11	1	4
							8	4	13	9					
03		1178 N	1095	-0-	-83	-0-	55	1	1013	3	Y	17	15	1	6
							8	4	19	9					
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	3	Y	11	13	1	4
							133	4	12	9					
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	Y	11	13	1	2
							239	4	12	9					
*06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	3	Y	14	12	1	4
							382	4	15	9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606				
01		555 X	555	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	4	4	1	1
							6	4	4	9					
02		756 X	425	-0-	-331	-0-	23	1	395	3	Y	3	3	1	1
							4	4	3	9					
03		837 X	489	-0-	-348	-0-	25	1	456	3	Y	4	4	1	1
							4	4	4	9					
04		810 X	781	-0-	-29	-0-	37	1	664	3	Y	5	4	1	2
							74	4	6	9					
05		774 X	774	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	3	4	1	1
							136	4	3	9					
*06		845 X	845	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	3	3	1	1
							172	4	3	9					

SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440				
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		224 N	150	-0-	-74	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			-0-
							17	1	213	3	Y	-0-			-0-
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	Y	-0-			-0-
							4	4	3	9					
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	6	1	178	3	Y	-0-			-0-
							11	1	320	3	Y	-0-			-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-			-0-
							10	1	276	3	Y	-0-			-0-
*06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-			-0-

SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484				
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-			-0-
							17	1	246	3	Y	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			-0-
							19	1	249	3	Y	-0-			-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-			-0-
							10	1	302	3	Y	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-			-0-
							12	1	362	3	Y	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-			-0-
							10	1	278	3	Y	-0-			-0-
*06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206		
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
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	32 1	385 3	Y	4	3 1			1
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	4 9	505 3	Y	3	3 1			1
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	3 9	412 3	Y	5	5 1			1
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32 1	495 3	Y	5	5 1			1
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	6 9	473 3	Y	5	5 1			1
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16 1	768 3	Y	4	5 1			-0-
						28 1							
						4 9							

SBR		WELL #:		5	RRCID -> 155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034		
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	46 1	990 3	Y	23	21 1			4
02	952 X	931	-0-	-21	-0-	25 9	877 3	Y	17	16 1			5
03	1147 X	299	-0-	-848	-0-	35 1	282 3	Y	4	8 1			1
04	1110 X	433	-0-	-677	-0-	19 9	415 3	Y	4	4 1			1
05	1147 X	559	-0-	-588	-0-	13 1	532 3	Y	8	8 1			1
06	1020 X	352	-0-	-668	-0-	4 9	336 3	Y	4	5 1			-0-
						14 1							
						4 9							
						18 1							
						9 9							
						12 1							
						4 9							

SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030		
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	51 1	1115 3	Y	5	4 1			1
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	6 9	1022 3	Y	3	3 1			1
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	40 1	1497 3	Y	6	6 1			1
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	3 9	1133 3	Y	6	6 1			1
05	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	67 1	1077 3	Y	7	7 1			1
06	1530 N	1083	-0-	-447	-0-	7 9	1038 3	Y	6	7 1			-0-
						39 1							
						7 9							
						37 1							
						8 9							
						38 1							
						7 9							

SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872		
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	3	Y	264	251	1	43
							290	9							
02		1316 X	1227	-0-	-89	-0-	38	1	963	3	Y	205	190	1	58
							226	9							
03		2046 X	1545	-0-	-501	-0-	57	1	1269	3	Y	199	227	1	30
							219	9							
04		1980 X	803	-0-	-1177	-0-	26	1	757	3	Y	18	45	1	3
							20	9							
05		2046 X	731	-0-	-1315	-0-	24	1	684	3	Y	21	21	1	3
							23	9							
06		1710 X	544	-0-	-1166	-0-	19	1	511	3	Y	13	15	1	1
							14	9							
SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE		10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960			
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
02		140 N	96	-0-	-44	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	Y	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	3	1	81	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100			
01		793 X	793	-0-	-0-	-0-	54	1	739	3	Y	-0-			-0-
02		896 X	288	-0-	-608	-0-	17	1	271	3	Y	-0-			-0-
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
04		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
05		806 X	94	-0-	-712	-0-	3	1	91	3	Y	-0-			-0-
06		780 X	147	-0-	-633	-0-	5	1	142	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE		10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986			
01		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	193	1	2638	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
02		3388 X	2957	-0-	-431	-0-	170	1	2784	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
03		3317 X	3148	-0-	-169	-0-	199	1	2948	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	101	1	2927	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05		3255 X	1384	-0-	-1871	-0-	42	1	1217	3	Y	114	100	1	14
							125	9							
06		3150 X	249	-0-	-2901	-0-	7	1	188	3	Y	49	60	1	3
							54	9							
SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832			
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996	
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
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	774 3	Y	4	3 1		1
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	1119 3	Y	3	3 1		1
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	1210 3	Y	4	4 1		1
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	1355 3	Y	4	4 1		1
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	1276 3	Y	2	3 1		-0-
06	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	37 3	1 9	1007 3	Y	3	3 1		-0-

SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10016 - 10044	
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-

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 - 10012	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	343 3	Y	5	4 1		1
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	361 3	Y	3	3 1		1
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	405 3	Y	5	5 1		1
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	440 3	Y	5	5 1		1
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	455 3	Y	6	6 1		1
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	435 3	Y	4	5 1		-0-

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930	
01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	820 3	Y	2	2 1		-0-
02	1428 X	960	-0-	-468	-0-	55 4	1 9	901 3	Y	4	3 1		1
03	1581 X	1204	-0-	-377	-0-	76 6	1 9	1122 3	Y	5	5 1		1
04	1440 X	1180	-0-	-260	-0-	39 6	1 9	1135 3	Y	5	5 1		1
05	1085 X	1039	-0-	-46	-0-	34 10	1 9	995 3	Y	9	9 1		1
*06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	57 17	1 9	1547 3	Y	15	15 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE			N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	1	1 1	1	1 1	1	1	-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	Y	1	1 1	1	1 1	1	1	-0-	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	Y	1	1 1	1	1 1	1	1	-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	247 3	Y	1	1 1	1	1 1	1	1	-0-	
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	7 1	204 3	Y	1	1 1	1	1 1	1	1	-0-	
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	204 3	Y	1	1 1	1	1 1	1	1	-0-	

SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE			11/02/1995			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336		
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	44 1	522 3	Y	1	1 1	1	1 1	1	1	-0-	
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43 1	613 3	Y	-0-		-0-				-0-	
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55 1	697 3	Y	-0-		-0-				-0-	
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	27 1	773 3	Y	-0-		-0-				-0-	
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	23 1	662 3	Y	-0-		-0-				-0-	
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	25 1	665 3	Y	-0-		-0-				-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE			12/05/1995			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952		
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	59 1	1047 3	Y	31	31 1	31	31 1	31	1	6	
02	2240 X	862	-0-	-1378	-0-	46 1	785 3	Y	22	21 1	22	21 1	22	1	7	
03	2480 X	1052	-0-	-1428	-0-	52 1	959 3	Y	30	26 1	30	26 1	30	1	11	
04	2400 X	1354	-0-	-1046	-0-	63 1	1132 3	Y	29	30 1	29	30 1	29	1	10	
05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	65 1	1183 3	Y	24	29 1	24	29 1	24	1	5	
*06	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	64 1	1110 3	Y	20	20 1	20	20 1	20	1	5	

SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE			11/20/1995			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414		
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	360 3	Y	-0-		-0-				-0-	
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65 1	936 3	Y	-0-		-0-				-0-	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38 1	491 3	Y	-0-		-0-				-0-	
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	10 1	301 3	Y	-0-		-0-				-0-	
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	13 1	381 3	Y	-0-		-0-				-0-	
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	12 1	338 3	Y	-0-		-0-				-0-	

SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE			12/01/1995			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582	
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	
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	80 1	1050 3	Y	93	66 1		93	
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	102 9	1623 3	Y	94	115 1		72	
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	99 1	1471 3	Y	55	47 1		80	
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	103 9	1440 3	Y	18	37 1		61	
05	2015 N	1748	-0-	-267	-0-	100 1	1663 3	Y	20	39 1		42	
*06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	61 9	2708 3	Y	41	48 1		35	
						51 1							
						20 9							
						63 1							
						22 9							
						87 1							
						45 9							

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420	
01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	40 1	654 3	Y	13	12 1		2	
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	14 9	1062 3	Y	11	10 1		3	
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	65 1	1306 3	Y	15	16 1		2	
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	12 9	1115 3	Y	18	17 1		3	
05	1271 X	1100	-0-	-171	-0-	76 1	1041 3	Y	18	19 1		2	
06	1350 X	603	-0-	-747	-0-	17 9	570 3	Y	11	12 1		1	
						38 1							
						20 9							
						39 1							
						20 9							
						21 1							
						12 9							

F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602 - 10632	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	332 3	Y	8	11 1		8	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	9 9	964 3	Y	17	12 1		13	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	59 1	880 3	Y	9	8 1		14	
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	19 9	829 3	Y	4	7 1		11	
05	1147 N	907	-0-	-240	-0-	60 1	870 3	Y	4	7 1		8	
*06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	10 9	1294 3	Y	-0-	8 1		-0-	
						30 1							
						4 9							
						33 1							
						4 9							
						41 1							

F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514 - 10572	
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	40 1	525 3	Y	17	218 1		20	
02	2324 X	2219	-0-	-105	-0-	19 9	2043 3	Y	46	31 1		35	
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	125 1	2959 3	Y	45	23 1		57	
04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	51 9	2065 3	Y	12	26 1		43	
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	202 1	2865 3	Y	17	28 1		32	
*06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	50 9	3260 3	Y	28	36 1		24	
						73 1							
						13 9							
						108 1							
						19 9							
						104 1							
						31 9							

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC F. T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 833348		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	81	1	1067	3	Y	23	18	1		24
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	25	9	77	1	1259	3	Y	53	36	41
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	58	9	90	1	1322	3	Y	33	27	47
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	36	9	49	1	1380	3	Y	11	22	36
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	12	9	61	1	1621	3	Y	11	23	24
*06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	71	1	2221	3	Y	8	25	1		7
SBR				WELL #: 29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996				TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045			
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	686	3	Y	66	63	1		11
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	73	9	41	1	668	3	Y	56	51	16
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	62	9	52	1	775	3	Y	68	74	10
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	75	9	27	1	772	3	Y	81	77	14
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	89	9	27	1	780	3	Y	82	86	10
06	870 N	502	-0-	-368	-0-	90	9	15	1	395	3	Y	84	89	5
SBR				WELL #: 28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324			
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	145	1	2368	3	Y	-0-				-0-
02	1820 X	1754	-0-	-66	-0-	101	1	1653	3	Y	-0-				-0-
03	2418 X	1903	-0-	-515	-0-	105	1	1798	3	Y	-0-				-0-
04	2430 X	1630	-0-	-800	-0-	54	1	1576	3	Y	-0-				-0-
05	2511 X	720	-0-	-1791	-0-	26	1	694	3	Y	-0-				-0-
06	2430 X	1557	-0-	-873	-0-	56	1	1501	3	Y	-0-				-0-
SBR				WELL #: 31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450			
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	847	3	Y	5	4	1		1
02	980 N	859	-0-	-121	-0-	6	9	49	1	806	3	Y	4	4	1
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	4	9	50	1	863	3	Y	5	5	1
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	6	9	27	1	790	3	Y	3	3	1
05	961 N	831	-0-	-130	-0-	3	9	30	1	800	3	Y	1	2	-0-
06	900 N	759	-0-	-141	-0-	1	9	27	1	731	3	Y	1	1	-0-
SBR				WELL #: 26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244			
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	3	Y	-0-				-0-
02	1456 X	153	-0-	-1303	-0-	10	1	143	3	Y	-0-				-0-
03	1674 X	587	-0-	-1087	-0-	43	1	544	3	Y	-0-				-0-
04	1620 X	774	-0-	-846	-0-	26	1	748	3	Y	-0-				-0-
05	1674 X	1010	-0-	-664	-0-	34	1	976	3	Y	-0-				-0-
*06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	39 1	629 3	Y	2	2	1	-0-	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	36 1	587 3	Y	3	2	1	1	
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	34 1	581 3	Y	2	3	1	-0-	
04	660 N	495	-0-	-165	-0-	16 1	477 3	Y	2	2	1	-0-	
05	682 N	474	-0-	-208	-0-	17 1	454 3	Y	3	3	1	-0-	
06	600 N	420	-0-	-180	-0-	15 1	403 3	Y	2	2	1	-0-	

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098	
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	66 1	1424 3	Y	13	12	1	2	
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	49 1	1241 3	Y	11	10	1	3	
03	1612 X	1265	-0-	-347	-0-	54 1	1197 3	Y	13	14	1	2	
04	1560 X	1226	-0-	-334	-0-	41 1	1174 3	Y	10	10	1	2	
05	1612 X	1091	-0-	-521	-0-	36 1	1046 3	Y	8	9	1	1	
06	1470 X	709	-0-	-761	-0-	25 1	681 3	Y	3	4	1	-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638	- 9676	
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	101 1	1800 3	Y	44	48	1	9	
02	2940 X	1555	-0-	-1385	-0-	83 1	1419 3	Y	36	33	1	12	
03	3255 X	2081	-0-	-1174	-0-	104 1	1908 3	Y	48	42	1	18	
04	3150 X	2340	-0-	-810	-0-	110 1	1969 3	Y	37	42	1	13	
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	131 1	2413 3	Y	42	46	1	9	
*06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	124 1	2161 3	Y	33	33	1	9	

SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10168	- 10212	
01	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	59 1	1280 3	Y	29	28	1	5	
02	2016 X	1847	-0-	-169	-0-	69 1	1753 3	Y	23	21	1	7	
03	2232 X	2191	-0-	-41	-0-	93 1	2076 3	Y	20	24	1	3	
*04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	52 1	1492 3	Y	26	24	1	5	
05	2046 X	1512	-0-	-534	-0-	49 1	1432 3	Y	28	29	1	4	
06	2130 X	1648	-0-	-482	-0-	58 1	1561 3	Y	26	28	1	2	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #: 73		RRCID -> 157264	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 10032	PERF. 9741 - 9778			
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	
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	72 1 15 4	1278 3 33 9	Y	30	34 1	6	
02	2800 X	1594	-0-	-1206	-0-	84 1 14 4	1455 3 41 9	Y	37	31 1	12	
03	3100 X	1470	-0-	-1630	-0-	74 1 11 4	1352 3 33 9	Y	30	31 1	11	
04	3000 X	1791	-0-	-1209	-0-	83 1 169 4	1507 3 32 9	Y	29	30 1	10	
05	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	107 1 445 4	1967 3 34 9	Y	31	35 1	6	
*06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	99 1 468 4	1725 3 29 9	Y	26	25 1	7	

F.T.		WELL #: 3		RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618 - 10679					
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9	253 3	Y	5	4 1	5	
02	448 N	324	-0-	-124	-0-	18 1 4 9	302 3	Y	4	6 1	3	
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	23 1 3 9	333 3	Y	3	2 1	4	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	318 3	Y	1	2 1	3	
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	12 1	330 3	Y	-0-	2 1	1	
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20 1	628 3	Y	-0-	1 1	-0-	

F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558 - 10617					
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1 14 9	396 3	Y	13	19 1	14	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	31 1 18 9	505 3	Y	16	18 1	12	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36 1 10 9	523 3	Y	9	8 1	13	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	623 3	Y	4	6 1	11	
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9	627 3	Y	6	7 1	10	
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	33 1 18 9	1034 3	Y	16	12 1	14	

SBR		WELL #: 32		RRCID -> 157464	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH 10627	PERF.10432 - 10490					
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25 1	411 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	20 1	323 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	25 1	423 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	20 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	421 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	13 1	359 3	Y	-0-	-0-	-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 - 10532
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
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	359 3	Y	1	1 1	-0-	
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	13 1	205 3	Y	1	1 1	-0-	
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	10 1	173 3	Y	1	1 1	-0-	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	17 1	487 3	Y	2	2 1	-0-	
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	5 1	129 3	Y	1	1 1	-0-	
*06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	36 1	983 3	Y	1	1 1	-0-	

F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10482 - 10502
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	1		1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-	

F. T.		WELL #:		7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	10538 - 10562
01	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	86 1	1140 3	Y	122	23 1	122	
02	1456 X	1411	-0-	-45	-0-	134 9	1185 3	Y	140	155 1	107	
03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	72 1	1375 3	Y	135	69 1	173	
*04	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	154 9	1903 3	Y	21	79 1	114	
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	94 1	1658 3	Y	8	73 1	49	
*06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	149 9	2584 3	Y	19	52 1	16	

F. T.		WELL #:		8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10542 - 10664
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10714 - 10734
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 3	Y	-0-		-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10529 -	10816		
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	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	1			1
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	9	39	3	Y	1	1	1	1
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	1	9	42	3	Y	1	1	1	1
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	9	28	3	Y	4	1	1	4
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	9	6	9	Y	5	5	1	4

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10652 -	10676		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	17	21	1	12
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	9	303	3	Y	21	13	1	20
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	9	438	3	Y	20	24	1	16
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	10	17	1	9
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	9	410	3	Y	5	10	1	4
06	480 N	354	-0-	-126	-0-	15	1	337	3	Y	5	5	1	4

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 -	10098		
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-

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356 -	10376		
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	87	1	1039	3	Y	5	4	1	1
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	6	9	1698	3	Y	3	3	1	1
03	3100 N	4201	-0-	1101	1101	118	1	3893	3	Y	4	4	1	1
04	1422 N	321	-0-	-1101	-0-	3	9	307	3	Y	3	3	1	1
05	1302 N	170	-0-	-1132	-0-	4	9	163	3	Y	1	2	1	-0-
*06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	11	1	1517	3	Y	2	2	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10522 - 10548	
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	
01		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	75	1	1226	3	Y	-0-		-0-	
02		1260 X	1038	-0-	-222	-0-	60	1	978	3	Y	-0-		-0-	
03		1395 X	1394	-0-	-1	-0-	77	1	1317	3	Y	-0-		-0-	
04		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	3	Y	11	9 1	2	
							12	9							
05		1302 X	812	-0-	-490	-0-	29	1	763	3	Y	18	18 1	2	
							20	9							
06		1350 X	1342	-0-	-8	-0-	47	1	1259	3	Y	33	33 1	2	
							36	9							

SBR		WELL #:		37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439	
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	
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
03		744 N	640	-0-	-104	-0-	35	1	604	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
05		837 N	427	-0-	-410	-0-	15	1	412	3	Y	-0-		-0-	
*06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10020 - 10040			
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	
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	Y	2	2 1	-0-	
							2	9							
02		1036 N	901	-0-	-135	-0-	52	1	846	3	Y	3	2 1	1	
							3	9							
03		899 N	715	-0-	-184	-0-	45	1	669	3	Y	1	2 1	-0-	
							1	9							
04		1080 N	485	-0-	-595	-0-	16	1	468	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
05		992 N	491	-0-	-501	-0-	16	1	474	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
06		690 N	512	-0-	-178	-0-	18	1	493	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							

SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110			
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	
01		437 X	437	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	3	3 1	1	
							3	9							
02		588 X	438	-0-	-150	-0-	25	1	410	3	Y	3	3 1	1	
							3	9							
03		651 X	466	-0-	-185	-0-	26	1	438	3	Y	2	3 1	-0-	
							2	9							
04		540 X	427	-0-	-113	-0-	14	1	407	3	Y	5	4 1	1	
							6	9							
05		558 X	402	-0-	-156	-0-	14	1	386	3	Y	2	3 1	-0-	
							2	9							
06		480 X	464	-0-	-16	-0-	16	1	444	3	Y	4	4 1	-0-	
							4	9							

SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146			
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	
01		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		2240 X		-0-	-0-	-2240					Y	-0-		-0-	
03		930 X	10	-0-	-0-	-920		10	3		Y	-0-		-0-	
04		900 X		-0-	-0-	-900					Y	-0-		-0-	
05		465 X		-0-	-0-	-465					Y	-0-		-0-	
06		10 X		-0-	-0-	-10					Y	-0-		-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510	- 10548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10666	- 10690
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34 1	373 3	Y	16	16 1		12
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 9	370 3	Y	8	12 1		8
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34 1	425 3	Y	14	10 1		12
04	420 N	346	-0-	-74	-0-	15 9	327 3	Y	6	13 1		5
05	465 N	277	-0-	-188	-0-	12 1	265 3	Y	2	5 1		2
06	450 N	230	-0-	-220	-0-	7 9	222 3	Y	1	2 1		1
						2 9						
						1 9						

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10458	- 10484
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	51 1	607 3	Y	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	50 1	715 3	Y	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	60 1	772 3	Y	-0-			-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	29 1	843 3	Y	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31 1	888 3	Y	-0-			-0-
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	25 1	678 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 9950	- 9984
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-

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10349	- 10369
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	17 1	282 3	Y	-0-			-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	69 1	1184 3	Y	1	1 1		-0-
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	1 9	761 3	Y	1	1 1		-0-
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	26 1	730 3	Y	1	1 1		-0-
06	1200 X	633	-0-	-567	-0-	1 9	609 3	Y	1	1 1		-0-
						27 1						
						1 9						
						23 1						
						1 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	35 1	415 3	Y	-0-				-0-	
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	535 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	40 1	517 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	21 1	613 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	25 1	731 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
*06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	22 1	604 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								

SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442	
01		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	92 1	1498 3	Y	-0-			-0-
02		1764 X	1246	-0-	-518	-0-	72 1	1174 3	Y	-0-			-0-
03		1984 X	1324	-0-	-660	-0-	73 1	1251 3	Y	-0-			-0-
04		1920 X	1048	-0-	-872	-0-	35 1	1013 3	Y	-0-			-0-
05		1984 X	1313	-0-	-671	-0-	47 1	1266 3	Y	-0-			-0-
*06		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	65 1	1746 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378	
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	28 1	449 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						
02		420 N	373	-0-	-47	-0-	21 1	351 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						
03		589 N	401	-0-	-188	-0-	22 1	378 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						
04		450 N	354	-0-	-96	-0-	12 1	341 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						
05		403 N	361	-0-	-42	-0-	13 1	347 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						
*06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	14 1	389 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						

SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366	
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-

SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368	
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	272 3	Y	2	2	1	-0-
							2 9						
02		196 N	72	-0-	-124	-0-	5 1	66 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						
03		248 N	1	-0-	-247	-0-			Y	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	929	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	1008 N	957	-0-	-51	-0-	-0-	55	1	901	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	1085 N	585	-0-	-500	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	-0-	38	1	1004	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	759	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	949	3	Y	-0-			-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	768	-0-	-224	-0-	-0-	48	1	720	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	669	-0-	-321	-0-	-0-	22	1	647	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	585	-0-	-407	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	-0-	24	1	649	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	549	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	570 N	431	-0-	-139	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	651 N	498	-0-	-153	-0-	-0-	17	1	480	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10186	- 10216	
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
01		54 N	54	-0-	-0-	4 1	50 3	Y		-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	3 1	47 3	Y		-0-			-0-
03		93 N	49	-0-	-44	4 1	45 3	Y		-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60			Y		-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			Y		-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60			Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10020	- 10040	
01		234 N	234	-0-	-0-	15 1	200 3	Y		17	16 1	3	
						19 9							
02		279 N	279	-0-	-0-	15 1	244 3	Y		18	16 1	5	
						20 9							
03		315 N	315	-0-	-0-	18 1	269 3	Y		25	26 1	4	
						28 9							
04		272 N	272	-0-	-0-	8 1	238 3	Y		24	24 1	4	
						26 9							
05		310 N	171	-0-	-139	5 1	157 3	Y		8	11 1	1	
						9 9							
*06		385 N	385	-0-	-0-	13 1	341 3	Y		28	27 1	2	
						31 9							

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360	- 10398	
01		113 N	113	-0-	-0-	9 1	104 3	Y		-0-		-0-	
02		604 N	604	-0-	-0-	39 1	565 3	Y		-0-		-0-	
03		348 N	348	-0-	-0-	25 1	323 3	Y		-0-		-0-	
04		120 N	116	-0-	-4	4 1	112 3	Y		-0-		-0-	
05		682 N	333	-0-	-349	11 1	322 3	Y		-0-		-0-	
*06		388 N	388	-0-	-0-	14 1	374 3	Y		-0-		-0-	

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410	- 10432	
01		281 N	281	-0-	-0-	22 1	257 3	Y		2	2 1	-0-	
						2 9							
02		168 N	94	-0-	-74	6 1	87 3	Y		1	1 1	-0-	
						1 9							
03		248 N	30	-0-	-218	2 1	28 3	Y		-0-		-0-	
04		270 N	1	-0-	-269	1 3		Y		-0-		-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93			Y		-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30			Y		-0-		-0-	

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403	- 10425	
01		498 N	498	-0-	-0-	38 1	458 3	Y		2	2 1	-0-	
						2 9							
02		365 N	365	-0-	-0-	24 1	340 3	Y		1	1 1	-0-	
						1 9							
03		489 N	489	-0-	-0-	35 1	453 3	Y		1	1 1	-0-	
						1 9							
04		478 N	478	-0-	-0-	16 1	461 3	Y		1	1 1	-0-	
						1 9							
05		341 N	205	-0-	-136	7 1	197 3	Y		1	1 1	-0-	
						1 9							
06		330 N	215	-0-	-115	8 1	206 3	Y		1	1 1	-0-	
						1 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE			N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	319 3	Y	1	1	1		-0-		
							1 9									
02		336 N	268	-0-	-68	-0-	15 1	252 3	Y	1	1	1		-0-		
							1 9									
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	Y	1	1	1		-0-		
							1 9									
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	11 1	305 3	Y	1	1	1		-0-		
							1 9									
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	9 1	238 3	Y	1	1	1		-0-		
							1 9									
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	9 1	242 3	Y	1	1	1		-0-		
							1 9									

SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE			04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716		
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	46 1	747 3	Y	-0-				-0-		
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	74 1	1218 3	Y	-0-				-0-		
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	64 1	1097 3	Y	-0-				-0-		
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	31 1	891 3	Y	-0-				-0-		
05		1426 N	750	-0-	-676	-0-	27 1	723 3	Y	-0-				-0-		
06		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	38 1	1025 3	Y	-0-				-0-		

SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244		
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	-0-				-0-		
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-				-0-		
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	Y	-0-				-0-		
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	2 1	70 3	Y	-0-				-0-		
05		93 N	48	-0-	-45	-0-	2 1	46 3	Y	-0-				-0-		
*06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	-0-				-0-		

SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE			07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-		
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-		
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-				-0-		
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 3	Y	-0-				-0-		
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	4 1	112 3	Y	-0-				-0-		
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 3	Y	-0-				-0-		

SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE			07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260		
01		2409 N	1921	-0-	-488	-0-	126 1	1715 3	Y	73	71	1		12		
							80 9									
02		2296 N	1894	-0-	-402	-0-	104 1	1702 3	Y	80	69	1		23		
							88 9									
03		2542 X	2023	-0-	-519	-0-	122 1	1807 3	Y	85	95	1		13		
							94 9									
04		3000 X	1823	-0-	-1177	-0-	58 1	1669 3	Y	87	85	1		15		
							96 9									
05		3100 X	2010	-0-	-1090	-0-	63 1	1827 3	Y	109	110	1		14		
							120 9									
06		2040 X	1829	-0-	-211	-0-	62 1	1668 3	Y	90	98	1		6		
							99 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380			
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
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-		-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-		-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	-0-		-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-		-0-
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	6	1	151	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558			
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	Y	2	2 1	-0-
02		616 N	320	-0-	-296	-0-	21	1	298	3	Y	1	1 1	-0-
03		713 N	131	-0-	-582	-0-	1	9	121	3	Y	1	1 1	-0-
04		750 N	81	-0-	-669	-0-	3	1	78	3	Y	-0-		-0-
05		341 N	79	-0-	-262	-0-	3	1	76	3	Y	-0-		-0-
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004			
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	152	1	2500	3	Y	135	97 1	38
03		1581 X	18	-0-	-1563	-0-	149	9	16	3	Y	1	39 1	-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-		-0-
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-		-0-
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445			
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	2	2 1	-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	2	9	428	3	Y	3	2 1	1
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	1	2 1	-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	Y	2	2 1	-0-
05		496 N	391	-0-	-105	-0-	1	9	377	3	Y	1	1 1	-0-
06		480 N	231	-0-	-249	-0-	18	1	223	3	Y	-0-		-0-

SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578			
01		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	3	Y	14	28 1	10
02		1708 X	1414	-0-	-294	-0-	15	9	1300	3	Y	29	12 1	27
03		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	82	1	2081	3	Y	36	34 1	29
*04		1830 X	671	-0-	-1159	-0-	32	9	626	3	Y	21	32 1	18
05		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2205	3	Y	53	25 1	46
06		2190 X	1754	-0-	-436	-0-	40	9	1661	3	Y	36	51 1	31

							22	1						
							23	9						
							83	1						
							58	9						
							53	1						
							40	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386	- 10422		
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
01	3100 N	3449	-0-	349	349	199	1	3250	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3469	-0-	669	1018	200	1	3269	3	Y	-0-			-0-
03	2281 N	1263	-0-	-1018	-0-	70	1	1193	3	Y	-0-			-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-			-0-
05	93 X	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
06	90 X	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-

SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10590	- 10620		
01	3100 N	3098	-0-	-2	111	260	1	2818	3	Y	18	22	1	13
02	2800 N	3181	-0-	381	492	253	1	2900	3	Y	25	14	1	24
03	2342 X	1850	-0-	-492	-0-	134	1	1694	3	Y	20	28	1	16
04	3120 X	1411	-0-	-1709	-0-	22	9	48	1	Y	16	18	1	14
05	3503 X	1011	-0-	-2492	-0-	18	9	36	1	Y	10	15	1	9
06	3390 X	1442	-0-	-1948	-0-	11	9	44	1	Y	13	11	1	11
						14	9							

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	- 10190		
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	Y	1	1	1	-0-
02	4732 X	1046	-0-	-3686	-0-	60	1	985	3	Y	1	1	1	-0-
03	5239 X	1063	-0-	-4176	-0-	59	1	1003	3	Y	1	1	1	-0-
04	2910 X	835	-0-	-2075	-0-	28	1	806	3	Y	1	1	1	-0-
05	1147 X	823	-0-	-324	-0-	29	1	766	3	Y	25	22	1	3
06	1110 X	795	-0-	-315	-0-	28	9	27	1	Y	42	42	1	3
						46	9							

SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	- 10414		
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	3	Y	2	2	1	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	3	2	1	1
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	55	1	949	3	Y	1	2	1	-0-
04	1050 N	928	-0-	-122	-0-	31	1	896	3	Y	1	1	1	-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	35	1	929	3	Y	-0-			-0-
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	34	1	916	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546	- 10570		
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10337 - 10400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	104 1	1699 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
02		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	116 1	1894 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
03		2697 X	1478	-0-	-1219	-0-	81 1	1395 3	Y	2	2	1		-0-	
							2 9								
04		2610 X	1661	-0-	-949	-0-	55 1	1604 3	Y	2	2	1		-0-	
							2 9								
05		2697 X	2388	-0-	-309	-0-	86 1	2301 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
06		2160 X	1971	-0-	-189	-0-	70 1	1901 3	Y	-0-				-0-	

SBR		WELL #:		82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522	
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-	

SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485	
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	92 1	1349 3	Y	65	66	1		47	
							72 9								
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	103 1	1646 3	Y	67	51	1		63	
							74 9								
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	122 1	1727 3	Y	17	66	1		14	
							19 9								
04		1470 N	1340	-0-	-130	-0-	45 1	1276 3	Y	17	16	1		15	
							19 9								
05		2015 N	1420	-0-	-595	-0-	50 1	1331 3	Y	35	20	1		30	
							39 9								
06		1800 N	1296	-0-	-504	-0-	39 1	1216 3	Y	37	36	1		31	
							41 9								

SWR "C"		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966			
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 3	Y	-0-				2	
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	323 3	Y	2				4	
							2 9								
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	19 1	257 3	Y	-0-				4	
*04		270 N	258	-0-	-12	-0-	9 1	247 3	Y	2				6	
							2 9								
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	15 1	400 3	Y	2	5	1		3	
							2 9								
*06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	14 1	450 3	Y	3				6	
							3 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940 -	9988	
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
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23 1	312 3	Y	1	1	1	-0-	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	293 3	Y	1	1	1	-0-	
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23 1	338 3	Y	2	2	1	-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11 1	318 3	Y	2	2	1	-0-	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	367 3	Y	2	2	1	-0-	
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	9 1	240 3	Y	1	1	1	-0-	

SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240 -	10289
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	252 X	198	-0-	-54	-0-	11 1	187 3	Y	-0-			-0-
03	279 X	89	-0-	-190	-0-	5 1	84 3	Y	-0-			-0-
04	328 X	328	-0-	-0-	-0-	11 1	317 3	Y	-0-			-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	10 1	276 3	Y	-0-			-0-
*06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	8 1	217 3	Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796 -	10832
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	33 1	469 3	Y	2			4
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	48 1	743 3	Y	4			8
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	47 1	636 3	Y	1			9
04	600 X	505	-0-	-95	-0-	17 1	486 3	Y	2			11
05	868 X	549	-0-	-319	-0-	19 1	516 3	Y	13	11	1	13
06	840 X	437	-0-	-403	-0-	14 9	412 3	Y	11			24

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772 -	10792
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	115 1	1870 3	Y	1	1	1	-0-
02	1456 X	1272	-0-	-184	-0-	73 1	1198 3	Y	1	1	1	-0-
03	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	97 1	1654 3	Y	1	1	1	-0-
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	80 1	2325 3	Y	2	2	1	-0-
05	1984 X	1106	-0-	-878	-0-	40 1	1065 3	Y	1	1	1	-0-
06	1920 X	1665	-0-	-255	-0-	59 1	1606 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466		
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
01		981 X	981	-0-	-0-	-0-	57 1	922 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
02		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	70 1	1137 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
03		1085 X	1064	-0-	-21	-0-	59 1	1003 3	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
04		1050 X	923	-0-	-127	-0-	31 1	890 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
05		1333 X	517	-0-	-816	-0-	19 1	497 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
06		1290 X	890	-0-	-400	-0-	32 1	856 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							

SBR		WELL #:		85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392		
01		267 X	267	-0-	-0-	-0-	15 1	252 3	Y	-0-				-0-
							27 1	433 3	Y	-0-				-0-
02		460 X	460	-0-	-0-	-0-	17 1	291 3	Y	-0-				-0-
							12 1	342 3	Y	-0-				-0-
03		465 X	308	-0-	-157	-0-	12 1	316 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		450 X	354	-0-	-96	-0-	12 1	325 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
05		496 X	329	-0-	-167	-0-	12 1							-0-
							1 9							
06		480 X	338	-0-	-142	-0-	12 1							-0-
							1 9							

SBR		WELL #:		88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702		
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77 1	1254 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	81 1	1328 3	Y	4	4 1			1
							4 9							
03		1395 N	1135	-0-	-260	-0-	62 1	1067 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	45 1	1300 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
05		1550 N	1355	-0-	-195	-0-	49 1	1299 3	Y	6	6 1			1
							7 9							
*06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	46 1	1256 3	Y	5	6 1			-0-
							6 9							

SWR "B"		WELL #:		3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516		
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	34 1	500 3	Y	9	13 1			6
							10 9							
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	63 1	1000 3	Y	52	8 1			50
							57 9							
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	46 1	650 3	Y	36	57 1			29
							40 9							
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	18 1	508 3	Y	15	31 1			13
							17 9							
05		1240 N	774	-0-	-466	-0-	27 1	726 3	Y	19	15 1			17
							21 9							
*06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	23 1	720 3	Y	28	21 1			24
							31 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810
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	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-	1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-	1
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	1
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	6	1	173	3	Y	1	2
						1	9					
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	2
						2	9					
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	3	1	103	3	Y	3	5
						3	9					

SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	18	1	297	3	Y	1	-0-
						1	9					
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	1	-0-
						1	9					
04	480 N	109	-0-	-371	-0-	4	1	105	3	Y	-0-	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	1	-0-
						1	9					
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	11	1	303	3	Y	-0-	-0-
						1	9					

SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218
01	974 X	974	-0-	-0-	-0-	56	1	917	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	58	1	952	3	Y	1	-0-
						1	9					
03	1240 X	923	-0-	-317	-0-	51	1	871	3	Y	1	-0-
						1	9					
04	1200 X	686	-0-	-514	-0-	23	1	662	3	Y	1	-0-
						1	9					
05	1240 X	764	-0-	-476	-0-	28	1	735	3	Y	1	-0-
						1	9					
06	1080 X	748	-0-	-332	-0-	27	1	720	3	Y	1	-0-
						1	9					

SWR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574	- 10587
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
05	923 X	923	-0-	-0-	-0-	33	1	882	3	Y	7	6
						8	9					
*06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	13	11
						14	9					

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	- 9338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10736 - 10764		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	Y	1	1	1	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	1	1	1	-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	25	1	432	3	Y	1	1	1	-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	11	1	325	3	Y	1	1	1	-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	12	1	326	3	Y	1	1	1	-0-
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10452 - 10520		
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	3	Y	5	5	1	1
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	941	3	Y	4	4	1	1
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1226	3	Y	5	5	1	1
04	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	38	1	1094	3	Y	5	5	1	1
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1249	3	Y	6	6	1	1
06	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	40	1	1085	3	Y	5	6	1	-0-

SWR "H"		WELL #:		2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10710 - 10742		
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-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	10896 - 10918		
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	3	Y	-0-			4
02	840 X	472	-0-	-368	-0-	27	1	444	3	Y	1	4	1	1
03	1023 X	727	-0-	-296	-0-	41	1	686	3	Y	-0-			1
04	990 X	469	-0-	-521	-0-	17	1	451	3	Y	1			2
05	1023 X	522	-0-	-501	-0-	21	1	501	3	Y	-0-			2
06	690 X	353	-0-	-337	-0-	15	1	338	3	Y	-0-			2

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10060 - 10104		
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	19	1	309	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	15	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	7	1	196	3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC WR "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 833348		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996				TOTAL DEPTH 10840			PERF.10622 - 10646				
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	18	32	1	10			
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	9	264	3	Y	8	12	1	6			
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	21	1	227	3	Y	12	12	1	6			
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	9	246	3	Y	88	62	1	32			
05	341 N	32	-0-	-309	-0-	9	1	18	3	Y	12	39	1	5			
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	97	9	153	3	Y	26	17	1	14			
SBR				WELL #: 92		RRCID -> 160863				COMPL. DATE 11/02/1996				TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-			
02	280 N	147	-0-	-133	-0-	16	1	131	3	Y	-0-			-0-			
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	1	1	1	-0-			
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	9	189	3	Y	1	1	1	-0-			
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	2	2	1	-0-			
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	9	279	3	Y	2	2	1	-0-			
SBR				WELL #: 95		RRCID -> 160865				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717	
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	1	1	1	-0-			
02	644 X	116	-0-	-528	-0-	1	9	102	3	Y	1	1	1	-0-			
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	Y	1	1	1	-0-			
04	450 X	436	-0-	-14	-0-	40	1	420	3	Y	1	1	1	-0-			
05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	1	9	470	3	Y	1	1	1	-0-			
06	540 X	179	-0-	-361	-0-	18	1	173	3	Y	-0-			-0-			
SBR				WELL #: 90		RRCID -> 160897				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10951		PERF.10702 - 10720	
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-			-0-			
02	280 X	61	-0-	-219	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-			
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	Y	1	1	1	-0-			
*04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	1	9	218	3	Y	1	1	1	-0-			
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	Y	1	1	1	-0-			
06	510 X	181	-0-	-329	-0-	12	1	175	3	Y	-0-			-0-			
SBR				WELL #: 101		RRCID -> 160898				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10925		PERF.10710 - 10730	
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-			-0-			
02	224 X	116	-0-	-108	-0-	13	1	103	3	Y	-0-			-0-			
03	248 X	178	-0-	-70	-0-	13	1	165	3	Y	-0-			-0-			
04	300 X	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	3	Y	-0-			-0-			
05	310 X	203	-0-	-107	-0-	7	1	196	3	Y	-0-			-0-			
06	300 X	58	-0-	-242	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	30 1	495 3	Y		-0-			-0-
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	27 1	435 3	Y		-0-			-0-
03		496 N	378	-0-	-118	-0-	21 1	357 3	Y		-0-			-0-
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	15 1	441 3	Y		-0-			-0-
05		527 N	447	-0-	-80	-0-	16 1	431 3	Y		-0-			-0-
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	12 1	316 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							

SBR		WELL #:		91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892			
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y		-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	1 1	7 3	Y		-0-			-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 3	Y		-0-			-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	2 1	48 3	Y		-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	Y		-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		62R		RRCID -> 160912		COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508			
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-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808			
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y		-0-			1
02		140 N	128	-0-	-12	-0-	6 1	122 3	Y		-0-			1
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	Y		2			3
							2 9							
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1	194 3	Y		2	3 1		2
							2 9							
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	222 3	Y		2			4
							2 9							
06		270 N	172	-0-	-98	-0-	6 1	165 3	Y		1	3 1		2
							1 9							

HUFF		WELL #:		2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984			
01		470 X	470	-0-	-0-	-0-	27 1	443 3	Y		-0-			-0-
02		710 X	710	-0-	-0-	-0-	41 1	669 3	Y		-0-			-0-
03		558 X	422	-0-	-136	-0-	24 1	398 3	Y		-0-			-0-
04		629 X	629	-0-	-0-	-0-	22 1	607 3	Y		-0-			-0-
05		775 X	400	-0-	-375	-0-	16 1	384 3	Y		-0-			-0-
06		750 X	385	-0-	-365	-0-	16 1	369 3	Y		-0-			-0-

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348															
WR "A"		WELL #:		12		RRCID ->		161140		COMPL. DATE		12/11/1996		TOTAL DEPTH		10813		PERF.10593 - 10613	
M O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	5	6	1			3			
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	9	199	3	Y	2	3	1			2			
03	403 N	198	-0-	-205	-0-	15	1	179	3	Y	3	3	1			2			
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	16	1	160	3	Y	3	4	1			1			
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	6	1	121	3	Y	5	4	1			2			
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	3	9	156	3	Y	3	3	1			2			
SBR		WELL #:		98		RRCID ->		161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10882		PERF.10618 - 10642	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	2	2	1			-0-			
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2	9	495	3	Y	3	2	1			1			
03	465 N	355	-0-	-110	-0-	35	1	328	3	Y	1	2	1			-0-			
04	450 N	229	-0-	-221	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-			
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	1	9	631	3	Y	2	2	1			-0-			
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	22	1	232	3	Y	1	1	1			-0-			
SBR		WELL #:		100		RRCID ->		161143		COMPL. DATE		12/09/1996		TOTAL DEPTH		11030		PERF.10810 - 10830	
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-			
SWR		WELL #:		1		RRCID ->		161145		COMPL. DATE		11/06/1996		TOTAL DEPTH		10815		PERF.10594 - 10622	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
SWR		WELL #:		3		RRCID ->		161147		COMPL. DATE		12/12/1996		TOTAL DEPTH		11168		PERF.10814 - 10834	
01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-			
02	336 X	158	-0-	-178	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-			
03	341 X	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-			
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-			
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	3	1	1			2			
*06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	3	9	367	3	Y	3	2	1			3			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR		WELL #:		5	RRCID ->	161148	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10960	- 10980
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	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	1	3 1	1	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 9	58 3	Y	-0-	1 1	-0-	
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	4 1	49 3	Y	-0-		-0-	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y	-0-		-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	Y	7	1 1	6	
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 9	69 3	Y	3	6 1	3	
						2 1						
						3 9						

WR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	161152	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10568	- 10596
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	166 1	2219 3	Y	213	226 1	124	
02	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	234 9	1360 3	Y	60	136 1	48	
03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	101 1	1469 3	Y	113	102 1	59	
04	2520 X	1373	-0-	-1147	-0-	66 9	1207 3	Y	112	130 1	41	
05	2604 X	1480	-0-	-1124	-0-	134 1	1254 3	Y	163	145 1	59	
06	2520 X	1368	-0-	-1152	-0-	124 9	1236 3	Y	84	99 1	44	
						43 1						
						123 9						
						47 1						
						179 9						
						40 1						
						92 9						

HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11050	- 11070
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825	- 10845
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	21 1	237 3	Y	1	1 1	-0-	
02	756 X	164	-0-	-592	-0-	1 9	145 3	Y	1	1 1	-0-	
03	620 X	387	-0-	-233	-0-	18 1	357 3	Y	2	2 1	-0-	
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	2 9	572 3	Y	5	4 1	1	
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	20 1	354 3	Y	2	3 1	-0-	
06	360 X	258	-0-	-102	-0-	6 9	247 3	Y	2	2 1	-0-	
						13 1						
						2 9						
						9 1						
						2 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "H"		WELL #:		4	RRCID ->	161439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10886 - 10912	
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	
01		36 N	36	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			2
02		28 N	28	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			2
03		31 N	27	-0-	-4	2 1	25 3	Y	-0-			2
04		198 N	198	-0-	-0-	7 1	191 3	Y	-0-			2
05		437 N	437	-0-	-0-	16 1	418 3	Y	3	2 1		3
*06		342 N	342	-0-	-0-	11 1	329 3	Y	2			5
						2 9						

WR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	161441	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10543 - 10563	
01		475 X	475	-0-	-0-	32 1	422 3	Y	19	13 1		11
02		616 X	401	-0-	-215	21 9	364 3	Y	9	13 1		7
03		682 X	360	-0-	-322	10 9	317 3	Y	13	13 1		7
04		540 X	380	-0-	-160	29 1	353 3	Y	13	15 1		5
05		558 X	187	-0-	-371	14 9	176 3	Y	4	7 1		2
06		450 X	395	-0-	-55	7 1	379 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
						12 1						
						4 9						

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718 - 10742	
01		281 N	281	-0-	-0-	16 1	264 3	Y	1	1 1		-0-
02		224 N	207	-0-	-17	1 9	195 3	Y	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	12 1	294 3	Y	1	1 1		-0-
04		270 N	200	-0-	-70	17 1	192 3	Y	1	1 1		-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	7 1	255 3	Y	7	6 1		1
06		300 N	175	-0-	-125	1 9	161 3	Y	7	8 1		-0-
						8 9						
						6 1						
						8 9						

SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500 - 10525	
01		829 N	829	-0-	-0-	48 1	780 3	Y	1	1 1		-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	1 9	1038 3	Y	1	1 1		-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	63 1	585 3	Y	1	1 1		-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	1 9	432 3	Y	1	1 1		-0-
05		762 N	762	-0-	-0-	34 1	733 3	Y	2	2 1		-0-
*06		1347 N	1347	-0-	-0-	15 1	1298 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
						27 1						
						2 9						
						48 1						
						1 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452		
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		
01	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	3	Y	2	2 1	-0-	
02	1260 X	1241	-0-	-19	-0-	2	9	1167	3	Y	3	2 1	1	
03	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	71	1	1288	3	Y	2	3 1	-0-	
04	1350 X	1278	-0-	-72	-0-	3	9	1233	3	Y	2	2 1	-0-	
05	1395 X	1219	-0-	-176	-0-	75	1	1173	3	Y	2	2 1	-0-	
06	1320 X	1170	-0-	-150	-0-	43	1	1128	3	Y	2	2 1	-0-	
						2	9							
						44	1							
						42	1							
SBR		WELL #:		104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921		
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	Y	1	1 1	-0-	
02	476 X	145	-0-	-331	-0-	1	9	128	3	Y	1	1 1	-0-	
03	527 X	258	-0-	-269	-0-	16	1	238	3	Y	1	1 1	-0-	
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	1	9	234	3	Y	1	1 1	-0-	
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	1	1 1	-0-	
06	240 X	151	-0-	-89	-0-	8	1	145	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
SBR		WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	
SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793		
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	1		2	
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	1	9	223	3	Y	-0-		2	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-		2	
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	6	1	155	3	Y	1		3	
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	1	9	175	3	Y	1	3 1	1	
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	146	3	Y	-0-		1	
						1	9							
						5	1							
WR "K"		WELL #:		1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-	
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR		WELL #:		4	RRCID ->	161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10604 - 10634		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	15	8	1	11
						17	9							
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	17	1	190	3	Y	16	12	1	15
						18	9							
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	18	18	1	15
						20	9							
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	18	17	1	16
						20	9							
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	10	17	1	9
						11	9							
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	10	1	301	3	Y	12	11	1	10
						13	9							

SWR		WELL #:		2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10738 - 10764		
01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
02	560 X	236	-0-	-324	-0-	19	1	215	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
03	279 X	159	-0-	-120	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	3	1	1	2
						3	9							
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	270 X	258	-0-	-12	-0-	8	1	250	3	Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10736 - 10792		
01	171 X	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	196 X	67	-0-	-129	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
04	180 X	93	-0-	-87	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-			-0-
06	240 X	151	-0-	-89	-0-	5	1	146	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10016 - 10048		
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	3	Y	-0-			-0-
02	1288 X	1207	-0-	-81	-0-	69	1	1138	3	Y	-0-			-0-
03	1426 X	1290	-0-	-136	-0-	81	1	1209	3	Y	-0-			-0-
04	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	49	1	1415	3	Y	-0-			-0-
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	3	Y	-0-			-0-
*06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10444 - 10496		
01	813 X	813	-0-	-0-	-0-	47	1	764	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	1344 X	1034	-0-	-310	-0-	59	1	972	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	1488 X	1277	-0-	-211	-0-	70	1	1205	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	1440 X	1109	-0-	-331	-0-	37	1	1070	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	1271 X	1083	-0-	-188	-0-	39	1	1042	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	1230 X	850	-0-	-380	-0-	30	1	820	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416 - 10452		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124 - 11144	
01	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	69	1	1118	3	Y	1	5
02	952 X	799	-0-	-153	-0-	46	1	752	3	Y	1	5 1
03	992 X	868	-0-	-124	-0-	49	1	818	3	Y	1	2
04	1140 X	822	-0-	-318	-0-	29	1	792	3	Y	1	3
05	1178 X	752	-0-	-426	-0-	30	1	721	3	Y	1	4
06	1140 X	688	-0-	-452	-0-	29	1	658	3	Y	1	5

SBR		WELL #:		109	RRCID ->	162024	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	11047	PERF.10812 - 10842	
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	Y	1	1 1
02	672 X	489	-0-	-183	-0-	53	1	433	3	Y	3	2 1
03	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	966	3	Y	1	2 1
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	3	Y	2	2 1
05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	963	3	Y	3	3 1
06	1020 X	767	-0-	-253	-0-	27	1	737	3	Y	3	3 1

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 - 10756	
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	Y	4	3 1
02	1064 X	305	-0-	-759	-0-	33	1	269	3	Y	3	3 1
03	1178 X	589	-0-	-589	-0-	43	1	544	3	Y	2	3 1
04	570 X	481	-0-	-89	-0-	16	1	459	3	Y	5	4 1
05	589 X	247	-0-	-342	-0-	9	1	236	3	Y	2	3 1
*06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	4	4 1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "B"		WELL #:		6	RRCID ->	162044	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10578	- 10598	
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	
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	Y	34	37	1	25
02	978 X	978	-0-	-0-	-0-	37	9	870	3	Y	48	27	1	46
03	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	3	Y	43	54	1	35
*04	1230 X	445	-0-	-785	-0-	53	9	419	3	Y	10	37	1	8
05	1271 X	1086	-0-	-185	-0-	78	1	1037	3	Y	9	9	1	8
06	1230 X	1021	-0-	-209	-0-	47	9	981	3	Y	8	9	1	7
						15	1							
						11	9							
						39	1							
						10	9							
						31	1							
						9	9							

WR "K"		WELL #:		6	RRCID ->	162046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10496	- 10516	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	643	3	Y	65	113	1	38
02	812 N	492	-0-	-320	-0-	72	9	418	3	Y	23	43	1	18
03	992 N	797	-0-	-195	-0-	49	1	685	3	Y	40	37	1	21
*04	750 N	375	-0-	-375	-0-	25	9	319	3	Y	41	47	1	15
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	68	1	1172	3	Y	43	42	1	16
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	44	9	1002	3	Y	25			41
						11	1							
						45	9							
						44	1							
						47	9							
						32	1							
						28	9							

SWR "B"		WELL #:		5	RRCID ->	162047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10514	- 10540	
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	61	1	897	3	Y	5	8	1	4
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	6	9	808	3	Y	7	4	1	7
03	1333 X	950	-0-	-383	-0-	51	1	880	3	Y	7	8	1	6
04	1290 X	808	-0-	-482	-0-	8	9	772	3	Y	8	7	1	7
05	1333 X	877	-0-	-456	-0-	62	1	834	3	Y	11	8	1	10
06	930 X	857	-0-	-73	-0-	27	1	816	3	Y	14	12	1	12
						9	9							
						31	1							
						12	9							
						26	1							
						15	9							

WR "K"		WELL #:		5	RRCID ->	162048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10523	- 10543	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "B"		WELL #:		8	RRCID ->	162050	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10498	- 10518		
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	
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	779	3	Y	14	12	1	10
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	15	9	56	1	Y	37	12	1	35
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	41	9	76	1	Y	62	47	1	50
*04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	68	9	32	1	Y	39	55	1	34
05	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	43	9	34	1	Y	67	42	1	59
06	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	74	9	32	1	Y	69	69	1	59
						76	9							

SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832		
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1	2	1	-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	1	9	19	1	Y	6	4	1	2
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7	9	21	1	Y	5	6	1	1
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	9	10	1	Y	4	4	1	1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	9	9	1	Y	-0-	1	1	-0-
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	7	1	7	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564		
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	Y	81	71	1	13
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	89	9	83	1	Y	88	76	1	25
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	97	9	84	1	Y	80	93	1	12
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	88	9	47	1	Y	92	88	1	16
05	1705 N	1498	-0-	-207	-0-	101	9	52	1	Y	42	53	1	5
06	1560 N	1419	-0-	-141	-0-	46	9	51	1	Y	-0-	5	1	-0-

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768	
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	AMT CODE	BALANCE	
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	85 1	1391 3	Y	2	2	1		-0-	
							2 9								
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80 1	1312 3	Y	3	2	1		1	
							3 9								
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	83 1	1420 3	Y	2	3	1		-0-	
							2 9								
04		1440 N	1228	-0-	-212	-0-	41 1	1185 3	Y	2	2	1		-0-	
							2 9								
05		1550 N	1315	-0-	-235	-0-	47 1	1266 3	Y	2	2	1		-0-	
							2 9								
06		1470 N	1157	-0-	-313	-0-	41 1	1116 3	Y	-0-				-0-	

SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				-0-	
							1 1	10 3	Y	-0-				-0-	
02		56 N	11	-0-	-45	-0-	1 1	10 3	Y	-0-				-0-	
							6 3		Y	-0-				-0-	
03		155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3		Y	-0-				-0-	
									Y	-0-				-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
							6 3		Y	-0-				-0-	
05		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		Y	-0-				-0-	
							4 3		Y	-0-				-0-	
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		Y	-0-				-0-	

SWR		WELL #:		6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720	
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 1	343 3	Y	33	45	1		24	
							36 9								
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	263 3	Y	41	27	1		38	
							45 9								
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	37 1	473 3	Y	41	45	1		34	
							45 9								
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	12 1	340 3	Y	39	39	1		34	
							43 9								
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	14 1	384 3	Y	15	36	1		13	
							17 9								
06		540 N	347	-0-	-193	-0-	10 1	323 3	Y	13	15	1		11	
							14 9								

SWR "B"		WELL #:		7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504	
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3	Y	15	14	1		11	
							17 9								
02		448 N	428	-0-	-20	-0-	25 1	392 3	Y	10	12	1		9	
							11 9								
03		434 N	130	-0-	-304	-0-	8 1	119 3	Y	3	9	1		3	
							3 9								
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	20 1	567 3	Y	25	6	1		22	
							28 9								
05		465 N	300	-0-	-165	-0-	10 1	272 3	Y	16	24	1		14	
							18 9								
06		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 3		Y	-0-	14	1		-0-	

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-	
							2 3		Y	-0-				-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-	
							2 3		Y	-0-				-0-	
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-				-0-	
							2 3		Y	-0-				-0-	
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-				-0-	
							2 3		Y	-0-				-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-	
							4 3		Y	-0-				-0-	
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	224 N	43	-0-	-181	-0-	5	1	38	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	240 N	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-	-0-				-0-
06	180 N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-				-0-

SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888					
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	2	2	1			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	3	2	1			1
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	2	3	1			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-	-0-				-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	Y	-0-	-0-				-0-

HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240					
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	966	3	Y	1					5
02	840 X	693	-0-	-147	-0-	40	1	652	3	Y	1	5	1			1
03	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	1					2
04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	1					3
05	1023 X	566	-0-	-457	-0-	22	1	543	3	Y	1					4
06	990 X	850	-0-	-140	-0-	36	1	813	3	Y	1					5

SWR "B"		WELL #:		11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524					
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	3	Y	-0-	-0-				-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	7	1	179	3	Y	-0-	-0-				-0-
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	3	1	98	3	Y	2	1	1			1

SWR "D"		WELL #:		3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640					
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	5	2	1			4
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	6	4	1			6
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	9	8	1			7
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	8	8	1			7
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	346	3	Y	11	8	1			10
06	420 N	196	-0-	-224	-0-	6	1	182	3	Y	7	11	1			6

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #: 117		RRCID -> 162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10850				PERF.10612 - 10634		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	82	1	1333	3	Y	1	1	-0-
02	1596 X	1324	-0-	-272	-0-	76	1	1247	3	Y	1	1	-0-
03	1581 X	886	-0-	-695	-0-	49	1	835	3	Y	2	2	-0-
04	1530 X	1409	-0-	-121	-0-	47	1	1360	3	Y	2	2	-0-
05	1581 X	1398	-0-	-183	-0-	50	1	1347	3	Y	1	1	-0-
*06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 123		RRCID -> 162603	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 10568				PERF.10308 - 10346			
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	56	1	908	3	Y	2	2	-0-
02	1036 X	751	-0-	-285	-0-	43	1	705	3	Y	3	2	1
03	1147 X	744	-0-	-403	-0-	41	1	702	3	Y	1	2	-0-
04	960 X	896	-0-	-64	-0-	30	1	865	3	Y	1	1	-0-
05	961 X	833	-0-	-128	-0-	30	1	801	3	Y	2	2	-0-
06	930 X	783	-0-	-147	-0-	28	1	753	3	Y	2	2	-0-

WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10753				PERF.10482 - 10500		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	7	9	4
02	280 N	124	-0-	-156	-0-	13	1	108	3	Y	3	5	2
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	15	1	150	3	Y	3	3	2
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	2	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	3	2	1
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-		1

WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH 10740				PERF.10518 - 10540			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE			N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	6	5	1		1	
02	2212 X	856	-0-	-1356	-0-	32	1	815	3	Y	8	7	1		2	
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	132	1	2924	3	Y	13	13	1		2	
04	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	79	1	2271	3	Y	7	8	1		1	
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2290	3	Y	7	7	1		1	
06	2970 X	1769	-0-	-1201	-0-	63	1	1702	3	Y	4	5	1		-0-	

SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE			04/15/1997			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1		-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-				-0-	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	1	1	1		-0-	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-				-0-	
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	1	1	1		-0-	
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	3	Y	-0-				-0-	

SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SBR		WELL #:		129		RRCID -> 162726		COMPL. DATE			04/17/1997			TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037		
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	Y	3	3	1		-0-	
02	672 X	577	-0-	-95	-0-	22	1	551	3	Y	4	3	1		1	
03	698 X	698	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	4	4	1		1	
04	630 X	599	-0-	-31	-0-	20	1	575	3	Y	4	4	1		1	
05	651 X	451	-0-	-200	-0-	15	1	432	3	Y	4	4	1		1	
06	690 X	422	-0-	-268	-0-	15	1	403	3	Y	4	5	1		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440		
M O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	Y	1	1	1		-0-	
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	912	3	Y	1	1	1		-0-	
03	961 N	720	-0-	-241	-0-	40	1	679	3	Y	1	1	1		-0-	
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1		-0-	
05	1085 N	706	-0-	-379	-0-	25	1	680	3	Y	1	1	1		-0-	
06	690 N	526	-0-	-164	-0-	19	1	506	3	Y	1	1	1		-0-	

SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478		
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	1	1	1		-0-	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	1	1	1		-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	2	2	1		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1		-0-	
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	12	1	353	3	Y	2	2	1		-0-	
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1		-0-	

WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624					
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-				-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1				1	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	Y	29	15	1		15	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	Y	42	42	1		15	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	44	43	1		16	
06	510 N	314	-0-	-196	-0-	46	1	284	3	Y	19	25	1		10	

SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386		
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	2	2	1		-0-	
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	3	2	1		1	
03	558 N	344	-0-	-214	-0-	25	1	318	3	Y	1	2	1		-0-	
04	450 N	139	-0-	-311	-0-	5	1	134	3	Y	-0-				-0-	
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1		-0-	
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #: 136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298				
M	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
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	127	3	Y	1	1	1	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997				TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120				
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	Y	2	2	1	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	3	2	1	1
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	Y	1	2	1	-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	2	2	1	-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	3	3	1	-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	3	3	1	-0-

SBR		WELL #: 153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997				TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626				
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-			-0-
02	980 N	2	-0-	-978	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	1	1	1	-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	857	3	Y	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226				
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	576	3	Y	1	1	1	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	1	1	1	-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	1	1	1	-0-
06	600 N	281	-0-	-319	-0-	10	1	271	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806			
M O	ALLOW 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
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	739	3	Y	2	2	1	-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	Y	3	2	1	1
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	731	3	Y	2	3	1	-0-
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	22	1	645	3	Y	2	2	1	-0-
05	806 N	653	-0-	-153	-0-	23	1	627	3	Y	3	3	1	-0-
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	20	1	530	3	Y	2	2	1	-0-

SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382			
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	816	3	Y	5	4	1	1
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	4	4	1	1
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	848	3	Y	5	5	1	1
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	27	1	778	3	Y	5	5	1	1
05	930 N	830	-0-	-100	-0-	30	1	797	3	Y	3	4	1	-0-
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	28	1	759	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386			
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	59	1	958	3	Y	2	2	1	-0-
02	924 X	881	-0-	-43	-0-	51	1	827	3	Y	3	2	1	1
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	75	1	1291	3	Y	2	3	1	-0-
04	990 X	948	-0-	-42	-0-	32	1	914	3	Y	2	2	1	-0-
05	1023 X	970	-0-	-53	-0-	35	1	934	3	Y	1	1	1	-0-
06	1320 X	715	-0-	-605	-0-	26	1	689	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762			
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	833	3	Y	5	4	1	1
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	4	4	1	1
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	53	1	914	3	Y	5	5	1	1
04	870 N	866	-0-	-4	-0-	29	1	831	3	Y	5	5	1	1
05	868 N	805	-0-	-63	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	930 N	569	-0-	-361	-0-	20	1	549	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498			
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	Y	-0-			-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	58	1	1002	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	33	1	963	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	990	-0-	-188	-0-	36	1	954	3	Y	-0-			-0-
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	-	10266	
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			
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	2	2	1	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	2	2	1	-0-
03	341 N	185	-0-	-156	-0-	13	1	171	3	Y	1	1	1	-0-
04	330 N	131	-0-	-199	-0-	4	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	7	1	196	3	Y	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-			-0-

SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562	-	10592	
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	74	1	803	3	Y	24	24	1	18
02	1120 X	841	-0-	-279	-0-	64	1	737	3	Y	36	20	1	34
03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	3	Y	33	40	1	27
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	52	33	1	46
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	56	53	1	49
06	1230 X	1104	-0-	-126	-0-	33	1	1019	3	Y	47	56	1	40

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	-	10456	
01	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	3	Y	2	2	1	-0-
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	3	Y	3	2	1	1
03	1426 X	1366	-0-	-60	-0-	75	1	1289	3	Y	2	3	1	-0-
04	1380 X	1085	-0-	-295	-0-	36	1	1047	3	Y	2	2	1	-0-
05	1426 X	1162	-0-	-264	-0-	42	1	1119	3	Y	1	1	1	-0-
*06	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1477	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714	-	10736	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	2	2	1	-0-
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	35	1	580	3	Y	3	2	1	1
03	682 N	530	-0-	-152	-0-	29	1	500	3	Y	1	2	1	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	1	1	1	-0-
05	682 N	317	-0-	-365	-0-	11	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	177	-0-	-333	-0-	6	1	171	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938		
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
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	59	64	1	10
						65	9							
02	476 N	145	-0-	-331	-0-	6	1	94	3	Y	41	39	1	12
						45	9							
03	992 N	231	-0-	-761	-0-	9	1	134	3	Y	80	80	1	12
						88	9							
04	240 N	137	-0-	-103	-0-	3	1	97	3	Y	34	40	1	6
						37	9							
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	46	46	1	6
						51	9							
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	4	1	115	3	Y	41	44	1	3
						45	9							

SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346		
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	28	1	399	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	22	1	287	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	480 N	62	-0-	-418	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	14	1	394	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818		
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	26	1	419	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	540 N	474	-0-	-66	-0-	16	1	456	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR		WELL #:		155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10662 - 10682		
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	Y	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	3	Y	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	424	-0-	-206	-0-	14	1	410	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	529	-0-	-215	-0-	19	1	510	3	Y	-0-			-0-
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10118 - 10150		
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE			N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		112 X	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	Y		-0-			-0-
02		1036 X	32	-0-	-1004	-0-	1 1	31 3	Y		-0-			-0-
03		1023 X	897	-0-	-126	-0-	39 1	857 3	Y		1	1 1		-0-
04		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1 9	1052 3	Y		2	2 1		-0-
05		898 X	898	-0-	-0-	-0-	36 1	866 3	Y		2	2 1		-0-
06		870 X	840	-0-	-30	-0-	2 9	808 3	Y		2	2 1		-0-

SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997			TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178			
01		953 X	953	-0-	-0-	-0-	55 1	898 3	Y		-0-			11
02		1428 X	1096	-0-	-332	-0-	62 1	1027 3	Y		6	12 1		5
03		1178 X	1126	-0-	-52	-0-	7 9	1062 3	Y		-0-			5
04		1140 X	835	-0-	-305	-0-	64 1	803 3	Y		2			7
05		1209 X	597	-0-	-612	-0-	2 9	572 3	Y		2			9
06		1170 X	623	-0-	-547	-0-	23 1	590 3	Y		6			15

SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896			
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 3	Y		-0-			-0-
02		252 N	86	-0-	-166	-0-	9 1	77 3	Y		-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y		-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 3	Y		-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3	Y		-0-			-0-
06		180 N	109	-0-	-71	-0-	4 1	105 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050			
01		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	123 1	2663 3	Y		1	1 1		-0-
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	1 9	3025 3	Y		3	2 1		1
03		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	119 1	2874 3	Y		2	3 1		-0-
04		3000 X	2428	-0-	-572	-0-	3 9	2341 3	Y		5	4 1		1
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	129 1	3473 3	Y		5	5 1		1
06		3360 X	2855	-0-	-505	-0-	81 1	2751 3	Y		3	4 1		-0-

SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006			
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	120 1	386 3	Y		15	14 1		2
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	17 9	383 3	Y		10	9 1		3
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	23 1	523 3	Y		15	16 1		2
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	11 9	403 3	Y		13	13 1		2
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	35 1	399 3	Y		2	4 1		-0-
*06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	14 9	558 3	Y		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	11 1	305 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	341 N	51	-0-	-290	-0-	2 1	49 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	11 1	288 3	Y	-0-	-0-			-0-

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	82 1	1159 3	Y	8				14
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	70 1	1088 3	Y	9				23
03	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	10 9	1169 3	Y	3				26
*04	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	8 9	1023 3	Y	7	1 8			32
05	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	37 1	992 3	Y	7	30 1			9
06	1230 N	886	-0-	-344	-0-	8 9	855 3	Y	4				13

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-				2
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	352 3	Y	1				3
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	1 9	406 3	Y	1				4
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	14 1	432 3	Y	1	3 1			2
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	1 9	330 3	Y	1				3

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	-0-				-0-
02	280 N	2	-0-	-278	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	378 3	Y	-0-				-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	150 3	Y	-0-				-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	20 1	573 3	Y	-0-				-0-
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	8 1	206 3	Y	-0-				-0-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	17 1	234 3	Y	455	416 1			75
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	501 9	425 3	Y	562	478 1			159
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	26 1	538 3	Y	635	700 1			94
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	618 9	422 3	Y	769	732 1			131
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	36 1	727 3	Y	455	529 1			57
06	1230 N	746	-0-	-484	-0-	699 9	516 3	Y	192	237 1			12

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10040	- 10070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10224	- 10264					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 9990	- 10020					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-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-

SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10828	- 10848					
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750	- 10775					
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	3	Y	2	2	1			-0-
02	955 X	955	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	899	3	Y	1	1	1			-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	994	3	Y	2	2	1			-0-
04	1110 X	843	-0-	-267	-0-	-0-	28	1	814	3	Y	1	1	1			-0-
05	1147 X	951	-0-	-196	-0-	-0-	34	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	1110 X	852	-0-	-258	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850					
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
06	240 N	132	-0-	-108	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802		
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
01		252 X	252	-0-	-0-		21 1	231 3	Y	-0-				-0-
02		504 X	121	-0-	-383		13 1	108 3	Y	-0-				-0-
03		558 X	350	-0-	-208		25 1	325 3	Y	-0-				-0-
04		282 X	282	-0-	-0-		9 1	273 3	Y	-0-				-0-
05		248 X	115	-0-	-133		4 1	111 3	Y	-0-				-0-
06		330 X	240	-0-	-90		9 1	230 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876		
01		1496 N	1496	-0-	-0-		40 1	1455 3	Y	1				6
							1 9							
02		1130 N	1130	-0-	-0-		29 1	1098 3	Y	3	6	1		3
							3 9							
03		1984 N	1152	-0-	-832		30 1	1122 3	Y	-0-				3
04		1440 N	938	-0-	-502		936 3	2 9	Y	2				5
05		1240 N	808	-0-	-432		32 1	776 3	Y	-0-				5
06		1110 N	512	-0-	-598		22 1	489 3	Y	1				6
							1 9							

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010		
01		80 N	80	-0-	-0-		5 1	74 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
02		140 N	59	-0-	-81		3 1	56 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	46	-0-	-109		3 1	43 3	Y	-0-				-0-
04		90 N	7	-0-	-83		7 3		Y	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471	- 10506		
01		274 N	274	-0-	-0-		16 1	258 3	Y	-0-				-0-
02		310 N	310	-0-	-0-		18 1	292 3	Y	-0-				-0-
03		403 N	403	-0-	-0-		22 1	381 3	Y	-0-				-0-
04		315 N	315	-0-	-0-		10 1	303 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
05		341 N	305	-0-	-36		11 1	282 3	Y	11	10	1		1
							12 9							
06		390 N	322	-0-	-68		11 1	297 3	Y	13	13	1		1
							14 9							

SWR "H"		WELL #:		5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10937	- 10967		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "G"		WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884		
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
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	7		15
02	308 N	119	-0-	-189	-0-	8	9	108	3	Y	4		19
03	372 N	243	-0-	-129	-0-	7	1	221	3	Y	5		24
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	4	9			Y	-0-		24
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	16	1			Y	-0-	23 1	1
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	6	9	225	3	Y	3		4

SBR		WELL #:		168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529		
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	1	1 1	-0-
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	1	9	830	3	Y	1	1 1	-0-
03	1271 X	797	-0-	-474	-0-	1	9	752	3	Y	1	1 1	-0-
04	1230 X	745	-0-	-485	-0-	44	1	712	3	Y	7	6 1	1
05	1271 X	955	-0-	-316	-0-	25	1	867	3	Y	51	46 1	6
06	960 X	703	-0-	-257	-0-	8	9	646	3	Y	30	34 1	2

SWR "H"		WELL #:		9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878		
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	Y	10		20
02	756 X	156	-0-	-600	-0-	11	9	145	3	Y	2		22
03	837 X	470	-0-	-367	-0-	9	1	435	3	Y	3		25
04	810 X	273	-0-	-537	-0-	3	9	260	3	Y	4		29
05	713 X	320	-0-	-393	-0-	9	1	307	3	Y	1	27 1	3
06	600 X	288	-0-	-312	-0-	4	9	278	3	Y	1		4

SBR		WELL #:		169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766		
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
02	896 X	1	-0-	-895	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
04	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
06	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-		-0-

SWR "H"		WELL #:		12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

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
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	289 3	Y	1			2
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1 9	613 3	Y	2			4
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	2 9	345 3	Y	-0-			4
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26 1	400 3	Y	1			5
05	713 N	386	-0-	-327	-0-	14 1	370 3	Y	2	5 1		2
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	1 9	322 3	Y	3			5

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	51 1	823 3	Y	3			33
02	840 X	628	-0-	-212	-0-	3 9	583 3	Y	9	33 1		9
03	877 X	877	-0-	-0-	-0-	35 1	825 3	Y	2			11
*04	840 X	652	-0-	-188	-0-	10 9	619 3	Y	9	1 8		19
05	868 X	548	-0-	-320	-0-	50 1	521 3	Y	5			24
06	840 X	718	-0-	-122	-0-	2 9	680 3	Y	7			31

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			1
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	-0-			1
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	Y	-0-			1
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	Y	-0-			1
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	144 3	Y	-0-			1
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	5 1	122 3	Y	-0-			1

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	270 3	Y	3	5 1		2
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3 9	220 3	Y	5	3 1		4
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	19 1	429 3	Y	5	5 1		4
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	6 9	372 3	Y	4	5 1		3
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	13 1	369 3	Y	5	4 1		4
06	450 N	239	-0-	-211	-0-	4 9	230 3	Y	2	4 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871			
M O	ALLOW 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
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	540	3	Y	4			31
02	616 N	382	-0-	-234	-0-	4	9	357	3	Y	2			33
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	23	1	472	3	Y	1			34
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	35	1	538	3	Y	3			37
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	605	3	Y	5	35	1	7
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	3	9	426	3	Y	2			9

ZR UNIT "B"		WELL #:		3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420			
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5	6	1	3
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	6	9	101	3	Y	3	5	1	1
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	Y	3	2	1	2
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	Y	5	5	1	2
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	3	9	37	3	Y	1	2	1	1
06	180 N	53	-0-	-127	-0-	4	1	50	3	Y	1	1	1	1

ZR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136			
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-			12
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-			12
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	13	1	258	3	Y	-0-			12
*04	210 N	143	-0-	-67	-0-	5	1	137	3	Y	1			13
05	279 N	94	-0-	-185	-0-	1	9	91	3	Y	-0-			13
06	270 N	117	-0-	-153	-0-	3	1	113	3	Y	-0-			13

ZR "A"		WELL #:		8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247			
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-			18
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-			18
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-			18
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	-0-			18
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-			18
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	11	1	294	3	Y	-0-			18

ZR UNIT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398			
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	19	21	1	11
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	21	9	237	3	Y	5	15	1	1
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	Y	12	6	1	7
04	570 N	341	-0-	-229	-0-	34	1	321	3	Y	8	12	1	3
05	279 N	177	-0-	-102	-0-	13	9	167	3	Y	4	4	1	3
06	600 N	225	-0-	-375	-0-	11	1	215	3	Y	2	3	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394 -	10420			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116 -	11140
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y	1			11
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-			11
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			11
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			11
05	806 X	1	-0-	-805	-0-	1 3		Y	-0-			11
*06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			11

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160 -	11180
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22 1	401 3	Y	-0-			5
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	-0-			5
03	341 N	77	-0-	-264	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			5
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	5 1	145 3	Y	-0-			5
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	12 1	331 3	Y	3			8
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	205 3	Y	1			9
						1 9						

ZR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212 -	11242
01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	39 1	708 3	Y	5			23
						6 9						
02	644 X	511	-0-	-133	-0-	26 1	485 3	Y	-0-			23
03	713 X	582	-0-	-131	-0-	27 1	555 3	Y	-0-			23
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	24 1	700 3	Y	-0-			23
05	744 X	476	-0-	-268	-0-	17 1	458 3	Y	1			24
						1 9						
06	720 X	512	-0-	-208	-0-	18 1	493 3	Y	1			25
						1 9						

SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276 -	10326
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	54 1	735 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	1568 X	741	-0-	-827	-0-	42 1	696 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
03	1736 X	637	-0-	-1099	-0-	40 1	595 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
04	960 X	666	-0-	-294	-0-	22 1	642 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
05	806 X	351	-0-	-455	-0-	12 1	337 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06	780 X	414	-0-	-366	-0-	15 1	397 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
ZR "A"		WELL #:		10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	Y	1				10
02	560 X	437	-0-	-123	-0-	1	9								10
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-				10
04	600 X	419	-0-	-181	-0-	33	1	674	3	Y	-0-				10
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	14	1	405	3	Y	-0-				11
06	690 X	614	-0-	-76	-0-	22	1	588	3	Y	1				11
						1	9								
SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786				
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-				1
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	6	1	88	3	Y	-0-				1
03	341 N	164	-0-	-177	-0-	11	1	153	3	Y	-0-				1
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	3	1	90	3	Y	1				2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9								-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
										Y	-0-				-0-
ZR UNIT "A"		WELL #:		9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
SBR		WELL #:		171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420				
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	Y	1	1	1		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	1	9								-0-
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	32	1	516	3	Y	1	1	1		-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	1	9								-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	1	1	1		-0-
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	1	9								-0-
						19	1	564	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								-0-
						23	1	616	3	Y	-0-				-0-
						21	1	555	3	Y	-0-				-0-
SWR "H"		WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928				
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	Y	-0-				1
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-				1
03	589 N	112	-0-	-477	-0-	8	1	104	3	Y	-0-				1
04	510 N	206	-0-	-304	-0-	7	1	198	3	Y	1				2
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1	9								
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	3	2	1		3
						3	9								
						10	1	308	3	Y	2				5
						2	9								
BRACKEN "A"		WELL #:		2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876				
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

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
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	51	1114 3	Y	5	4 1	1
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	39	996 3	Y	4	4 1	1
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	55	1217 3	Y	6	6 1	1
04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	39	1116 3	Y	5	5 1	1
05	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	39	1125 3	Y	8	8 1	1
*06	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	44	1203 3	Y	9	9 1	1

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	379 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	338 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	381 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	16	449 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	19	552 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17	473 3	Y	-0-	-0-	-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	203	4397 3	Y	7	7 1	1
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	144	3662 3	Y	7	6 1	2
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	165	3669 3	Y	8	9 1	1
04	4470 X	3016	-0-	-1454	-0-	101	2903 3	Y	11	10 1	2
05	4619 X	4014	-0-	-605	-0-	133	3868 3	Y	12	12 1	2
06	4470 X	3389	-0-	-1081	-0-	120	3257 3	Y	11	12 1	1

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	51	703 3	Y	2	2 1	-0-
02	728 N	484	-0-	-244	-0-	28	455 3	Y	1	1 1	-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61	899 3	Y	2	2 1	-0-
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	23	674 3	Y	2	2 1	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22	628 3	Y	2	2 1	-0-
06	930 N	408	-0-	-522	-0-	14	392 3	Y	2	2 1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE			
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	Y		-0-			-0-		
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y		-0-			-0-		
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	Y		1	1 1		-0-		
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	162 3	Y		1	1 1		-0-		
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	5 1	133 3	Y		-0-			-0-		
06	270 N	97	-0-	-173	-0-	3 1	94 3	Y		-0-			-0-		

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080					
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y		2	2 1		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y		3	2 1		1		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	3 1		-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		3	3 1		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3	3 1		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3	3 1		-0-		

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852					
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	Y		1	1 1		-0-		
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		-0-			-0-		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	Y		1	1 1		-0-		
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	8 1	124 3	Y		1	1 1		-0-		
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	1 9		Y		1	1 1		-0-		
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3	Y		1	1 1		-0-		

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474					
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	14 1	404 3	Y		1	1 1		-0-		
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		1	1 1		-0-		
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	23 1	336 3	Y		1	1 1		-0-		
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		1	1 1		-0-		
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28 1	355 3	Y		1	1 1		-0-		
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13 1	386 3	Y		1	1 1		-0-		

BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045					
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	14 1	404 3	Y		1	1 1		-0-		
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	1 9		Y		4			12		
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	28 1	517 3	Y		4			16		
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	4 9		Y		8	15 1		9		
05	620 N	545	-0-	-75	-0-	43 1	669 3	Y		4			13		
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	9 9		Y		2	8 1		7		

						26 1	763 3	Y		4			13		
						4 9		Y		2			7		
						18 1	525 3	Y		2			7		
						2 9		Y		2			9		
						21 1	561 3	Y		2			9		
						2 9		Y							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-		34 1	633 3	Y	1				3
							1 9							
02	588 X	354	-0-	-234	-0-		19 1	335 3	Y	-0-				3
03	651 X	371	-0-	-280	-0-		18 1	353 3	Y	-0-				3
04	660 X	397	-0-	-263	-0-		13 1	384 3	Y	-0-				3
05	682 X	447	-0-	-235	-0-		16 1	431 3	Y	-0-				3
06	660 X	327	-0-	-333	-0-		12 1	315 3	Y	-0-				3

SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971		
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-		43 1	803 3	Y	1				10
							1 9							
02	784 X	565	-0-	-219	-0-		30 1	535 3	Y	-0-				10
03	868 X	552	-0-	-316	-0-		26 1	526 3	Y	-0-				10
04	840 X	433	-0-	-407	-0-		14 1	419 3	Y	-0-				10
05	837 X	484	-0-	-353	-0-		17 1	467 3	Y	-0-				10
06	810 X	603	-0-	-207	-0-		22 1	581 3	Y	-0-				10

BRACKEN "A"		WELL #:		2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968		
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		90 1	1233 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
02	1120 N	867	-0-	-253	-0-		50 1	816 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
03	1209 N	33	-0-	-1176	-0-		2 1	31 3	Y	-0-				-0-
04	1290 N	325	-0-	-965	-0-		11 1	314 3	Y	-0-				-0-
05	961 N	491	-0-	-470	-0-		16 1	474 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-		15 1	418 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							

ZR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE		02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976		
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		76 1	1380 3	Y	-0-				15
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-		39 1	718 3	Y	-0-				15
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-		33 1	664 3	Y	-0-				15
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-		14 1	411 3	Y	-0-				15
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-		31 1	818 3	Y	1				16
							1 9							
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-		17 1	455 3	Y	-0-				16

SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945		
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-		53 1	857 3	Y	-0-				8
02	896 X	711	-0-	-185	-0-		40 1	667 3	Y	4	9	1		3
							4 9							
03	1302 X	1187	-0-	-115	-0-		67 1	1120 3	Y	-0-				3
*04	1260 X	828	-0-	-432	-0-		29 1	795 3	Y	4	1	8		6
							4 9							
05	1302 X	449	-0-	-853	-0-		18 1	430 3	Y	1				7
							1 9							
06	1140 X	909	-0-	-231	-0-		38 1	869 3	Y	2				9
							2 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "M"				WELL #: 3	RRCID -> 171462	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10921	- 10951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		62 1	1164 3	Y	-0-			27
02	756 X	705	-0-	-51	-0-		37 1	668 3	Y	-0-			27
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-		51 1	1034 3	Y	-0-			27
04	1200 X	1028	-0-	-172	-0-		34 1	994 3	Y	-0-			27
05	1240 X	711	-0-	-529	-0-		26 1	685 3	Y	-0-			27
06	1200 X	860	-0-	-340	-0-		31 1	829 3	Y	-0-			27

SWR "M"				WELL #: 4	RRCID -> 171464	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10956	- 10984				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

BRACKEN "B"				WELL #: 2083	RRCID -> 171469	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10238	- 10282				
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		69 1	1125 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		67 1	1099 3	Y	3	2 1		1
							3 9						
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		68 1	1160 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
04	1170 N	945	-0-	-225	-0-		31 1	912 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
05	1302 N	909	-0-	-393	-0-		33 1	875 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06	1200 N	783	-0-	-417	-0-		28 1	755 3	Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 121	RRCID -> 171794	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10678	- 10700				
01	337 X	337	-0-	-0-	-0-		28 1	309 3	Y	-0-			-0-
02	784 X	166	-0-	-618	-0-		18 1	148 3	Y	-0-			-0-
03	868 X	263	-0-	-605	-0-		19 1	244 3	Y	-0-			-0-
04	360 X	321	-0-	-39	-0-		11 1	310 3	Y	-0-			-0-
05	372 X	329	-0-	-43	-0-		12 1	317 3	Y	-0-			-0-
06	330 X	230	-0-	-100	-0-		8 1	222 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"				WELL #: 2076	RRCID -> 171796	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10556	- 10582				
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-		35 1	416 3	Y	5	4 1		1
							6 9						
02	560 N	344	-0-	-216	-0-		22 1	319 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
03	620 N	224	-0-	-396	-0-		16 1	208 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	450 N	186	-0-	-264	-0-		6 1	179 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05	372 N	305	-0-	-67	-0-		10 1	294 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-		7 1	202 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
BRACKEN, R.		WELL #:		2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	1	1			1
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	2	2	1			1
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	10	8	1			3
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	2	4	1			1
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	10	7	1			4

BRACKEN, R.		WELL #:		1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724				
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	63	1	604	3	Y	8	8	1			3
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	654	3	Y	5	6	1			2
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	43	1	370	3	Y	5	5	1			2
04	660 N	349	-0-	-311	-0-	26	1	320	3	Y	3	4	1			1
05	806 N	196	-0-	-610	-0-	11	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	21	1	378	3	Y	3	2	1			1

BRACKEN, R.		WELL #:		4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742				
01	465 X	465	-0-	-0-	-0-	44	1	419	3	Y	2	2	1			1
02	952 X	418	-0-	-534	-0-	39	1	378	3	Y	1	1	1			1
03	713 X	528	-0-	-185	-0-	54	1	472	3	Y	2	2	1			1
04	540 X	472	-0-	-68	-0-	35	1	434	3	Y	3	3	1			1
05	819 X	819	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	Y	4	3	1			2
*06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	3	4	1			1

SBR		WELL #:		183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394				
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	Y	-0-					-0-
02	1204 N	1157	-0-	-47	-0-	67	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	37	1	1066	3	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-					-0-
06	1230 N	900	-0-	-330	-0-	32	1	868	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762				
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10601 -	10634		
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
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-

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440 -	10484		
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42 1	683 3	Y	2	2 1			-0-	
02	784 N	690	-0-	-94	-0-	2 9 40 1	647 3	Y	3	2 1			1	
03	806 N	710	-0-	-96	-0-	3 9 39 1	669 3	Y	2	3 1			-0-	
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	2 9 22 1	624 3	Y	2	2 1			-0-	
05	775 N	670	-0-	-105	-0-	2 9 24 1	646 3	Y	-0-				-0-	
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	22 1	606 3	Y	-0-				-0-	

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425 -	10445		
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29 1	468 3	Y	-0-				-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	438 3	Y	-0-				-0-	
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	28 1	483 3	Y	-0-				-0-	
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16 1	464 3	Y	6	5 1			1	
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	7 9 16 1	425 3	Y	17	16 1			2	
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	19 9 15 1	400 3	Y	14	15 1			1	

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602 -	10656		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	-0-				-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-				-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 3	Y	-0-				-0-	
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-				-0-	

BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212 -	10232		
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	45 1	534 3	Y	5	4 1			1	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	6 9 33 1	479 3	Y	4	4 1			1	
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	4 9 34 1	433 3	Y	2	3 1			-0-	
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	2 9 16 1	449 3	Y	1	1 1			-0-	
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	1 9 17 1	498 3	Y	1	1 1			-0-	
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	1 9 15 1	399 3	Y	1	1 1			-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10444 -	10464
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25 1	406 3	Y	1	1	1	-0-	
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38 1	622 3	Y	1	1	1	-0-	
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	28 1	478 3	Y	1	1	1	-0-	
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	20 1	592 3	Y	1	1	1	-0-	
05	744 N	406	-0-	-338	-0-	15 1	389 3	Y	2	2	1	-0-	
06	480 N	209	-0-	-271	-0-	7 1	202 3	Y	-0-			-0-	

BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10224 -	10251
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32 1	438 3	Y	10	9	1	2	
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1	504 3	Y	10	9	1	3	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34 1	508 3	Y	11	12	1	2	
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	16 1	450 3	Y	10	10	1	2	
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	16 1	475 3	Y	8	9	1	1	
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	20 1	555 3	Y	9	9	1	1	

SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10650 -	10670
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3	Y	-0-			-0-	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18 1	525 3	Y	-0-			-0-	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10 1	272 3	Y	-0-			-0-	
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	16 1	437 3	Y	-0-			-0-	

SWR "H"		WELL #:		18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10782 -	10802
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-			-0-	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 -	9550
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	92 1	1651 3	Y	-0-			-0-	
02	2072 X	1399	-0-	-673	-0-	20 4	1311 3	Y	-0-			-0-	
03	2294 X	1580	-0-	-714	-0-	76 1	1487 3	Y	-0-			-0-	
04	2220 X	1716	-0-	-504	-0-	12 4	1470 3	Y	-0-			-0-	
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	82 1	1561 3	Y	-0-			-0-	
*06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	164 4	1451 3	Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

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
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	3	Y	-0-
02	700 X	620	-0-	-80	-0-	36	1	584	3	Y	-0-
03	775 X	747	-0-	-28	-0-	41	1	706	3	Y	-0-
04	750 X	623	-0-	-127	-0-	21	1	602	3	Y	-0-
05	775 X	669	-0-	-106	-0-	24	1	645	3	Y	-0-
06	750 X	648	-0-	-102	-0-	23	1	625	3	Y	-0-

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	55	1	885	3	Y	3
02	840 X	702	-0-	-138	-0-	40	1	661	3	Y	1
03	930 X	750	-0-	-180	-0-	43	1	707	3	Y	1
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	34	1	932	3	Y	2
05	930 X	595	-0-	-335	-0-	23	1	572	3	Y	2
06	900 X	360	-0-	-540	-0-	15	1	344	3	Y	3

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	2
02	588 X	38	-0-	-550	-0-	6	1	32	3	Y	1
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	1
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	17	1	138	3	Y	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	-0-
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	7	1	208	3	Y	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	11	1	297	3	Y	-0-

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	3	Y	-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	3	Y	1
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	78	1	1340	3	Y	-0-
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	43	1	1241	3	Y	-0-
05	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	46	1	1221	3	Y	-0-
06	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	43	1	1172	3	Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10452 - 10472
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	240 X	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-	-0-
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	-0-	-0-
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	-0-	-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-	-0-
05	403 X	279	-0-	-124	-0-	10	1	268	3	Y	1	1 1 -0-
06	420 X	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10444 - 10504
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	1	1 1 -0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	27	1	436	3	Y	1	1 1 -0-
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	23	1	390	3	Y	1	1 1 -0-
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	14	1	392	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	348	-0-	-179	-0-	13	1	335	3	Y	-0-	-0-
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10696 - 10724
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	-0-
03	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10738 - 10810
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	Y	18	19 1 7
02	924 X	749	-0-	-175	-0-	20	9	670	3	Y	8	12 1 3
03	1023 X	798	-0-	-225	-0-	70	1	696	3	Y	20	15 1 8
04	870 X	715	-0-	-155	-0-	80	1	642	3	Y	19	22 1 5
05	899 X	692	-0-	-207	-0-	22	9	629	3	Y	22	18 1 9
06	810 X	787	-0-	-23	-0-	39	1	727	3	Y	17	19 1 7

SWR "H"		WELL #:		19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10624 - 10650
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	3	5
02	280 N	55	-0-	-225	-0-	3	1	51	3	Y	1	6
03	372 N	287	-0-	-85	-0-	1	9	266	3	Y	1	7
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	1	8
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	354	3	Y	2	8 1 2
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	13	1	239	3	Y	1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668	- 10742
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	99 1	941 3	Y	8	7 1		3
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	91 1	871 3	Y	4	5 1		2
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	114 1	991 3	Y	7	6 1		3
04	1020 X	884	-0-	-136	-0-	66 1	810 3	Y	7	8 1		2
05	1085 X	924	-0-	-161	-0-	53 1	863 3	Y	7	6 1		3
06	1080 X	1032	-0-	-48	-0-	55 1	971 3	Y	5	6 1		2

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648	- 10681
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	Y	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	15 1	424 3	Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	24 1	642 3	Y	-0-			-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25 1	663 3	Y	2	2 1		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9968	- 10010
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	52 1	930 3	Y	40	44 1		8
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	11 4	44 9					
03	1023 N	641	-0-	-382	-0-	34 1	576 3	Y	25	25 1		8
04	990 N	776	-0-	-214	-0-	5 4	28 9					
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	31 1	576 3	Y	26	25 1		9
*06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	5 4	29 9					
						36 1	643 3	Y	23	24 1		8
						72 4	25 9					
						29 1	523 3	Y	13	18 1		3
						118 4	14 9					
						37 1	649 3	Y	19	17 1		5
						176 4	21 9					

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10630	- 10642
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	17 1	163 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	18 1	157 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	222 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	18	-0-	-168	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10406	- 10460
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	51 1	834 3	Y	2	2 1		-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	899 X	814	-0-	-85	-0-	45 1	735 3	Y	3	2 1		1
04	870 X	629	-0-	-241	-0-	3 9	768 3	Y	1	2 1		-0-
05	899 X	685	-0-	-214	-0-	1 9	606 3	Y	2	2 1		-0-
06	870 X	781	-0-	-89	-0-	21 1	659 3	Y	1	1 1		-0-
						2 9						
						25 1	752 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
						28 1						
						1 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812 - 10827				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	7	6	1		1
02	476 X	257	-0-	-219	-0-	8	9	221	3	Y	8	7	1		2
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	6	7	1		1
04	360 X	297	-0-	-63	-0-	28	1	280	3	Y	6	6	1		1
05	310 X	153	-0-	-157	-0-	7	9	146	3	Y	2	3	1		-0-
*06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	5	1	483	3	Y	11	10	1		1
						2	9								
						18	1								
						12	9								
SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376 - 10408				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10668 - 10716				
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	173	1	1649	3	Y	8	8	1		3
02	1260 N	917	-0-	-343	-0-	9	9	828	3	Y	3	5	1		1
03	2201 N	1121	-0-	-1080	-0-	86	1	999	3	Y	6	5	1		2
04	1770 N	940	-0-	-830	-0-	3	9	864	3	Y	5	6	1		1
05	1023 N	950	-0-	-73	-0-	115	1	895	3	Y	-0-	1	1		-0-
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	7	9	1065	3	Y	-0-				-0-
						70	1								
						6	9								
						55	1								
						60	1								
SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10438 - 10458				
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-				-0-
						1	1								
BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A				
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1				1
						1	9								
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				1
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-				1
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417 -	10446		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492 -	10522		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	31	-0-	-217	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	1	1	1	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1	-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470 -	10500		
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	Y	1	1	1	-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	1	9	432	3	Y	1	1	1	-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	2	2	1	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	1	1	1	-0-
05	496 N	319	-0-	-177	-0-	11	1	307	3	Y	1	1	1	-0-
06	630 N	329	-0-	-301	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365 -	10404		
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	1110 N	58	-0-	-1052	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111 -	10201		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	89	-0-	-219	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	1	1	1	-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	519	3	Y	1	1	1	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	1	1	1	-0-
06	540 N	212	-0-	-328	-0-	8	1	204	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	163 X	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	224 X	51	-0-	-173	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	157 X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	155 X	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	-0-				-0-
*06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SBR		WELL #:		217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-	-0-				-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-				-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	-0-				-0-

SBR		WELL #:		205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	118	1	1931	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
05	1178 N	273	-0-	-905	-0-	10	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	840 N	280	-0-	-560	-0-	10	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SBR		WELL #:		207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
02	1512 X	1478	-0-	-34	-0-	85	1	1389	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	1674 X	1572	-0-	-102	-0-	86	1	1480	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	1620 X	1427	-0-	-193	-0-	47	1	1374	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
05	1643 X	1463	-0-	-180	-0-	51	1	1366	3	Y	42	38	1			5
						46	9									
*06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	3	Y	52	54	1			3
						57	9									

SBR		WELL #:		208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-	-0-				-0-
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-	-0-				-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

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
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	15	1	191	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	11	-0-	-454	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	910	3	Y	2	2	-0-
						2	9						

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	59	1	564	3	Y	175	176	1	68
						193	9							
02	756 X	553	-0-	-203	-0-	45	1	430	3	Y	71	110	1	29
						78	9							
03	930 X	681	-0-	-249	-0-	57	1	494	3	Y	118	99	1	48
						130	9							
04	900 X	628	-0-	-272	-0-	38	1	461	3	Y	117	133	1	32
						129	9							
05	930 X	460	-0-	-470	-0-	23	1	376	3	Y	55	65	1	22
						61	9							
06	780 X	620	-0-	-160	-0-	26	1	459	3	Y	123	96	1	49
						135	9							

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	616 X	465	-0-	-151	-0-	44	1	421	3	Y	-0-			-0-
03	682 X	427	-0-	-255	-0-	44	1	382	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	660 X	492	-0-	-168	-0-	37	1	454	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	527 X	449	-0-	-78	-0-	26	1	422	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775
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
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	87 1	832 3	Y	3	2 1		1
02	728 X	625	-0-	-103	-0-	3 9	564 3	Y	2	2 1		1
03	806 X	667	-0-	-139	-0-	2 9	596 3	Y	2	2 1		1
04	900 X	529	-0-	-371	-0-	40 1	487 3	Y	2	2 1		1
05	930 X	700	-0-	-230	-0-	2 9	657 3	Y	2	2 1		1
06	900 X	651	-0-	-249	-0-	41 1	614 3	Y	2	2 1		1
						2 9						

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1	594 3	Y	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46 1	746 3	Y	1	1 1		-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	1 9	784 3	Y	1	1 1		-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	801 3	Y	1	1 1		-0-
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	1 9	816 3	Y	-0-			-0-
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	28 1	703 3	Y	-0-			-0-
						31 1						
						26 1						

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930
01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	85 1	1381 3	Y	-0-			-0-
02	1568 X	1336	-0-	-232	-0-	76 1	1260 3	Y	-0-			-0-
03	1674 X	1360	-0-	-314	-0-	77 1	1283 3	Y	-0-			-0-
04	1620 X	1281	-0-	-339	-0-	46 1	1235 3	Y	-0-			-0-
05	1674 X	977	-0-	-697	-0-	38 1	939 3	Y	-0-			-0-
06	1440 X	925	-0-	-515	-0-	39 1	886 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 1	151 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	56 1	627 3	Y	2	2 1		-0-
02	1456 X	314	-0-	-1142	-0-	2 9	277 3	Y	3	2 1		1
03	1612 X	857	-0-	-755	-0-	34 1	794 3	Y	1	2 1		-0-
04	660 X	556	-0-	-104	-0-	3 9	536 3	Y	2	2 1		-0-
05	682 X	346	-0-	-336	-0-	62 1	334 3	Y	-0-			-0-
06	840 X	450	-0-	-390	-0-	1 9	434 3	Y	-0-			-0-
						18 1						
						2 9						
						12 1						
						16 1						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10742 - 10818	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	79	1	755	3	Y	-0-		-0-
02	840 X	704	-0-	-136	-0-	66	1	638	3	Y	-0-		-0-
03	930 X	604	-0-	-326	-0-	62	1	542	3	Y	-0-		-0-
04	810 X	662	-0-	-148	-0-	50	1	612	3	Y	-0-		-0-
05	837 X	675	-0-	-162	-0-	39	1	636	3	Y	-0-		-0-
06	810 X	808	-0-	-2	-0-	43	1	765	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10717 - 10748	
01	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	3	Y	5	5 1	2
02	1260 X	1256	-0-	-4	-0-	118	1	1135	3	Y	3	4 1	1
03	1519 X	1448	-0-	-71	-0-	149	1	1292	3	Y	6	5 1	2
04	1530 X	1232	-0-	-298	-0-	92	1	1132	3	Y	7	7 1	2
05	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	60	1	966	3	Y	3	4 1	1
06	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	78	1	1385	3	Y	6	5 1	2

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10392 - 10456	
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	57	1	676	3	Y	19	18 1	3
02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	Y	17	15 1	5
03	930 X	889	-0-	-41	-0-	63	1	806	3	Y	18	20 1	3
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	32	1	933	3	Y	19	19 1	3
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	23	23 1	3
06	900 X	886	-0-	-14	-0-	25	1	830	3	Y	23	25 1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 - 10041	
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	118	1	2553	3	Y	20	19 1	3
02	3248 X	2240	-0-	-1008	-0-	84	1	2136	3	Y	18	16 1	5
03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	115	1	2549	3	Y	20	22 1	3
*04	2880 X	2804	-0-	-76	-0-	93	1	2687	3	Y	22	21 1	4
05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	148	1	4312	3	Y	29	29 1	4
*06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	141	1	3831	3	Y	28	30 1	2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	1		3
						1	9						
02	364 N	197	-0-	-167	-0-	10	1	186	3	Y	1		4
						1	9						
03	496 N	141	-0-	-355	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	3 1	1
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	3	Y	1		2
						1	9						
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	3	Y	2	1 1	3
						2	9						
*06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	3	Y	1		4
						1	9						

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10472 - 10558

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	15	1	433	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10312 - 10386

01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-		-0-
02	924 X	806	-0-	-118	-0-	46	1	760	3	Y	-0-		-0-
03	1023 X	405	-0-	-618	-0-	22	1	382	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	780 X	245	-0-	-535	-0-	8	1	237	3	Y	-0-		-0-
05	899 X	242	-0-	-657	-0-	9	1	233	3	Y	-0-		-0-
06	870 X	338	-0-	-532	-0-	12	1	325	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	8	5 1	3
						4	4	9	9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	26	19 1	7
						40	4	29	9				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10498	
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	
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	99 1	1178 3	Y	10	9 1		2	
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	11 9	1103 3	Y	8	8 1		2	
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	77 1	1272 3	Y	9	10 1		1	
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	9 9	1316 3	Y	10	9 1		2	
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	99 1	1490 3	Y	10	11 1		1	
06	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	10 9	1260 3	Y	9	9 1		1	

SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10606 - 10684	
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	27 1	392 3	Y	103	120 1		74	
02	980 X	889	-0-	-91	-0-	113 9	710 3	Y	122	80 1		116	
03	1085 X	630	-0-	-455	-0-	45 1	488 3	Y	98	135 1		79	
04	870 X	734	-0-	-136	-0-	134 9	539 3	Y	160	99 1		140	
05	992 X	538	-0-	-454	-0-	34 1	391 3	Y	120	156 1		104	
06	960 X	417	-0-	-543	-0-	108 9	343 3	Y	57	112 1		49	

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773	
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	15 1	666 3	Y	12	10 1		9	
02	1064 X	435	-0-	-629	-0-	13 9	411 3	Y	4			13	
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	20 1	888 3	Y	39	10 1		42	
04	690 X	635	-0-	-55	-0-	4 9	591 3	Y	22	40 1		24	
05	713 X	610	-0-	-103	-0-	53 1	556 3	Y	32			56	
06	960 X	475	-0-	-485	-0-	43 9	424 3	Y	32	46 1		42	

SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324	
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	20 9	2657 3	Y	23	22 1		4	
02	2576 X	2554	-0-	-22	-0-	97 1	2436 3	Y	20	18 1		6	
03	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	22 9	2684 3	Y	18	21 1		3	
04	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	121 1	2811 3	Y	25	24 1		4	
05	3193 X	1762	-0-	-1431	-0-	20 9	1669 3	Y	33	33 1		4	
06	2730 X	2534	-0-	-196	-0-	97 1	2415 3	Y	27	29 1		2	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	661	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	718	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	682 N	555	-0-	-127	-0-	20	1	534	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	21	1	569	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
SBR		WELL #:		223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880			
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-			-0-
02	252 X	119	-0-	-133	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-			-0-
04	210 X	169	-0-	-41	-0-	6	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	300 X	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	3	Y	-0-			-0-
WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414			
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
02	504 X	266	-0-	-238	-0-	19	1	238	3	Y	8	5	1	5
						9	9							
03	558 X	371	-0-	-187	-0-	25	1	336	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
04	540 X	396	-0-	-144	-0-	13	1	373	3	Y	9	7	1	6
						10	9							
05	496 X	303	-0-	-193	-0-	11	1	284	3	Y	7	11	1	2
						8	9							
06	480 X	373	-0-	-107	-0-	13	1	350	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
SBR		WELL #:		199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140			
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958			
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	999	3	Y	4			14
						4	9							
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	3	Y	5			19
						6	9							
03	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	64	1	996	3	Y	9	18	1	10
						10	9							
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	32	1	937	3	Y	5			15
						6	9							
05	1240 N	941	-0-	-299	-0-	31	1	907	3	Y	3	9	1	9
						3	9							
06	1050 N	826	-0-	-224	-0-	29	1	796	3	Y	1			10
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650 - 9683	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	242	-0-	-223	-0-	8	1	234	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	260	-0-	-100	-0-	9	1	251	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10499	
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-		-0-
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-		-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845	
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	126	1	1203	3	Y	8	8 1	3
02	1400 X	907	-0-	-493	-0-	85	1	816	3	Y	5	6 1	2
03	1550 X	1168	-0-	-382	-0-	120	1	1038	3	Y	9	7 1	4
04	1290 X	711	-0-	-579	-0-	53	1	655	3	Y	3	6 1	1
05	1333 X	1163	-0-	-170	-0-	67	1	1090	3	Y	5	4 1	2
06	1290 X	1053	-0-	-237	-0-	56	1	991	3	Y	5	5 1	2

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10286	
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	Y	18	31 1	6
02	588 X	239	-0-	-349	-0-	20	9	214	3	Y	7	9 1	4
03	620 X	331	-0-	-289	-0-	8	9	298	3	Y	10	10 1	4
04	510 X	290	-0-	-220	-0-	22	1	273	3	Y	7	6 1	5
05	527 X	328	-0-	-199	-0-	11	9	309	3	Y	6	9 1	2
06	480 X	326	-0-	-154	-0-	12	1	305	3	Y	6	9 1	2

WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208 - 10300	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	1 1	1
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	9			Y			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1 1	1
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438	
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
01		368 X	368	-0-	-0-	-0-	23 1	338 3	Y	6	16 1		2
							7 9						
02		504 X	264	-0-	-240	-0-	20 1	242 3	Y	2	3 1		1
							2 9						
03		558 X	251	-0-	-307	-0-	17 1	232 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
04		540 X	283	-0-	-257	-0-	9 1	273 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
05		465 X	297	-0-	-168	-0-	11 1	286 3	Y	-0-	1 1		-0-
06		360 X	318	-0-	-42	-0-	11 1	306 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816 - 10896	
01		503 X	503	-0-	-0-	-0-	48 1	455 3	Y	-0-			-0-
02		1064 X	116	-0-	-948	-0-	11 1	105 3	Y	-0-			-0-
03		1178 X	1132	-0-	-46	-0-	117 1	1015 3	Y	-0-			-0-
04		1140 X	544	-0-	-596	-0-	41 1	503 3	Y	-0-			-0-
05		651 X	327	-0-	-324	-0-	19 1	308 3	Y	-0-			-0-
06		1110 X	682	-0-	-428	-0-	37 1	645 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808	
01		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	115 1	1870 3	Y	-0-			-0-
02		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	109 1	1783 3	Y	-0-			-0-
03		2139 X	1756	-0-	-383	-0-	97 1	1659 3	Y	-0-			-0-
04		2070 X	1659	-0-	-411	-0-	55 1	1604 3	Y	-0-			-0-
05		2139 X	1743	-0-	-396	-0-	63 1	1680 3	Y	-0-			-0-
06		2040 X	1579	-0-	-461	-0-	56 1	1522 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810	
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	78 1	1189 3	Y	2			5
							2 9						
02		1148 N	1002	-0-	-146	-0-	52 1	949 3	Y	1			6
							1 9						
03		1302 N	1095	-0-	-207	-0-	66 1	1026 3	Y	3	6 1		3
							3 9						
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	43 1	1252 3	Y	2			5
							2 9						
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	37 1	1084 3	Y	8	3 1		10
							9 9						
06		1050 N	960	-0-	-90	-0-	34 1	920 3	Y	5			15
							6 9						

SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10310 - 10363	
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y	-0-			-0-
02		364 N	191	-0-	-173	-0-	11 1	180 3	Y	-0-			-0-
03		310 N	152	-0-	-158	-0-	8 1	144 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	113	-0-	-127	-0-	4 1	109 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	7 1	183 3	Y	-0-			-0-
*06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																
SBR		WELL #:		235		RRCID ->		223829		COMPL. DATE		11/07/2006		TOTAL DEPTH		10652		PERF.10384 - 10450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	1	1	1	-0-					
							1	9												
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	Y	1	1	1	-0-					
							1	9												
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	560	3	Y	1	1	1	-0-					
							1	9												
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	2	2	1	-0-					
							2	9												
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	713	3	Y	2	2	1	-0-					
							2	9												
06		600 N	556	-0-	-44	-0-	20	1	534	3	Y	2	2	1	-0-					
							2	9												

HUFF			WELL #:		11		RRCID ->		225013		COMPL. DATE		01/27/2007		TOTAL DEPTH		11250		PERF.10960 - 11046	
01		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1560	3	Y	1			8					
							1	9												
02		1820 X	1669	-0-	-151	-0-	95	1	1571	3	Y	3	8	1	3					
							3	9												
03		2294 X	1694	-0-	-600	-0-	96	1	1598	3	Y	-0-			3					
04		2220 X	1424	-0-	-796	-0-	51	1	1371	3	Y	2			5					
							2	9												
05		2294 X	1085	-0-	-1209	-0-	43	1	1041	3	Y	1			6					
							1	9												
06		1770 X	1444	-0-	-326	-0-	61	1	1381	3	Y	2			8					
							2	9												

BRACKEN, R.			WELL #:		23		RRCID ->		226097		COMPL. DATE		03/13/2007		TOTAL DEPTH		11110		PERF.10738 - 10828	
01		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	113	1	1080	3	Y	10	9	1	4					
							11	9												
02		1400 X	932	-0-	-468	-0-	87	1	834	3	Y	10	10	1	4					
							11	9												
03		1550 X	1125	-0-	-425	-0-	114	1	994	3	Y	15	13	1	6					
							17	9												
04		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1123	3	Y	14	16	1	4					
							15	9												
05		1240 X	927	-0-	-313	-0-	53	1	863	3	Y	10	10	1	4					
							11	9												
*06		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	18	15	1	7					
							20	9												

BRACKEN, R.			WELL #:		17		RRCID ->		231964		COMPL. DATE		10/18/2007		TOTAL DEPTH		11150		PERF.10702 - 10794	
01		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	217	1	2064	3	Y	17	21	1	7					
							19	9												
02		2296 X	1863	-0-	-433	-0-	174	1	1671	3	Y	16	16	1	7					
							18	9												
03		2542 X	2404	-0-	-138	-0-	245	1	2125	3	Y	31	25	1	13					
							34	9												
04		2460 X	2147	-0-	-313	-0-	159	1	1951	3	Y	34	38	1	9					
							37	9												
05		2294 X	1956	-0-	-338	-0-	112	1	1821	3	Y	21	22	1	8					
							23	9												
06		2340 X	2215	-0-	-125	-0-	117	1	2067	3	Y	28	25	1	11					
							31	9												

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	93	1	2008	3	Y	12	12	1			2
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	116	1	2952	3	Y	15	13	1			4
03	3596 X	2299	-0-	-1297	-0-	98	1	2186	3	Y	14	16	1			2
*04	3480 X	3446	-0-	-34	-0-	115	1	3306	3	Y	23	21	1			4
05	3596 X	3112	-0-	-484	-0-	103	1	2983	3	Y	24	25	1			3
06	3300 X	2480	-0-	-820	-0-	87	1	2371	3	Y	20	22	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

01	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	6	6	1			1
02	1820 X	830	-0-	-990	-0-	23	1	799	3	Y	7	6	1			2
03	2015 X	995	-0-	-1020	-0-	32	1	956	3	Y	6	7	1			1
04	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	3	Y	8	8	1			1
05	1116 X	997	-0-	-119	-0-	33	1	955	3	Y	8	8	1			1
06	1080 X	840	-0-	-240	-0-	30	1	800	3	Y	9	9	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

01	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	921	3	Y	2	2	1			1
02	1232 X	987	-0-	-245	-0-	93	1	892	3	Y	2	2	1			1
03	1364 X	1028	-0-	-336	-0-	106	1	920	3	Y	2	2	1			1
04	1320 X	781	-0-	-539	-0-	59	1	720	3	Y	2	2	1			1
05	1085 X	724	-0-	-361	-0-	42	1	680	3	Y	2	2	1			1
06	1050 X	780	-0-	-270	-0-	42	1	736	3	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN, R.		WELL #:		24		RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	113	1	1079	3	Y	46	51	1		18
02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	51	9	141	1	Y	41	42	1		17
03	1705 X	1122	-0-	-583	-0-	45	9	110	1	Y	52	48	1		21
*04	1470 X	1110	-0-	-360	-0-	57	9	78	1	Y	69	71	1		19
05	1705 X	1109	-0-	-596	-0-	76	9	62	1	Y	40	43	1		16
06	1650 X	1251	-0-	-399	-0-	44	9	65	1	Y	34	36	1		14
						37	9								
BRACKEN, R.		WELL #:		27		RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930				
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1	1	1		-0-
02	420 X	360	-0-	-60	-0-	1	9	34	1	Y	1	1	1		-0-
03	465 X	366	-0-	-99	-0-	1	9	38	1	Y	1	1	1		-0-
04	450 X	448	-0-	-2	-0-	1	9	34	1	Y	1	1	1		-0-
05	465 X	316	-0-	-149	-0-	18	1	297	3	Y	1	1	1		-0-
06	390 X	306	-0-	-84	-0-	1	9	16	1	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
SBR		WELL #:		240		RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698				
01	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	105	1	1712	3	Y	1	1	1		-0-
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	1	9	127	1	Y	1	1	1		-0-
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	1	9	130	1	Y	1	1	1		-0-
04	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	76	1	2193	3	Y	1	1	1		-0-
05	2449 X	1826	-0-	-623	-0-	1	9	66	1	Y	1	1	1		-0-
06	2370 X	1479	-0-	-891	-0-	1	9	53	1	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
SBR		WELL #:		238		RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN "C"		WELL #:		2093		RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770 - 10826	
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
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	216	1	2052	3	Y	17	15 1	7
						19	9						
02	4200 X	2100	-0-	-2100	-0-	197	1	1893	3	Y	9	12 1	4
						10	9						
03	2852 X	2161	-0-	-691	-0-	221	1	1923	3	Y	15	13 1	6
						17	9						
04	2400 X	2089	-0-	-311	-0-	156	1	1915	3	Y	16	18 1	4
						18	9						
05	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	134	1	2176	3	Y	18	15 1	7
						20	9						
06	2250 X	2149	-0-	-101	-0-	114	1	2022	3	Y	12	14 1	5
						13	9						

BRACKEN "B"				WELL #:	3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10258 - 10326
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	1708 X	1447	-0-	-261	-0-	83	1	1361	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	1519 X	1500	-0-	-19	-0-	83	1	1416	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	1470 X	1375	-0-	-95	-0-	46	1	1327	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1560 X	1317	-0-	-243	-0-	47	1	1270	3	Y	-0-		-0-

SBR				WELL #:	241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400 - 10458
01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	113	1	1351	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	102	1	1469	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	1612 X	1521	-0-	-91	-0-	110	1	1409	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	1680 X	1622	-0-	-58	-0-	58	1	1562	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

BRACKEN, R.				WELL #:	26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658 - 10700
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	355	1	3376	3	Y	26	24 1	10
						29	9						
02	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	278	1	2670	3	Y	14	18 1	6
						15	9						
03	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	300	1	2601	3	Y	22	19 1	9
						24	9						
04	3630 X	2882	-0-	-748	-0-	215	1	2639	3	Y	25	27 1	7
						28	9						
05	3751 X	2909	-0-	-842	-0-	167	1	2711	3	Y	28	24 1	11
						31	9						
06	3630 X	2882	-0-	-748	-0-	153	1	2708	3	Y	19	22 1	8
						21	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962		
M O	ALLOW 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
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	Y	-0-			7
02	1064 X	664	-0-	-400	-0-	38	1	624	3	Y	2	7	1	2
						2	9							
03	688 X	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-			2
04	720 X	697	-0-	-23	-0-	25	1	670	3	Y	2			4
						2	9							
05	744 X	350	-0-	-394	-0-	14	1	336	3	Y	-0-			4
06	720 X	604	-0-	-116	-0-	26	1	576	3	Y	2			6
						2	9							

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760		
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	11	12	1	2
						4	4	12	9					
02	588 N	356	-0-	-232	-0-	19	1	323	3	Y	10	9	1	3
						3	4	11	9					
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	18	1	332	3	Y	11	10	1	4
						3	4	12	9					
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	11	11	1	4
						48	4	12	9					
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	8	10	1	2
						95	4	9	9					
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	8	8	1	2
						114	4	9	9					

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 - 11060		
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	100	1	1623	3	Y	-0-			5
02	2016 X	1884	-0-	-132	-0-	108	1	1774	3	Y	2	5	1	2
						2	9							
03	2139 X	1584	-0-	-555	-0-	90	1	1494	3	Y	-0-			2
*04	2070 X	1386	-0-	-684	-0-	49	1	1335	3	Y	2			4
						2	9							
05	2139 X	1297	-0-	-842	-0-	51	1	1246	3	Y	-0-			4
06	2010 X	726	-0-	-1284	-0-	31	1	695	3	Y	-0-			4

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992		
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	43	1	592	3	Y	18	16	1	3
						20	9							
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	Y	17	15	1	5
						19	9							
03	809 X	809	-0-	-0-	-0-	50	1	745	3	Y	13	16	1	2
						14	9							
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	25	1	730	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
06	780 X	268	-0-	-512	-0-	9	1	253	3	Y	5	7	1	-0-
						6	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710
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
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	106 1	1720 3	Y	-0-			-0-
02	1932 X	319	-0-	-1613	-0-	18 1	301 3	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	155 1	2659 3	Y	1	1 1		-0-
04	2910 X	2304	-0-	-606	-0-	77 1	2226 3	Y	1	1 1		-0-
05	3007 X	2418	-0-	-589	-0-	87 1	2325 3	Y	5	4 1		1
06	2730 X	2070	-0-	-660	-0-	74 1	1993 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						

SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	35 1	565 3	Y	-0-			-0-
02	1400 X	729	-0-	-671	-0-	42 1	687 3	Y	-0-			-0-
03	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	60 1	1022 3	Y	-0-			-0-
04	1500 X	899	-0-	-601	-0-	30 1	868 3	Y	1	1 1		-0-
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	35 1	937 3	Y	2	2 1		-0-
06	1050 X	851	-0-	-199	-0-	30 1	819 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 - 10842
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	192 1	1831 3	Y	20	20 1		8
02	1876 X	1657	-0-	-219	-0-	22 9	1489 3	Y	12	15 1		5
03	2077 X	1815	-0-	-262	-0-	155 1	1609 3	Y	19	16 1		8
04	2010 X	1607	-0-	-403	-0-	13 9	1465 3	Y	21	23 1		6
05	2077 X	1556	-0-	-521	-0-	185 1	1451 3	Y	14	14 1		6
06	1980 X	1841	-0-	-139	-0-	21 9	1724 3	Y	17	16 1		7
						119 1						
						23 9						
						90 1						
						15 9						
						98 1						
						19 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 - 9356
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	1 4	78 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	4 1	109 3	Y	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1 4	126 3	Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6 1	163 3	Y	-0-			-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 4	168 3	Y	-0-			-0-
						7 1						
						14 4						
						9 1						
						37 4						
						10 1						
						45 4						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10744 - 10744		
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
01		556 X	556	-0-	-0-	36	1	512	3	Y	7			10
02		931 X	931	-0-	-0-	8	9	866	3	Y	9			19
03		806 X	462	-0-	-344	10	9	427	3	Y	3			22
04		780 X	154	-0-	-626	3	9	148	3	Y	1			23
05		1023 X	10	-0-	-1013	5	1							
06		990 X	641	-0-	-349	1	9	619	3	Y	-0-	22	1	1
						20	1				2			3
						2	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10800 - 10850		
01		6872 X	6872	-0-	-0-	653	1	6219	3	Y	-0-			-0-
02		7672 X	5167	-0-	-2505	487	1	4680	3	Y	-0-			-0-
03		6417 X	5366	-0-	-1051	554	1	4812	3	Y	-0-			-0-
04		6660 X	5308	-0-	-1352	397	1	4883	3	Y	25	18	1	7
05		6882 X	6514	-0-	-368	28	9	6085	3	Y	48	36	1	19
06		6660 X	5244	-0-	-1416	376	1	4930	3	Y	32	38	1	13
						53	9							
						279	1							
						35	9							

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016		
01		1776 X	1776	-0-	-0-	121	1	1655	3	Y	-0-			-0-
02		1904 X	1892	-0-	-12	109	1	1783	3	Y	-0-			-0-
03		2390 X	2390	-0-	-0-	151	1	2239	3	Y	-0-			-0-
04		2238 X	2238	-0-	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-			-0-
05		2182 X	2182	-0-	-0-	73	1	2109	3	Y	-0-			-0-
*06		2498 X	2498	-0-	-0-	89	1	2409	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142		
01		3027 X	3027	-0-	-0-	217	1	2582	3	Y	207	201	1	34
02		3169 X	3169	-0-	-0-	228	9	2825	3	Y	134	130	1	38
03		3315 X	3315	-0-	-0-	197	1	2916	3	Y	155	170	1	23
*04		3245 X	3245	-0-	-0-	147	9	2944	3	Y	181	170	1	32
05		3503 X	3438	-0-	-65	228	1	3118	3	Y	194	200	1	26
06		3390 X	2859	-0-	-531	171	9	2570	3	Y	176	189	1	13
						102	1							
						199	9							
						107	1							
						213	9							
						95	1							
						194	9							

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400		
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	84	1	1516	3	N	-0-			-0-
03	1302 X	903	-0-	-399	-0-	43	1	860	3	N	-0-			-0-
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	N	-0-			-0-
05	1767 X	1359	-0-	-408	-0-	49	1	1310	3	N	-0-			-0-
06	1710 X	1076	-0-	-634	-0-	38	1	1038	3	N	-0-			-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	95	1	904	3	Y	28	34	1	11
						31	9							
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1623	3	Y	24	25	1	10
						26	9							
03	2077 X	1855	-0-	-222	-0-	187	1	1620	3	Y	44	36	1	18
						48	9							
04	2010 X	1839	-0-	-171	-0-	134	1	1649	3	Y	51	55	1	14
						56	9							
05	2077 X	1612	-0-	-465	-0-	91	1	1480	3	Y	37	36	1	15
						41	9							
06	1950 X	1684	-0-	-266	-0-	88	1	1561	3	Y	32	34	1	13
						35	9							

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

01	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	854	1	8132	3	Y	34	32	1	13
						37	9							
02	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1103	1	10593	3	Y	20	25	1	8
						22	9							
03	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	1282	1	11128	3	Y	31	26	1	13
						34	9							
*04	10920 X	10839	-0-	-81	-0-	812	1	9991	3	Y	33	33	1	10
						36	9							
05	11284 X	8582	-0-	-2702	-0-	499	1	8083	3	Y	-0-	8	1	2
*06	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	639	1	11288	3	Y	-0-			2

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	Y	51	59	1	10
						11	4	56	9					
02	1904 X	771	-0-	-1133	-0-	39	1	680	3	Y	41	38	1	13
						7	4	45	9					
03	2108 X	1358	-0-	-750	-0-	66	1	1212	3	Y	64	54	1	23
						10	4	70	9					
04	2040 X	1377	-0-	-663	-0-	63	1	1126	3	Y	56	59	1	20
						126	4	62	9					
05	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	42	53	1	9
						302	4	46	9					
*06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	3	Y	35	34	1	10
						375	4	39	9					

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

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
01	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	130 1	2107 3	Y	1			5
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	92 1	1515 3	Y	3	5 1		3
03	2945 X	1741	-0-	-1204	-0-	99 1	1642 3	Y	-0-			3
04	2850 X	1543	-0-	-1307	-0-	55 1	1486 3	Y	2			5
05	2945 X	1222	-0-	-1723	-0-	48 1	1173 3	Y	1			6
06	2160 X	1723	-0-	-437	-0-	73 1	1648 3	Y	2			8

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 3	2 9	Y	2	1 1		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 3	3 9	Y	3			3

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	57 1	2056 3	Y	-0-			-0-
02	2576 X	1852	-0-	-724	-0-	48 1	1804 3	Y	-0-			-0-
03	2728 X	2013	-0-	-715	-0-	53 1	1960 3	Y	-0-			-0-
*04	2640 X	1804	-0-	-836	-0-	1803 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	2356 X	2156	-0-	-200	-0-	85 1	2071 3	Y	-0-			-0-
*06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	90 1	2044 3	Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	61 1	990 3	Y	-0-			1
02	1204 X	1006	-0-	-198	-0-	58 1	948 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	1333 X	1153	-0-	-180	-0-	65 1	1088 3	Y	-0-			-0-
04	1290 X	1003	-0-	-287	-0-	36 1	967 3	Y	-0-			-0-
05	1333 X	618	-0-	-715	-0-	24 1	594 3	Y	-0-			-0-
06	1110 X	782	-0-	-328	-0-	33 1	749 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	76 1	1159 3	Y	17			59
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	19 9	1314 3	Y	24			83
03	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	26 9	1010 3	Y	39	79 1		43
04	1200 N	1048	-0-	-152	-0-	65 1	995 3	Y	17			60
05	1550 N	976	-0-	-574	-0-	43 9	932 3	Y	11	37 1		34
06	1080 N	749	-0-	-331	-0-	34 1	717 3	Y	5			39

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN, R.		WELL #:		32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	293	1	2787	3	Y	26	24	1		10
02	2772 X	2445	-0-	-327	-0-	229	1	2201	3	Y	14	18	1		6
03	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	249	1	2160	3	Y	22	19	1		9
*04	3000 X	2361	-0-	-639	-0-	175	1	2158	3	Y	25	26	1	1 8	7
05	3100 X	2539	-0-	-561	-0-	146	1	2362	3	Y	28	24	1		11
06	3000 X	2219	-0-	-781	-0-	118	1	2080	3	Y	19	22	1		8

BRACKEN, R.		WELL #:		34H		RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735				
01	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11261	3	9	9	Y	8	8	1		3
02	11368 X	9229	-0-	-2139	-0-	9223	3	6	9	Y	5	6	1		2
03	12121 X	9717	-0-	-2404	-0-	9708	3	9	9	Y	8	7	1		3
*04	11520 X	8960	-0-	-2560	-0-	8949	3	11	9	Y	10	9	1	1 8	3
05	11470 X	8211	-0-	-3259	-0-	477	1	7724	3	Y	9	8	1		4
06	10920 X	9507	-0-	-1413	-0-	509	1	8991	3	Y	6	7	1		3

QUINTANILLA		WELL #:		4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	234	1		133
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	4	179	9	Y	163	181	1		115
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	4	191	9	Y	174	138	1		151
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	39	4	222	9	Y	202	236	1		117
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	36	4	207	9	Y	188	198	1		107
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	39	4	190	9	Y	173	147	1		133

QUINTANILLA		WELL #:		5		RRCID -> 255085		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	134	1		76
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	4	102	9	Y	93	103	1		66
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	4	109	9	Y	99	79	1		86
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	39	4	128	9	Y	116	135	1		67
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	36	4	118	9	Y	107	113	1		61
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	39	4	109	9	Y	99	84	1		76

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H		RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046				
01	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	626	1	8290	3	Y	400	437	1		65
02	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	583	1	10819	3	Y	347	341	1		71
03	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	382	9	12532	3	Y	213	226	1		58
*04	9060 X	6974	-0-	-2086	-0-	546	1	6185	3	Y	221	238	1	1 8	40
05	11501 X	9309	-0-	-2192	-0-	462	1	8449	3	Y	362	312	1		90
06	11130 X	8430	-0-	-2700	-0-	398	9	7692	3	Y	282	281	1		91

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																	
BRACKEN, R.		WELL #:		35H		RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6222	3	19	9	Y	17	16	1		7						
02	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8044	3	10	9	Y	9	12	1		4						
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6808	3	17	9	Y	15	13	1		6						
*04	6030 X	6021	-0-	-9	-0-	6015	3	6	9	Y	5	9	1	1 8	1						
05	7254 X	3404	-0-	-3850	-0-	198	1	3206	3	Y	-0-	1	1		-0-						
06	7020 X	2817	-0-	-4203	-0-	151	1	2666	3	Y	-0-				-0-						
BRACKEN, R.												WELL #:		36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 11230 - 13574	
01	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15139	3	95	9	Y	86	81	1		33						
02	14420 X	13816	-0-	-604	-0-	13763	3	53	9	Y	48	61	1		20						
03	15965 X	12586	-0-	-3379	-0-	12500	3	86	9	Y	78	66	1		32						
*04	15450 X	10992	-0-	-4458	-0-	10903	3	89	9	Y	81	90	1	1 8	22						
05	15283 X	11240	-0-	-4043	-0-	11133	3	107	9	Y	97	80	1		39						
06	14790 X	11108	-0-	-3682	-0-	11039	3	69	9	Y	63	76	1		26						
HUFF												WELL #:		1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042 PERF. 10955 - 14176	
01	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8529	3	8	9	Y	7				85						
02	8708 X	8043	-0-	-665	-0-	8011	3	32	9	Y	29	85	1		29						
03	9641 X	8621	-0-	-1020	-0-	8618	3	3	9	Y	3				32						
*04	9330 X	7452	-0-	-1878	-0-	7415	3	37	9	Y	34	6	8		60						
05	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9965	3	9	9	Y	8				68						
*06	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8873	3	19	9	Y	17				85						
ANTHONY FOREST PRODUCTS												WELL #:		2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 10708 - 15192	
01	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	741	1	9819	3	Y	384	414	1		62						
						422	9														
02	15036 X	9647	-0-	-5389	-0-	479	1	8887	3	Y	255	265	1		52						
						281	9														
03	16027 X	11638	-0-	-4389	-0-	526	1	10875	3	Y	215	208	1		59						
						237	9														
*04	14340 X	11895	-0-	-2445	-0-	948	1	10725	3	Y	202	220	1	3 8	38						
						222	9														
05	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	644	1	11779	3	Y	175	168	1		45						
						193	9														
*06	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	638	1	11448	3	Y	44	73	1		16						
						48	9														
WHITEHURST												WELL #:		1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10545 - 14722	
01	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	341	1	12262	3	Y	176	196	1		13						
						136	4	194	9												
02	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	445	1	12536	3	Y	107	103	1		17						
						71	4	118	9												
03	9889 X	8878	-0-	-1011	-0-	282	1	8428	3	Y	125	125	1		17						
						30	4	138	9												
*04	9570 X	6819	-0-	-2751	-0-	184	1	6439	3	Y	156	153	1	4 8	16						
						24	4	172	9												
05	9889 X	7122	-0-	-2767	-0-	143	1	6753	3	Y	156	157	1		15						
						54	4	172	9												
06	9570 X	6149	-0-	-3421	-0-	104	1	5877	3	Y	146	150	1		11						
						7	4	161	9												

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	11299 3	2 9	N	2		259
02	10948 X	8824	-0-	-2124	-0-	8822 3	2 9	N	2	182 1	79
03	13671 X	9057	-0-	-4614	-0-	9042 3	15 9	N	14		93
*04	13230 X	8518	-0-	-4712	-0-	8490 3	28 9	N	25	4 8	114
05	13671 X	8232	-0-	-5439	-0-	8210 3	22 9	N	20		134
06	10950 X	7612	-0-	-3338	-0-	7600 3	12 9	N	11		145

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	164 1	2166 3	Y	7	6 1	1
02	3416 X	2190	-0-	-1226	-0-	112 1	2078 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	3503 X	2511	-0-	-992	-0-	116 1	2395 3	Y	-0-		-0-
04	3180 X	2834	-0-	-346	-0-	229 1	2593 3	Y	11	9 1	2
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	152 1	2783 3	Y	32	26 1	8
*06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	150 1	2697 3	Y	5	11 1	2

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

01	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	16165 3	55 9	Y	50	75 1	19
02	15960 X	13390	-0-	-2570	-0-	13347 3	43 9	Y	39	42 1	16
03	16678 X	13580	-0-	-3098	-0-	13561 3	19 9	Y	17	26 1	7
*04	15690 X	10823	-0-	-4867	-0-	10822 3	1 9	Y	1	7 1	-0-
05	16213 X	10336	-0-	-5877	-0-	10236 3	100 9	Y	91	55 1	36
06	15690 X	10308	-0-	-5382	-0-	10291 3	17 9	Y	15	45 1	6

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

01	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	580 1	7676 3	Y	-0-		-0-
02	12264 X	7219	-0-	-5045	-0-	369 1	6848 3	Y	2	2 1	-0-
03	12772 X	8955	-0-	-3817	-0-	413 1	8541 3	Y	1	1 1	-0-
*04	11010 X	9129	-0-	-1881	-0-	741 1	8385 3	Y	3	2 8	1
05	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	504 1	9222 3	Y	32	24 1	9
*06	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	508 1	9129 3	Y	-0-	8 1	1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SIDMONS OL		WELL #:		2	RRCID ->	261612	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10912	- 11110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883				
01	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	30633	3	7	9	Y	6	9	1			2
02	30184 X	21457	-0-	-8727	-0-	21446	3	11	9	Y	10	8	1			4
03	33325 X	26199	-0-	-7126	-0-	26199	3			Y	-0-	4	1			-0-
*04	30480 X	24182	-0-	-6298	-0-	24174	3	8	9	Y	7	4	8			3
05	31093 X	25378	-0-	-5715	-0-	25375	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	29640 X	25907	-0-	-3733	-0-	25907	3			Y	-0-	1	1			3

R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	- 16730				
01	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	22128	3	48	9	Y	44	45	1			17
*02	37688 X	17560	-0-	-20128	-0-	17516	3	44	9	Y	40	41	1			16
*03	41726 X	18853	-0-	-22873	-0-	18800	3	53	9	Y	48	45	1			19
*04	40380 X	16567	-0-	-23813	-0-	16505	3	62	9	Y	56	53	1	5	8	17
*05	41726 X	16652	-0-	-25074	-0-	16584	3	68	9	Y	62	50	1			29
*06	40380 X	17715	-0-	-22665	-0-	17690	3	25	9	Y	23	39	1			13

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711				
01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	417	1	5517	3	Y	373	405	1			60
						410	9									
02	9632 X	6410	-0-	-3222	-0-	308	1	5714	3	Y	353	341	1			72
						388	9									
03	9982 X	7490	-0-	-2492	-0-	331	1	6834	3	Y	295	286	1			81
						325	9									
*04	9180 X	7271	-0-	-1909	-0-	567	1	6420	3	Y	258	288	1	3	8	48
						284	9									
05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	368	1	6737	3	Y	591	492	1			147
						650	9									
06	7260 X	7219	-0-	-41	-0-	349	1	6268	3	Y	547	517	1			177
						602	9									

SIDMONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483				
01	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	19171	3	87	9	N	79	121	1			79
02	22260 X	17477	-0-	-4783	-0-	17407	3	70	9	N	64	67	1			76
03	23684 X	17624	-0-	-6060	-0-	17541	3	83	9	N	75	59	1			92
*04	22920 X	18926	-0-	-3994	-0-	18860	3	66	9	N	60	63	1	8	8	81
05	21328 X	18290	-0-	-3038	-0-	18188	3	102	9	N	93	54	1			120
06	18720 X	16918	-0-	-1802	-0-	16821	3	97	9	N	88	41	1			167

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765				
01	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	14052	3	18	9	Y	16	18	1			6
02	30408 X	13713	-0-	-16695	-0-	13696	3	17	9	Y	15	15	1			6
03	29636 X	21844	-0-	-7792	-0-	21844	3			Y	-0-	6	1			-0-
*04	26280 X	-0-	-0-	-26280	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	24986 X	-0-	-0-	-24986	-0-					Y	-0-					-0-
06	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956														
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	

01	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	628	1	8321	3	Y	390	420	1	63
						429	9							
02	13748 X	8475	-0-	-5273	-0-	416	1	7733	3	Y	296	299	1	60
						326	9							
03	13702 X	9431	-0-	-4271	-0-	423	1	8749	3	Y	235	231	1	64
						259	9							
*04	12450 X	9857	-0-	-2593	-0-	777	1	8790	3	Y	264	277	1	49
						290	9					2	8	
05	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	511	1	9341	3	Y	285	262	1	72
						314	9							
*06	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	506	1	9080	3	Y	264	250	1	86
						290	9							

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021														
01	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11895	3	37	9	Y	34	27	1	13
						9840	3	11	9	Y	10	19	1	4
02	13076 X	9851	-0-	-3225	-0-	9840	3	11	9	Y	10	19	1	4
						10564	3	14	9	Y	13	12	1	5
03	14477 X	10578	-0-	-3899	-0-	10564	3	14	9	Y	13	12	1	5
						8741	3	28	9	Y	25	21	1	7
*04	12390 X	8769	-0-	-3621	-0-	8741	3	28	9	Y	25	21	1	7
						9160	3	4	9	Y	4	8	1	3
05	12803 X	9164	-0-	-3639	-0-	9160	3	4	9	Y	4	8	1	3
						9202	3			Y	-0-	1	1	2
06	11550 X	9202	-0-	-2348	-0-	9202	3			Y	-0-	1	1	2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639														
01	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	654	1	8658	3	Y	537	574	1	87
						591	9							
02	15848 X	9112	-0-	-6736	-0-	435	1	8077	3	Y	545	521	1	111
						600	9							
03	15965 X	10652	-0-	-5313	-0-	466	1	9627	3	Y	508	480	1	139
						559	9							
*04	14430 X	8160	-0-	-6270	-0-	611	1	6911	3	Y	580	607	1	107
						638	9					5	8	
05	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	537	1	9825	3	Y	393	400	1	100
						432	9							
*06	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	525	1	9422	3	Y	398	367	1	131
						438	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558														
01	20688 X	20688	-0-	-0-	-0-	1446	1	19152	3	Y	82	100	1	13
						90	9							
02	27188 X	18326	-0-	-8862	-0-	933	1	17331	3	Y	56	58	1	11
						62	9							
03	30101 X	22783	-0-	-7318	-0-	1025	1	21187	3	Y	519	388	1	142
						571	9							
*04	23370 X	21984	-0-	-1386	-0-	1778	1	20121	3	Y	77	192	1	18
						85	9					9	8	
05	20677 X	18129	-0-	-2548	-0-	935	1	17107	3	Y	79	71	1	26
						87	9							
06	22050 X	17038	-0-	-5012	-0-	896	1	16089	3	Y	48	52	1	22
						53	9							

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 10500 - 17521

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	
01	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	388	1	5131	3	Y	432	492	1	70
						475	9							
02	9716 X	5684	-0-	-4032	-0-	267	1	4957	3	Y	418	403	1	85
						460	9							
03	9579 X	6410	-0-	-3169	-0-	280	1	5791	3	Y	308	309	1	84
						339	9							
*04	8490 X	6162	-0-	-2328	-0-	460	1	5201	3	Y	455	448	1	85
						501	9				6	8		
05	6293 X	5525	-0-	-768	-0-	268	1	4896	3	Y	328	328	1	85
						361	9							
06	6210 X	5558	-0-	-652	-0-	269	1	4826	3	Y	421	367	1	139
						463	9							

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 11210 - 15305

01	53692 X	31753	-0-	-21939	-0-	31358	3	395	9	N	359	444	1	358
						24824	3	370	9	N	336	303	1	391
02	34440 X	25194	-0-	-9246	-0-	23012	3	373	9	N	339	304	1	426
						21459	3	330	9	N	300	293	1	427
03	31744 X	23385	-0-	-8359	-0-	20304	3	296	9	N	269	304	1	392
						18701	3	239	9	N	217	141	1	468
*04	30720 X	21789	-0-	-8931	-0-								6	8
05	31744 X	20600	-0-	-11144	-0-									
06	30720 X	18940	-0-	-11780	-0-									

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10673 - 16233

01	131192 X	44878	-0-	-86314	-0-	1161	1	41764	3	Y	1353	1347	1	101
						465	4	1488	9					
02	34488 X	34488	-0-	-0-	-0-	1135	1	31951	3	Y	1110	1034	1	177
						181	4	1221	9					
03	44981 X	37316	-0-	-7665	-0-	1162	1	34718	3	Y	1194	1209	1	162
						123	4	1313	9					
*04	43440 X	27791	-0-	-15649	-0-	738	1	25797	3	Y	1055	1103	1	103
						95	4	1161	9				11	8
05	44888 X	27293	-0-	-17595	-0-	541	1	25501	3	Y	953	974	1	82
						203	4	1048	9					
06	43440 X	25161	-0-	-18279	-0-	421	1	23757	3	Y	869	892	1	59
						27	4	956	9					

XTO ENERGY INC. 945936
 HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

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-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	31	48	1	58
						34	9							
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	Y	33			91
						36	9							
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	23	43	1	71
						25	9							
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	261	3	Y	10	34	1	47
						11	9							
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	Y	35	61	1	21
						39	9							
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	27	1	223	3	Y	24			45
						26	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756			
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
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1 9	Y	1	12
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3 9	Y	3	15
03		992 N	778	-0-	-214	-0-	777	3	1 9	Y	1	16
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	3	2 9	Y	2	18
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3 9	Y	3	21
*06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2 9	Y	2	23

HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983			TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436			
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16 3	Y	1	10
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	44 3	Y	5	15
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	9	21 1	Y	11	18
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	9	9 1	Y	1	16
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	9	13 1	Y	9	16
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	10	9	7 1	Y	7	23
							8	9				

HORTON		WELL #: 11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556			
01		14B2 EXT	111	-0-	111	111	11	1	98 3	Y	2	2
02		14B2 EXT	84	-0-	84	195	8	1	76 3	Y	-0-	2
03		14B2 EXT	155	-0-	155	350	14	1	131 3	Y	9	7
							10	9				
04		350 X	-0-	-0-	-350	-0-				Y	-0-	4
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	1

SMITH, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	27

HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984			TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518			
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14 3	Y	-0-	7
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 3	Y	-0-	7
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	7
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	5
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	5

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	33	52	1	82
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	9	465	3	Y	29			111
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	9	649	3	Y	28	41	1	98
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	459	3	Y	9	51	1	56
05	620 N	339	-0-	-281	-0-	31	9	271	3	Y	37	71	1	22
06	720 N	250	-0-	-470	-0-	27	1	213	3	Y	11			33
						41	9							
						25	1							
						12	9							
SMITH, C. C.														
		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610					
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	3	4	9	Y	4			27
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	3	6	9	Y	5			32
03	1240 N	878	-0-	-362	-0-	875	3	3	9	Y	3			35
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	Y	3			38
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	3	7	9	Y	6			44
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	Y	5			49
HORTON, R. P.														
		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528					
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-
HORTON, R. P.														
		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558					
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-
BLM "A"														
		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139					
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	472	3	39	9	Y	35	33	1	58
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	643	3	45	9	Y	41	34	1	65
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	518	3	55	9	Y	50	44	1	71
04	480 N	72	-0-	-408	-0-	64	3	8	9	Y	7	42	1	36
05	775 N	112	-0-	-663	-0-	37	1	75	3	Y	-0-	13	1	23
06	540 N	72	-0-	-468	-0-	72	3			Y	-0-	13	1	10
BLM "A"														
		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1		3	1		10
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	14	3	Y	-0-					10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			9
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			7
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					4
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1					5
03	1302 N	974	-0-	-328	-0-	-0-	973	3	1	9	Y	1					6
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					6
05	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	-0-	1282	3	1	9	Y	1					7
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1					8

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					7
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1					8
03	930 N	745	-0-	-185	-0-	-0-	744	3	1	9	Y	1					9
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3	1	9	Y	1					10
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	Y	1					11
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					12

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					5
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1					6
03	868 N	500	-0-	-368	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1					7
04	540 N	302	-0-	-238	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					7
05	775 N	292	-0-	-483	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2					9
06	480 N	210	-0-	-270	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					9

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3	4	9	Y	4					34
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3	8	9	Y	7					41
03	1550 N	1118	-0-	-432	-0-	-0-	1114	3	4	9	Y	4					45
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	Y	4					49
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8					57
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	Y	5					62

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3	1	9	Y	1					6
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	Y	1					7
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3	1	9	Y	1					8
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1					9
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	Y	1					10
06	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	-0-	1402	3	1	9	Y	1					11

A. W. P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WAPITI OPERATING, LLC		895805												
BALLARD, HORTON		WELL #: 9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	57	1	1570	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1912	-0-	-188	-0-	48	1	1864	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	1932	-0-	-393	-0-	48	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	53	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	58	1	2032	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	60	1	1736	2	N	-0-			-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND)		00467 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILSON					
DULUDE, EDWARD		231070												
DULUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133546		COMPL. DATE 07/01/1989			TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664												
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975			TOTAL DEPTH 1000 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 1000 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	117	1	123	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	74	1	71	2	N	-0-			-0-
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	55	1	47	2	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975			TOTAL DEPTH 1000 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	95	1	100	2	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	56	1	54	2	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	58	1	50	2	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930			TOTAL DEPTH 1200 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	180	1	190	2	N	-0-			-0-
02	392 N	226	-0-	-166	-0-	115	1	111	2	N	-0-			-0-
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	192	1	165	2	N	-0-			-0-
04	360 N	81	-0-	-279	-0-	81	1			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASLER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976				
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	171	1	180	2	N	-0-			-0-
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	112	1	107	2	N	-0-			-0-
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	185	1	159	2	N	-0-			-0-
04	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	1			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971				
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	107	1	113	2	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	61	2	N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	111	1	96	2	N	-0-			-0-
04	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	1			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997				
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	391	1	411	2	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	188	1	181	2	N	-0-			-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	357	1	306	2	N	-0-			-0-
04	780 N	163	-0-	-617	-0-	163	1			N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983				
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	286	1	301	2	N	-0-			-0-
02	532 N	420	-0-	-112	-0-	214	1	206	2	N	-0-			-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	315	1	270	2	N	-0-			-0-
04	570 N	128	-0-	-442	-0-	128	1			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	212	1	223	2	N	-0-			-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	144	1	138	2	N	-0-			-0-
03	403 N	290	-0-	-113	-0-	156	1	134	2	N	-0-			-0-
04	420 N	70	-0-	-350	-0-	70	1			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722				
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	111	1	117	2	N	-0-			-0-
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	72	1	70	2	N	-0-			-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	124	1	107	2	N	-0-			-0-
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	1			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	328	1	346	2	N	-0-			-0-
02	700 N	438	-0-	-262	-0-	224	1	214	2	N	-0-			-0-
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	333	1	286	2	N	-0-			-0-
04	660 N	135	-0-	-525	-0-	135	1			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923				
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	201	1	212	2	N	-0-			-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	139	1	133	2	N	-0-			-0-
03	341 N	261	-0-	-80	-0-	140	1	121	2	N	-0-			-0-
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	211	1			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760				
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	265	1	280	2	N	-0-			-0-
02	588 N	312	-0-	-276	-0-	159	1	153	2	N	-0-			-0-
03	651 N	550	-0-	-101	-0-	296	1	254	2	N	-0-			-0-
04	540 N	136	-0-	-404	-0-	136	1			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 873		PERF. 608 - 691				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
ADAMS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 247596		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 917		PERF. 590 - 670					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 269448		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKEY, EUGENE		384053		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 950		PERF. 919 - 950					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.		780201		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE							
BOHL, FRANCIS		WELL #: 1		RRCID -> 072351		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH 1120		PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-

ALTIZER (CANYON LOWER)		02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627													
ALTIZER "56"		WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768		PERF. 13436 - 13566					
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 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	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

ALTIZER (CANYON LOWER)		//CONT.//		02075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: VAL VERDE							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627													
ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13362	- 13484					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)				02396 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622	- 13299					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.13228	- 13580					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.13423	- 13678					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 9292	- 14119					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8592	- 8593					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271930	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7705 - 11779
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	272509	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272827	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	272828	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 - 15825
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

O		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

AMY-J (ESCONDIDO)		02414 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
PETROLYNX, INC.		660862							
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 062221	COMPL. DATE 11/25/1974	TOTAL DEPTH 854	PERF. 814	-	842
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANCHORAGE, SOUTH		02568 001		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
HAILEY, E. M.		342800							
FOWLER, SAN J.		WELL #: 1		RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A		
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)		03008 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
DAWSEY OPERATING COMPANY		208041							
CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 185540	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 2414	-	2424
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		252020							
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 7152		RRCID -> 091512	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4820	-	4828
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4848	-	4868
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 1750		RRCID -> 109908	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 5144	PERF. 4880	-	4900
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633							
STUMBERG				WELL #: 2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627	- 4652		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUMBERG				WELL #: 1	RRCID -> 091077	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 5105	PERF. 4710	- 4728		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TARINA OIL COMPANY				836120			CNTY: EDWARDS				
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #: 9152	RRCID -> 092036	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4801	- 4812		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
EARWOOD "37"				WELL #: 1	RRCID -> 241872	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9210	- 9536		
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	3 1	455 2	N	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	4 1	477 2	N	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	4 1	501 2	N	-0-		-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	4 1	508 2	N	-0-		-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	4 1	502 2	N	-0-		-0-
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4 1	524 2	N	-0-		-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE				
BLACKWATER SWD, LLC				073332							
LASALLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 263709	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4364	- 4570		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LASALLE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 264706	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4374	- 4576		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332												
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000												
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

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO. 427960												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540												
01		372 N	113	-0-	-259	-0-	113 3	Y	-0-			-0-
02		224 N	181	-0-	-43	-0-	35 1	Y	-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	-0-			-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-			-0-
*05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	1	1 1		-0-
06		600 N	380	-0-	-220	-0-	378 3	Y	2	9		2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW 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
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	Y	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	3	Y	-0-			-0-
*05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	Y	2	1	1	1 8 -0-
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2			2

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	Y	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	100	-0-	-560	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	98	-0-	-677	-0-	3	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	125	-0-	-235	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	Y	-0-			-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	3	Y	-0-			-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	795	-0-	-75	-0-	30	1	765	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	807	-0-	-185	-0-	27	1	780	3	Y	-0-			-0-
06	1050 N	751	-0-	-299	-0-	37	1	714	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 -	7252
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	48 1	871 3	Y	-0-			-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	52 1	961 3	Y	-0-			-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	48 1	1599 3	Y	-0-			-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	58 1	1461 3	Y	-0-			-0-
*05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	45 1	1323 3	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	76 1	1458 3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 -	7142
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	1 1	50 3	Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 -	7064
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	150 X	3	-0-	-147	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 -	7170
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7020 -	7034
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3	Y	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7087 -	7102
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	1 1	39 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072 -	7088
01	465 N	205	-0-	-260	-0-	11 1	194 3	N	-0-	80 1		-0-
02	448 N	159	-0-	-289	-0-	8 1	151 3	N	-0-			-0-
03	310 N	122	-0-	-188	-0-	4 1	118 3	N	-0-			-0-
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	5 1	118 3	N	-0-			-0-
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	N	-0-			-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3	N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299				WELL #: 10	RRCID -> 199471	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7028	- 7043					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299				WELL #: 11	RRCID -> 199650	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 7365	PERF. 7094	- 7114					
01		25 N	25	-0-	-0-		1 1	24 3	Y		-0-			24
02		16 N	16	-0-	-0-		1 1	15 3	Y		-0-			24
03		31 N	11	-0-	-20		11 3		Y		-0-			24
04		30 N	7	-0-	-23		7 3		Y		-0-			24
05		31 N	31	-0-	-0-		1 1	30 3	Y		-0-			24
*06		67 N	67	-0-	-0-		3 1	63 3	Y		1			25
							1 9							

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #: 1	RRCID -> 203591	COMPL. DATE 01/27/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7206	- 7223					
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
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-

KILLAM 299				WELL #: 9	RRCID -> 205675	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7046	- 7062					
01		186 X	74	-0-	-112		4 1	70 3	N		-0-			-0-
02		168 X	109	-0-	-59		6 1	103 3	N		-0-			-0-
03		186 X	86	-0-	-100		2 1	84 3	N		-0-			-0-
04		170 X	170	-0-	-0-		6 1	164 3	N		-0-			-0-
05		124 X	65	-0-	-59		2 1	63 3	N		-0-			-0-
06		120 X	66	-0-	-54		3 1	63 3	N		-0-			-0-

KILLAM				WELL #: 3	RRCID -> 206842	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7040	- 7150					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

KILLAM 299				WELL #: 8	RRCID -> 211576	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7045	- 7060					
01		89 N	89	-0-	-0-		5 1	84 3	Y		-0-			8
02		69 N	69	-0-	-0-		4 1	65 3	Y		-0-			8
03		62 N	57	-0-	-5		2 1	55 3	Y		-0-			8
04		90 N	70	-0-	-20		3 1	67 3	Y		-0-			8
05		62 N	59	-0-	-3		2 1	57 3	Y		-0-			8
06		60 N	47	-0-	-13		2 1	43 3	Y		2			10
							2 9							

ATLEE (OLMOS)										CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
CRISP, WILLARD E. 26																		
//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 499978																		
WELL #: 4										RRCID -> 211702			COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	18	22	1	8			
							20	9										
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	3	14	9	Y	13	11	1	9			
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	8	3	12	9	Y	11	14	1	5			
04		120 N	14	-0-	-106	-0-	5	3	9	9	Y	8			13			
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	3	3	12	9	Y	11	16	1	7			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	8	1	8			

CRISP, WILLARD E. 26																		
WELL #: 5										RRCID -> 214726			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165		
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	825	3	Y	18	23	1	8			
							20	9										
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	7	9	1	6			
							8	9										
03		868 N	842	-0-	-26	-0-	24	1	818	3	Y	-0-	6	1	-0-			
04		870 N	523	-0-	-347	-0-	20	1	503	3	Y	-0-			-0-			
*05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	-0-			-0-			
*06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	Y	-0-			-0-			

CRISP, WILLARD E. 26																		
WELL #: 6										RRCID -> 225050			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252		
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	22	28	1	10			
							24	9										
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	14	14	1	10			
							15	9										
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	22	1	751	3	Y	11	17	1	4			
							12	9										
04		840 N	700	-0-	-140	-0-	26	1	663	3	Y	10			14			
							11	9										
*05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	12	19	1	7			
							13	9										
06		750 N	748	-0-	-2	-0-	37	1	700	3	Y	10	8	1	9			
							11	9										

KILLAM 299																		
WELL #: 12										RRCID -> 226079			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100		
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			-0-			
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-			
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-			-0-			
04		120 N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-			
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-			-0-			
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-			

CRISP, WILLARD E. 26																		
WELL #: 1C										RRCID -> 228375			COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-			

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261									
KILLAM		WELL #:	1	RRCID ->	170313	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7160 - 7178	
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230	
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	950 2	2 9	Y	2		8
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	878 2	7 9	Y	6		14
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	952 2	8 9	Y	7		21
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	940 2	17 9	Y	15	30 1	6
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1096 2	7 9	Y	6		12
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103 2	8 9	Y	7		19

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282	
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	453 2	1 9	Y	1		4
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	379 2	4 9	Y	4		8
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	427 2	4 9	Y	4		12
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538 2	9 9	Y	8	17 1	3
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631 2	3 9	Y	3		6
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587 2	6 9	Y	5		11

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236	
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	867 2	2 9	Y	2		6
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	734 2	6 9	Y	5		11
03	899	N	479	-0-	-420	-0-	471 2	8 9	Y	7		18
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	792 2	14 9	Y	13	27 1	4
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879 2	6 9	Y	5		9
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844 2	8 9	Y	7		16

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453	
01	837	N	676	-0-	-161	-0-	675 2	1 9	Y	1		1
02	728	N	477	-0-	-251	-0-	471 2	6 9	Y	5		6
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	640 2	6 9	Y	5		11
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697 2	11 9	Y	10	21 1	-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670 2	4 9	Y	4		4
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728 2	6 9	Y	5		9

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350	
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	616 2	2 9	Y	2		5
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	489 2	3 9	Y	3		8
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730 2	6 9	Y	5		13
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620 2	9 9	Y	8	18 1	3
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735 2	4 9	Y	4		7
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717 2	6 9	Y	5		12

KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:	6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278	
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905 2	1 9	Y	1		5
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	702 2	7 9	Y	6		11
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	727 2	7 9	Y	6		17
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	986 2	14 9	Y	13	26 1	4
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043 2	6 9	Y	5		9
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049 2	7 9	Y	6		15

ATLEE (OLMOS)			//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.// 886261											
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298			WELL #: 1		RRCID -> 199880			COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196			
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

01		1209 N	993	-0-	-216	-0-	985 2	8 9	Y	7		3 8		60
02		1036 N	589	-0-	-447	-0-	586 2	3 9	Y	3				63
03		992 N	939	-0-	-53	-0-	927 2	12 9	Y	11				74
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1159 2	15 9	Y	14		78 1		10
05		651 N	605	-0-	-46	-0-	599 2	6 9	Y	5				15
*06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1088 2	4 9	Y	4				19

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298			WELL #: 2		RRCID -> 199913			COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241			
01		961 N	842	-0-	-119	-0-	838 2	4 9	Y	4				66
02		812 N	571	-0-	-241	-0-	569 2	2 9	Y	2				68
03		899 N	885	-0-	-14	-0-	876 2	9 9	Y	8				76
04		810 N	704	-0-	-106	-0-	698 2	6 9	Y	5		53 1		28
05		620 N	375	-0-	-245	-0-	369 2	6 9	Y	5				33
06		870 N	726	-0-	-144	-0-	724 2	2 9	Y	2				35

FLORES/FOUKE			WELL #: 2		RRCID -> 200420			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374			
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	277 1	728 2	Y	-0-				103
02		756 N	670	-0-	-86	-0-	241 1	429 2	Y	-0-				103
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	308 1	844 2	Y	4				107
							4 9							
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	243 1	669 2	Y	3				110
							3 9							
05		744 N	691	-0-	-53	-0-	216 1	473 2	Y	2				112
							2 9							
*06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	301 1	593 2	Y	2				114
							2 9							

FLORES/FOUKE			WELL #: 1		RRCID -> 200794			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268			
01		961 N	950	-0-	-11	-0-	320 1	630 2	Y	-0-				59
02		784 N	689	-0-	-95	-0-	248 1	441 2	Y	-0-				59
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	341 1	936 2	Y	4				63
							4 9							
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	249 1	688 2	Y	4				67
							4 9							
05		775 N	503	-0-	-272	-0-	157 1	345 2	Y	1				68
							1 9							
06		930 N	920	-0-	-10	-0-	309 1	609 2	Y	2				70
							2 9							

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298			WELL #: 3		RRCID -> 204359			COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240			
01		868 N	744	-0-	-124	-0-	741 2	3 9	Y	3				36
02		728 N	567	-0-	-161	-0-	565 2	2 9	Y	2				38
03		775 N	712	-0-	-63	-0-	704 2	8 9	Y	7				45
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	754 2	15 9	Y	14		57 1		2
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	625 2	3 9	Y	3				5
*06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	754 2	3 9	Y	3				8

KILLAM & GONZALEZ 299			WELL #: 7		RRCID -> 220376			COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282			
01		992 N	844	-0-	-148	-0-	842 2	2 9	Y	2				3
02		952 N	718	-0-	-234	-0-	711 2	7 9	Y	6				9
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	914 2	8 9	Y	7				16
04		810 N	786	-0-	-24	-0-	771 2	15 9	Y	14		29 1		1
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	987 2	7 9	Y	6				7
*06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1007 2	8 9	Y	7				14

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	231	1	1008	2	N	-0-					16
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	243	1	903	2	N	40	1	8			55
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	44	9	242	1	N	1	33	1			23
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1	9	273	1	N	-0-					23
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	298	1	971	2	N	-0-					23
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	288	1	966	2	N	-0-					23

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	193	1	818	2	Y	3	3	8			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	3	9	196	1	Y	2					2
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	2	9	183	1	Y	2					4
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	2	9	329	1	Y	-0-					4
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	255	1	831	2	Y	-0-					4
*06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	Y	-0-					4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	199	1	861	2	N	-0-					3
02	980 N	931	-0-	-49	-0-	10	9	196	1	N	9					12
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	197	1	1013	2	N	-0-	7	1			5
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	231	1	1001	2	N	-0-					5
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	246	1	800	2	N	-0-					5
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	237	1	793	2	N	-0-					5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	206	1	884	2	Y	-0-					3
02	1008 N	933	-0-	-75	-0-	1	9	200	1	Y	1					4
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	204	1	1041	2	Y	3					7
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	3	9	240	1	Y	-0-					7
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	274	1	893	2	Y	1					8
*06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1	9	256	1	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	189	1	821	2	Y	-0-					1
02	924 N	870	-0-	-54	-0-	3	9	185	1	Y	3	2	8			2
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	191	1	978	2	Y	2					4
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					4
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	264	1	862	2	Y	-0-					4
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	250	1	840	2	Y	-0-					4

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7607 - 7660
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	317	1	1382	2	Y	-0-
02	1596 N	1538	-0-	-58	-0-	326	1	1209	2	Y	3
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	319	1	1656	2	Y	7
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	385	1	1680	2	Y	7
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	425	1	1385	2	Y	8
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1356	2	Y	8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7638 - 7696
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	535	2	Y	4
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	110	1	409	2	Y	4
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	592	2	Y	6
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	137	1	600	2	Y	6
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	169	1	551	2	Y	6
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	150	1	502	2	Y	6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7579 - 7637
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	69	1	301	2	Y	6
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	45	1	169	2	Y	7
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	332	2	Y	8
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	2	Y	8
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	53	1	171	2	Y	9
06	330 N	182	-0-	-148	-0-	42	1	140	2	Y	9

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7538 - 7583
01	806 N	737	-0-	-69	-0-	136	1	601	2	N	-0-
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	153	1	572	2	N	-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	141	1	741	2	N	-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	170	1	753	2	N	-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	179	1	602	2	N	-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7603 - 7660
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	208	1	893	2	N	9
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	232	1	845	2	N	9
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	207	1	1051	2	N	9
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	253	1	1087	2	N	9
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	270	1	881	2	N	28
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	282	1	947	2	N	28

COLEMAN HEIRS		WELL #:	7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7672 - 7706
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	50	1	215	2	N	-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	53	1	195	2	N	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	N	-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	60	1	197	2	N	-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	55	1	185	2	N	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
COLEMAN HEIRS A		WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669		
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	AMT CODE	BALANCE	
01	1178 N	993	-0-	-185	-0-	186 1	807 2	N	-0-	3
02	1064 N	866	-0-	-198	-0-	185 1	681 2	N	-0-	3
03	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	171 1	880 2	N	-0-	3
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	204 1	890 2	N	-0-	3
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	228 1	743 2	N	-0-	3
06	1020 N	900	-0-	-120	-0-	207 1	693 2	N	-0-	3

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562		
01	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	208 1	936 2	N	-0-	3
02	1176 N	1159	-0-	-17	-0-	239 1	910 2	N	9	12
						10 9				
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	226 1	1203 2	N	-0-	5
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	260 1	1167 2	N	-0-	5
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	276 1	899 2	N	-0-	5
06	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	257 1	861 2	N	-0-	5

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528		
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	296 1	1378 2	N	-0-	3
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	317 1	1257 2	N	9	12
						10 9				
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	303 1	1673 2	N	-0-	5
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	362 1	1687 2	N	-0-	5
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	404 1	1317 2	N	-0-	5
*06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	399 1	1337 2	N	-0-	5

BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26 1	114 2	Y	-0-	2
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	28 1	105 2	Y	-0-	2
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	24 1	126 2	Y	-0-	2
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27 1	119 2	Y	-0-	2
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	33 1	107 2	Y	-0-	2
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27 1	89 2	Y	-0-	2

BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609		
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	181 1	786 2	Y	-0-	7
02	952 N	879	-0-	-73	-0-	188 1	691 2	Y	-0-	7
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	198 1	1019 2	Y	-0-	7
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	248 1	1078 2	Y	-0-	7
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	257 1	839 2	Y	-0-	7
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	233 1	780 2	Y	-0-	7

BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646		
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	297 1	1307 2	Y	-0-	-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	310 1	1159 2	Y	-0-	-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	279 1	1455 2	Y	-0-	-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	348 1	1528 2	Y	-0-	-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	365 1	1190 2	Y	-0-	-0-
*06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	335 1	1122 2	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7612 - 7662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	159 1	696 2	Y	-0-			1
02	840 N	543	-0-	-297	-0-	173 1	370 2	Y	-0-			1
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	168 1	871 2	Y	-0-			1
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	194 1	853 2	Y	-0-			1
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	209 1	680 2	Y	-0-			1
06	900 N	820	-0-	-80	-0-	188 1	632 2	Y	-0-			1

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7658	
01	682 N	503	-0-	-179	-0-	95 1	408 2	Y	-0-			-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	99 1	627 2	Y	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	90 1	458 2	Y	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	95 1	406 2	Y	-0-			-0-
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	126 1	410 2	Y	-0-			-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	130 1	437 2	Y	-0-			-0-

BAKER (2100)				05123 766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256032	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF. 1893 - 1902	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900)				05127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT			
SUMMIT OIL & GAS, INC.				829213								
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #:		3913	RRCID ->	102548	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 945 - 950	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANDERA (ELLENBURGER)				05410 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BANDERA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402								
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	253768	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3765 - 4274	
01	2914 #	2299	-0-	-615	-0-	2299 2		N	-0-			85
02	2576 #	2155	-0-	-421	-0-	2155 2		N	-0-			85
03	2852 #	2112	-0-	-740	-0-	2112 2		N	-0-			85
04	2550 #	2314	-0-	-236	-0-	2314 2		N	-0-			85
05	2449 #	2112	-0-	-337	-0-	2112 2		N	-0-			85
06	2310 #	2103	-0-	-207	-0-	2103 2		N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)				05434 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAVALA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402								
CHAPPAROSA RANCH		WELL #:		49	RRCID ->	079223	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	2418	PERF. 1923 - 1979	
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-			-0-
04	390 N	271	-0-	-119	-0-	271 2		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	200 2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	194	-0-	194	194	194 2		N	-0-			-0-

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A				
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 046661		COMPL. DATE 06/26/1969		TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTON, R. W. JR.		WELL #: 13		RRCID -> 055131		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 055691		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		//CONT.//		05438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		643402											
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	055692	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1872	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	055693	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1891	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAPPAROSA RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	056205	COMPL. DATE	08/17/1973	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A				
01	2449 X	2058	-0-	-391	-0-	2058	2				N	-0-			-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2				N	-0-			-0-
03	3100 N	3118	-0-	18	18	3118	2				N	-0-			-0-
04	3000 N	3283	-0-	283	301	3283	2				N	-0-			-0-
05	3100 N	2865	-0-	-235	66	2865	2				N	-0-			-0-
*06	3110 X	3044	-0-	-66	-0-	3044	2				N	-0-			-0-
CHAPPAROSA RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	061256	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.)				05599 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
BILLINGTON OIL & GAS, INC.				070883											
BENAVIDES & CERNA		WELL #:		1	RRCID ->	082363	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7111 - 7273				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO				614630											
PROTHRO, JOHN E.		WELL #:		1	RRCID ->	074325	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7432	PERF. 7230 - 7432				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	961 N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1330	-0-	-70	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-		65	2		N	-0-			-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-		37	2		N	-0-			-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-		26	2		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-		20	2		N	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186														
01	186 N	174	-0-	-12	-0-		174	2		N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-		151	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-		174	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-			-0-
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784														
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2		N	-0-			-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-		330	2		N	-0-			-0-
03	403 N	342	-0-	-61	-0-		342	2		N	-0-			-0-
04	390 N	353	-0-	-37	-0-		353	2		N	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-		350	2		N	-0-			-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
01	310 N	284	-0-	-26	-0-		284	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-		268	2		Y	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-		240	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-		263	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-		283	2		Y	-0-			-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
01	248 N	234	-0-	-14	-0-		234	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-		200	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-		211	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-		233	2		Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		Y	-0-			-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800														
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2		Y	-0-			-0-
02	616 N	492	-0-	-124	-0-		492	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	558	-0-	-62	-0-		558	2		Y	-0-			-0-
04	660 N	601	-0-	-59	-0-		601	2		Y	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2		Y	-0-			-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342														
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2		Y	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2		Y	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2		Y	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		Y	-0-			-0-
05	434 N	339	-0-	-95	-0-		339	2		Y	-0-			-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2		Y	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)		//CONT.//		06262 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DEATON "123"		WELL #:		4	RRCID ->	204703	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402 - 4345	
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

01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
*06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		1	RRCID ->	204704	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596 - 4072	

01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-			-0-

DEATON "125"		WELL #:		1	RRCID ->	209209	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900 - 3308	

01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #:			1201	RRCID ->	109283	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	15420 PERF. 3710 - 4425

01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-			-0-
*06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-

DEATON 1-121		WELL #:		1	RRCID ->	111767	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	16689	PERF.	4038 - 4704	

01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-

BUNGER 31		WELL #:		1	RRCID ->	122593	COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3079 - 3582	

01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-			-0-
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN)		06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617														
NEWBY GAS UNIT 1		WELL #: 1T		RRCID -> 167339		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950								
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850								
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	247	1	1926	2	N	-0-					-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	189	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	255	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	251	1	1860	2	N	-0-					-0-
*06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	218	1	1720	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988								
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	320	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2139	-0-	-689	-0-	213	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	274	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	375	1	2926	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	1413	-0-	-1408	-0-	168	1	1245	2	N	-0-					-0-
*06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	409	1	3224	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA								
J. D. PRODUCTION		427566														
HENKE, H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 500 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENKE, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENTON CITY (ANACACHO)		07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA								
ALRICH OIL & GAS, INC.		015630														
MURAIRA, GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007																
KRUEGER, M. A., OPERATOR		478407														
DAVENPORT, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 132332		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001																
REGENCY ENERGY, INC.		698761														
NAEGELIN, JOHN E. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 229954		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENTON CITY (OLMOS)		07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA								
REGENCY ENERGY, INC.		698761														
MEUTH, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	76	3			N	-0-					-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)			07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459											
BROWN			WELL #: 1		RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)			07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC.			309847											
HOWARD			WELL #: 1		RRCID -> 074308		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214				
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACEY			WELL #: 1		RRCID -> 078318		COMPL. DATE 08/07/1978			TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176				
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO OIL CO.			536910											
HOYLE, BILL			WELL #: 1		RRCID -> 115916		COMPL. DATE 03/12/1985			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028				
01	DLQ G-10	649	-0-	649	649	649	2			N	-0-			-0-
02	200 N	700	-0-	500	1149	700	2			N	-0-			-0-
03	1565 N	416	-0-	-1149	-0-	416	2			N	-0-			-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-			-0-
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-

GRACEY, E. J.			WELL #: 1		RRCID -> 121490		COMPL. DATE 05/10/1986			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459											
BROWN			WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261							
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	1	RRCID ->	000014	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2975 - 3001
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
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-
*06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020
01		558 N	310	-0-	-248	-0-	310 3	N	-0-	-0-
02		448 N	317	-0-	-131	-0-	317 3	N	-0-	-0-
03		434 N	214	-0-	-220	-0-	214 3	N	-0-	-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-
*06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975
01		620 N	393	-0-	-227	-0-	393 3	N	-0-	-0-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-
03		434 N	346	-0-	-88	-0-	346 3	N	-0-	-0-
04		390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3	N	-0-	-0-
05		651 N	354	-0-	-297	-0-	354 3	N	-0-	-0-
*06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 - 2914
01		279 N	146	-0-	-133	-0-	146 3	N	-0-	-0-
02		224 N	128	-0-	-96	-0-	128 3	N	-0-	-0-
03		186 N	78	-0-	-108	-0-	78 3	N	-0-	-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-
*06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068 - 3088
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-
03		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3	N	-0-	-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-	-0-
*06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-

BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #:	1	RRCID ->	000023	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	3172	PERF. 3076 - 3100
01		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3	N	-0-	-0-
02		112 N	4	-0-	-108	-0-	4 3	N	-0-	-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953 - 2971
01		496 N	350	-0-	-146	-0-	350 3	N	-0-	-0-
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375 3	N	-0-	-0-
03		403 N	229	-0-	-174	-0-	229 3	N	-0-	-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-	-0-
*06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	162	-0-	-24	-0-		162	3			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3			-0-
03		186 N	159	-0-	-27	-0-		159	3			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3			-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-		185	3			-0-
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3			-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029												
01		744 N	524	-0-	-220	-0-		524	3			-0-
02		560 N	535	-0-	-25	-0-		535	3			-0-
03		651 N	403	-0-	-248	-0-		403	3			-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	3			-0-
05		589 N	536	-0-	-53	-0-		536	3			-0-
*06		657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	3			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-						-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3			-0-
*06		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980												
01		310 N	268	-0-	-42	-0-		268	3			-0-
02		336 N	275	-0-	-61	-0-		275	3			-0-
03		310 N	182	-0-	-128	-0-		182	3			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	3			-0-
05		310 N	267	-0-	-43	-0-		267	3			-0-
*06		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3			-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094												
01		558 N	417	-0-	-141	-0-		417	3			-0-
02		448 N	385	-0-	-63	-0-		385	3			-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970												
01		341 N	256	-0-	-85	-0-		256	3			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3			-0-
03		310 N	206	-0-	-104	-0-		206	3			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3			-0-
05		310 N	241	-0-	-69	-0-		241	3			-0-
*06		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	3			-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209												
01		310 N	248	-0-	-62	-0-		248	3			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			-0-
03		279 N	191	-0-	-88	-0-		191	3			-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3			-0-
*06		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
LANHAM, B. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000036		COMPL. DATE 04/09/1957		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142		
M	O	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
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-	
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-	

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984		
01	403 N	285	-0-	-118	-0-	285 3	N	-0-	-0-	
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
03	310 N	103	-0-	-207	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A		
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-	
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-	-0-	
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	-0-	

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 000041		COMPL. DATE 08/07/1958		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115		
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	-0-	
03	372 N	226	-0-	-146	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-	
05	465 N	223	-0-	-242	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	-0-	

TATE, G. E.		WELL #: 2		RRCID -> 000044		COMPL. DATE 06/27/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055		
01	589 N	426	-0-	-163	-0-	426 3	N	-0-	-0-	
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
03	527 N	333	-0-	-194	-0-	333 3	N	-0-	-0-	
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
05	496 N	202	-0-	-294	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	219 3	N	-0-	-0-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088		
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	116 3	N	-0-	-0-	
02	196 N	111	-0-	-85	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048			
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
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3	N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850			
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883			
01	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	3	N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
05	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3	N	-0-		-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884			
01	713 N	552	-0-	-161	-0-	552	3	N	-0-		-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-
03	713 N	241	-0-	-472	-0-	241	3	N	-0-		-0-
04	540 N	219	-0-	-321	-0-	219	3	N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 3		RRCID -> 000052		COMPL. DATE 10/04/1962		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	314	-0-	314	314	314	3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	374	-0-	374	688	374	3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	688			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	688			N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008			
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993												
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
01		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3		N	-0-		-0-
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271 3		N	-0-		-0-
03		279 N	133	-0-	-146	-0-	133 3		N	-0-		-0-
04		270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3		N	-0-		-0-
05		310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3		N	-0-		-0-
*06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074												
01		1457 N	1186	-0-	-271	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
02		1176 N	1162	-0-	-14	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
03		1302 N	817	-0-	-485	-0-	817 3		N	-0-		-0-
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
05		1302 N	805	-0-	-497	-0-	805 3		N	-0-		-0-
*06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110												
01		465 N	271	-0-	-194	-0-	271 3		N	-0-		-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
03		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3		N	-0-		-0-
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
*06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52 3		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	52		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	52		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	52		N	-0-		-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016												
01		403 N	269	-0-	-134	-0-	269 3		N	-0-		-0-
02		364 N	214	-0-	-150	-0-	214 3		N	-0-		-0-
03		341 N	32	-0-	-309	-0-	32 3		N	-0-		-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
*06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784												
01		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3		N	-0-		-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-		-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946												
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-		-0-
02		140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-		-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
WALDEN, R. C.		WELL #:		5	RRCID ->	030776	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2814	-	2834
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	448 N	372	-0-	-76	-0-		372	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	262	-0-	-172	-0-		262	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	403 N	259	-0-	-144	-0-		259	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3030	-	3054
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	217 N	65	-0-	-152	-0-		65	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3	N	-0-	-0-	-0-	

BERRY, MARTHA F.		WELL #:		11	RRCID ->	033699	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2857	-	2877
01	155 N	121	-0-	-34	-0-		121	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	71	-0-	-53	-0-		71	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	126	-0-	-339	-0-		126	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3	N	-0-	-0-	-0-	

GOERING, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	033700	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2674	-	2690
01	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	61	-0-	-32	-0-		61	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	78	-0-	-12	-0-		78	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3	N	-0-	-0-	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #:		7	RRCID ->	033701	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2834	-	2850
01	372 N	250	-0-	-122	-0-		250	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	164	-0-	-146	-0-		164	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	119	-0-	-160	-0-		119	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3	N	-0-	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		14	RRCID ->	033703	COMPL. DATE	07/16/1964	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2918	-	2938
01	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-		26	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3	N	-0-	-0-	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #:		9	RRCID ->	036690	COMPL. DATE	07/01/1965	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2844	-	2862
01	403 N	131	-0-	-272	-0-		131	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	308 N	117	-0-	-191	-0-		117	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	133	-0-	-177	-0-		133	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3	N	-0-	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105		PERF. 2952 - 3002	
M	O	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
01	713 N	320	-0-	-393	-0-	320 3	N	-0-			-0-
02	644 N	544	-0-	-100	-0-	544 3	N	-0-			-0-
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			-0-
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-			-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318		PERF. 3166 - 3198	
01	682 N	518	-0-	-164	-0-	518 3	N	-0-			-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	550 3	N	-0-			-0-
03	589 N	386	-0-	-203	-0-	386 3	N	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3	N	-0-			-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 19		RRCID -> 167004		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3110 - 3160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054		PERF. 2861 - 2891	
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221 3	N	-0-			-0-
03	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 3	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3	N	-0-			-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			-0-

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2990 - 3040	
01	1023 N	683	-0-	-340	-0-	683 3	N	-0-			-0-
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	738 3	N	-0-			-0-
03	837 N	431	-0-	-406	-0-	431 3	N	-0-			-0-
04	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3	N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-			-0-
*06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 3010 - 3050	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			-0-
03	341 N	143	-0-	-198	-0-	143 3	N	-0-			-0-
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 3	N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 3033 - 3053	
01	558 N	207	-0-	-351	-0-	207 3	N	-0-			-0-
02	420 N	214	-0-	-206	-0-	214 3	N	-0-			-0-
03	465 N	118	-0-	-347	-0-	118 3	N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		22	RRCID ->	198500	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	5246	PERF.	2894 - 2914		
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
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-			-0-
03	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-			-0-
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		11	RRCID ->	199660	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2728 - 2738		
01	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #:		12	RRCID ->	199665	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3028 - 3068		
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: MCMULLEN					
F M OIL CO.		257146												
S.T.S. -E-		WELL #:		53	RRCID ->	110100	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5496 - 5503		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

TRACKER OIL & GAS, INC.		864035		SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:			23	RRCID ->	107739	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5535 - 5541
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A-		WELL #:		33	RRCID ->	108369	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5484 - 5489		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG MULE (5500 SAND) TRACKER OIL & GAS, INC. SOUTH TEXAS SYNDICATE												
//CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN												
//CONT.// 864035												
WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542												
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE												
WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					29

S.T.S. -E-												
WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					91

BIG WELLS (SAN MIGUEL) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY												
08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
844344												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A												
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A												
01	2668	R	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	2382	3	-0-
02	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	2404	3	-0-
03	2864	R	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	2557	3	-0-
04	2706	R	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	2416	3	-0-
05	2735	R	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	-0-
06	2460	#	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387												
01	510	R	510	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	-0-
02	441	R	441	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	394	3	-0-
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	472	3	-0-
04	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	962	3	-0-
05	931	R	931	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 #	941	-0-	-392	-0-	101 1	840 3	Y	-0-		-0-
02		1204 #	815	-0-	-389	-0-	87 1	728 3	Y	-0-		-0-
03		1333 #	976	-0-	-357	-0-	105 1	871 3	Y	-0-		-0-
04		1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	213 1	1776 3	Y	-0-		-0-
05		2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	271 1	2261 3	Y	-0-		-0-
06		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 202 RRCID -> 110004 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5334 - 5358												
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430												
01		410 R	410	-0-	-0-	-0-	44 1	366 3	Y	-0-		-0-
02		381 R	381	-0-	-0-	-0-	41 1	340 3	Y	-0-		-0-
03		485 R	485	-0-	-0-	-0-	52 1	433 3	Y	-0-		-0-
04		427 R	427	-0-	-0-	-0-	46 1	381 3	Y	-0-		-0-
05		372 #	314	-0-	-58	-0-	34 1	280 3	Y	-0-		-0-
06		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280												
01		941 R	941	-0-	-0-	-0-	101 1	840 3	Y	-0-		-0-
02		874 R	874	-0-	-0-	-0-	94 1	780 3	Y	-0-		-0-
03		1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	119 1	993 3	Y	-0-		-0-
04		978 R	978	-0-	-0-	-0-	105 1	873 3	Y	-0-		-0-
05		871 R	871	-0-	-0-	-0-	93 1	778 3	Y	-0-		-0-
06		870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359												
01		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	111 1	923 3	Y	-0-		-0-
02		960 R	960	-0-	-0-	-0-	103 1	857 3	Y	-0-		-0-
03		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	131 1	1091 3	Y	-0-		-0-
04		1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	115 1	959 3	Y	-0-		-0-
05		999 R	999	-0-	-0-	-0-	107 1	892 3	Y	-0-		-0-
06		1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325												
01		2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	296 1	2466 3	Y	-0-		-0-
02		2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	275 1	2288 3	Y	-0-		-0-
03		3265 R	3265	-0-	-0-	-0-	350 1	2915 3	Y	-0-		-0-
04		2869 R	2869	-0-	-0-	-0-	307 1	2562 3	Y	-0-		-0-
05		2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	286 1	2381 3	Y	-0-		-0-
06		2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		-0-

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

01	620 #	122	-0-	-498	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	560 #		-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	151	1	1259	3	Y	-0-					-0-
04	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	201	1	1675	3	Y	-0-					-0-
05	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	144	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

01	527 #	428	-0-	-99	-0-	46	1	382	3	N	-0-					70
02	420 #	383	-0-	-37	-0-	41	1	342	3	N	-0-					70
03	465 #	408	-0-	-57	-0-	44	1	364	3	N	-0-					70
04	420 #	371	-0-	-49	-0-	40	1	331	3	N	-0-					70
05	434 #	401	-0-	-33	-0-	43	1	358	3	N	-0-					70
06	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					70

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

01	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	187	1	1555	3	Y	-0-					-0-
02	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	165	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1581 #	1580	-0-	-1	-0-	169	1	1411	3	Y	-0-					-0-
04	1530 #	164	-0-	-1366	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	1581 #	605	-0-	-976	-0-	65	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

01	682 #	133	-0-	-549	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

01	589 #	262	-0-	-327	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
02	532 #	227	-0-	-305	-0-	24	1	203	3	N	-0-					-0-
03	589 #	272	-0-	-317	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	N	-0-					-0-
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	N	-0-					-0-
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499 ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT								
TEXOWA, LLC		850822												
COFFIELD UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	114750	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4461	-	4474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:	1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470	-	4482	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)		08713 600 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TEXOWA, LLC		850822												
BARANOWSKI UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	093362	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4497	-	4517	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLAKEWAY (4600 GAS SAND)		08713 700 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
TEXOWA, LLC		850822												
TUMLINSON UNIT		WELL #:	5 C	RRCID ->	098857	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4598	-	4606	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLUDWORTH (CANYON)		09738 075 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		712930												
BLUDWORTH		WELL #:	1	RRCID ->	186540	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	7827	-	7884	
01		1767 #	638	-0-	-1129	-0-	38	1	600	2	N	-0-	-0-	
02		1540 #	1371	-0-	-169	-0-	82	1	1289	2	N	-0-	-0-	
03		1550 #	1122	-0-	-428	-0-	67	1	1055	2	N	-0-	-0-	
04		1290 #	1041	-0-	-249	-0-	62	1	979	2	N	-0-	-0-	
05		1519 #	1258	-0-	-261	-0-	75	1	1183	2	N	-0-	-0-	
*06		2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2236	2	N	-0-	-0-	
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)		10440 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	1 T	RRCID ->	128518	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11057	-	11216	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)																
COLUMBUS ENERGY, LLC																
TEXACO FEE GAS UNIT																
WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764																
M O	ALLOW 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	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT																
WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (9800)																
COLUMBUS ENERGY, LLC																
MARTIN 60 GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910																
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (10400)																
COLUMBUS ENERGY, LLC																
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494																
01	1488 X	1327	-0-	-161	-0-	52	1	1275	2	N	-0-					507
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	69	1	1629	2	N	27					534
						30	9									
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	1715	2	N	268	253	1			549
						295	9									
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	338	1	1408	2	N	78					627
						86	9									
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	N	-0-					627
*06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	319	1	1385	2	N	-0-	124	1			503
MARTIN 60 GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446																
01	3224 X	2028	-0-	-1196	-0-	79	1	1949	2	N	-0-					88
02	2912 X	1634	-0-	-1278	-0-	67	1	1567	2	N	-0-					88
03	3224 X	1823	-0-	-1401	-0-	73	1	1750	2	N	-0-					88
04	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	459	1	1913	2	N	-0-					88
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	557	1	2390	2	N	-0-					88
*06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	578	1	2511	2	N	-0-					88

BONNE TERRE (10600)		10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 127409		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554							
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 127526		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNE TERRE (10770)		10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 146074	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10735	- 10755		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID -> 148720	COMPL. DATE 03/26/1994	TOTAL DEPTH 11415	PERF.10726	- 10736		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150339	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772	- 10780		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 T	RRCID -> 127872	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 11405	PERF.10730	- 11046		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 127885	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10869	- 10942		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158841	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11006	- 11120		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 11746 - 11766

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
01	2370	2370	-0-	-0-	-0-	92	1	2278	2	N	-0-		247
02	2100	1882	-0-	-218	-0-	75	1	1754	2	N	48		295
03	2139 #	1928	-0-	-211	-0-	53	9	1847	2	N	4	140 1	159
04	2250	1899	-0-	-351	-0-	77	1	1494	2	N	43		202
05	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	4	9	1669	2	N	-0-		202
*06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	358	1	1812	2	N	-0-	69 1	133

 BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 BOX, WARD L. 084510
 PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 RETAMA OIL CORPORATION 703485
 H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAZIL (SLICK)			11575 380		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100												
BAKER, EARL			WELL #: 5		RRCID -> 060024			COMPL. DATE 10/14/1974			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZIL (WILCOX)			11575 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861												
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2		RRCID -> 241828			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154				

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429												
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081			COMPL. DATE 08/09/1952			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168				

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861												
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8		RRCID -> 227813			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452				

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800)			11581 380		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429												
BAKER, EARL			WELL #: 9		RRCID -> 272858			COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A				

07		SHUT IN	5993	-0-	5993	99689	1064	1	4929	2	N	-0-			-0-
08		SHUT IN	5188	-0-	5188	104877	902	1	4286	2	N	-0-			-0-
09		SHUT IN	4431	-0-	4431	109308	967	1	3464	2	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	3573	-0-	3573	112881	944	1	2629	2	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	1841	-0-	1841	114722	717	1	1124	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	2168	-0-	2168	116890	543	1	1625	2	N	-0-			-0-
01		SHUT IN	1105	-0-	1105	117995	388	1	717	2	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	117995					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	117995					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	117995					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	117995					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	117995					N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW (SLICK)		11581 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100								
BAKER, EARL		WELL #: 6		RRCID -> 060519		COMPL. DATE 11/12/1974		TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAKER, EARL		11581 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
		738100								
		WELL #: 4		RRCID -> 188576		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300)		11581 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100								
BAKER, EARL		WELL #: 10		RRCID -> 214210		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336		
01	2232 #	1317	-0-	-915	-0-	463 1	854 2	N	-0-	25
02	2016 #	-0-	-0-	-2016	-0-			N	-0-	20
03	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	20
04	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-	20
*05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	20
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			N	1 21 1	-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)		11801 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
ESPADA OPERATING LLC		254277								
BANDERA ALKEK		WELL #: 2311		RRCID -> 158169		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585		
01	6851 X	5266	-0-	-1585	-0-	4350 3	916 9	N	833 866 1	83
02	6188 X	4892	-0-	-1296	-0-	4086 3	806 9	N	733 511 1	295
03	6572 X	5089	-0-	-1483	-0-	4298 3	791 9	N	719 536 1	475
04	5370 X	5125	-0-	-245	-0-	4145 3	980 9	N	891 741 1	625
05	5549 X	4787	-0-	-762	-0-	4240 3	547 9	N	497 765 1	356
06	5250 X	4940	-0-	-310	-0-	4032 3	908 9	N	825 918 1	263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	114 1	5912 3	Y	892	885 0			77
							981 9							
02		2968 X	1803	-0-	-1165	-0-	75 1	1172 3	Y	505	545 0			37
							556 9							
03		6665 X	3288	-0-	-3377	-0-	85 1	2536 3	Y	606	596 0			47
							667 9							
04		6780 X	2688	-0-	-4092	-0-	71 1	1976 3	Y	583	582 0			48
							641 9							
05		7006 X	2670	-0-	-4336	-0-	40 1	2095 3	Y	486	494 0			40
							535 9							
06		6780 X	2040	-0-	-4740	-0-	25 1	1443 3	Y	520	514 0			46
							572 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725														
01		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	74 1	7340 3	Y	253	257 0	2 8		22
							278 9							
02		2940 X	1579	-0-	-1361	-0-	65 1	1137 3	Y	343	340 0			25
							377 9							
03		4495 X	1347	-0-	-3148	-0-	62 1	883 3	Y	365	362 0			28
							402 9							
04		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	386	383 0			31
05		5611 X	2250	-0-	-3361	-0-	35 1	1787 3	Y	389	388 0			32
							428 9							
06		5430 X	2388	-0-	-3042	-0-	32 1	1898 3	Y	416	411 0			37
							458 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094														
01		1829 X	113	-0-	-1716	-0-	1 1	69 3	Y	39	42 0			1
							43 9							
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	4	4 8			-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-				-0-
05		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	116 1	5818 3	Y	1540	1508 0			32
							1694 9							
*06		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	120 1	5797 3	Y	518	532 0	3 8		15
							570 9							

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512														
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	611 3	352 9	N	320	153 1			280
02		1260 N	879	-0-	-381	-0-	582 3	297 9	N	270	181 1	4 8		365
03		1426 N	489	-0-	-937	-0-	311 3	178 9	N	162	185 1	1 8		341
04		930 N	164	-0-	-766	-0-	100 3	64 9	N	58				399
05		961 N	59	-0-	-902	-0-	59 3		N	-0-	174 1			225
*06		480 N	16	-0-	-464	-0-	16 3		N	-0-				225

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747														
01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2234 3	67 9	N	61				128
02		1120 N	682	-0-	-438	-0-	631 3	51 9	N	46				174
03		1023 N	834	-0-	-189	-0-	750 3	84 9	N	76				250
04		1200 N	708	-0-	-492	-0-	634 3	74 9	N	67				317
05		744 N	680	-0-	-64	-0-	604 3	76 9	N	69	178 1			208
06		810 N	619	-0-	-191	-0-	560 3	59 9	N	54	163 1			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7939	- 11110
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
01	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	133	1	767	3	Y	898	832 0	61 8 23
02	3164 X	1380	-0-	-1784	-0-	988	9	472	3	Y	715	717 0	21
03	3503 X	1989	-0-	-1514	-0-	121	1	828	3	Y	885	889 0	17
04	3390 X	1251	-0-	-2139	-0-	787	9	246	3	Y	777	754 0	19 8 21
05	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	150	1	8201	3	Y	696	702 0	1 8 14
*06	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	855	9	7317	3	Y	718	711 0	21
						164	1						
						766	9						
						152	1						
						790	9						

CAGE		WELL #:		1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	6423	- 8795
01	3286 X	340	-0-	-2946	-0-	317	3	23	9	N	21		229
02	1064 X	464	-0-	-600	-0-	432	3	32	9	N	29		258
03	1054 X	451	-0-	-603	-0-	409	3	42	9	N	38		296
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3800	3	34	9	N	31		327
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	178 1	150
*06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	29 3	121

LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6415	- 9364
01	4464 X	3196	-0-	-1268	-0-	2852	3	344	9	Y	313		399
02	4032 X	2983	-0-	-1049	-0-	2701	3	282	9	Y	256	339 1	316
03	4464 X	4315	-0-	-149	-0-	3619	3	696	9	Y	633	252 1	697
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3019	3	285	9	Y	259	368 1	588
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3928	3	380	9	Y	345	639 1	294
06	4170 X	3567	-0-	-603	-0-	3301	3	266	9	Y	242	344 1	192

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	8365	- 12530
01	INC G-10	810	-0-	810	810	2	1	139	3	Y	608	587 0	84
02	INC G-10	470	-0-	470	1280	669	9	119	3	Y	318	343 0	59
03	INC G-10	702	-0-	702	1982	350	9	515	3	Y	166	210 0	15
04	2455 N	473	-0-	-1982	-0-	183	9	357	3	Y	93	98 0	10
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	497	468 0	39
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	102	9	230	3	Y	384	389 0	34
						17	1						
						547	9						
						10	1						
						422	9						

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255427	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9920	- 13574
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	78	1	1925	3	Y	401	398 0	15
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	441	9	4428	3	Y	374	374 0	15
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	79	1	2053	3	Y	235	239 0	11
04	2370 X	427	-0-	-1943	-0-	411	9	396	3	Y	18	23 0	6
05	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	259	9	12278	3	Y	501	475 0	32
*06	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	11	1	8472	3	Y	917	874 0	75
						20	9						
						25	1						
						116	4						
						27	1						
						22	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	7H	RRCID ->	256197	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8724 - 12956	
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

01		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	145 1	5679 3	Y	849	818 0		73
							934 9						
02		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	87 1	4954 3	Y	722	743 0		52
							794 9						
03		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	132 1	8992 3	Y	718	714 0		56
							790 9						
04		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	121 1	7515 3	Y	666	668 0		54
							733 9						
05		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	190 1	9825 3	Y	659	658 0		55
							725 9						
*06		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	171 1	10082 3	Y	782	767 0		70
							860 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	8250 - 12404	

01		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	83 1	4588 3	Y	472	480 0		41
							519 9						
02		3472 X	1839	-0-	-1633	-0-	64 1	1171 3	Y	549	549 0	1 8	40
							604 9						
03		2635 X	928	-0-	-1707	-0-	73 1	253 3	Y	547	545 0		42
							602 9						
04		5010 X	780	-0-	-4230	-0-	59 1	167 3	Y	504	505 0		41
							554 9						
05		5177 X	2634	-0-	-2543	-0-	41 1	2111 3	Y	438	443 0		36
							482 9						
06		5010 X	2364	-0-	-2646	-0-	31 1	1797 3	Y	487	480 0		43
							536 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8668 - 12000	

01		7037 X	6235	-0-	-802	-0-	84 1	5415 3	Y	669	649 0		92
							736 9						
02		6356 X	5368	-0-	-988	-0-	52 1	4494 3	Y	747	701 0		138
							822 9						
03		6820 X	6706	-0-	-114	-0-	41 1	5627 3	Y	944	995 0		87
							1038 9						
04		6150 X	4767	-0-	-1383	-0-	151 1	3777 3	Y	763	771 0		79
							839 9						
05		6231 X	4031	-0-	-2200	-0-	153 1	3264 3	Y	558	593 0		44
							614 9						
06		6480 X	2588	-0-	-3892	-0-	68 1	1583 3	Y	852	821 0		75
							937 9						

BEINHORN RANCH			WELL #:	3H	RRCID ->	256717	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8860 - 13103	

01		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	58 1	7115 3	Y	1228	1223 0		97
							1351 9						
02		7364 X	7341	-0-	-23	-0-	50 1	6139 3	Y	1047	1043 0		101
							1152 9						
03		8153 X	7543	-0-	-610	-0-	44 1	6297 3	Y	1093	1105 0		89
							1202 9						
04		7890 X	7190	-0-	-700	-0-	49 1	5930 3	Y	1101	1095 0		95
							1211 9						
05		8153 X	7062	-0-	-1091	-0-	35 1	5769 3	Y	1134	1136 0		93
							11 4	1247 9					
06		7890 X	6753	-0-	-1137	-0-	36 1	5560 3	Y	1034	1012 0		115
							20 4	1137 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1617 X		1617	-0-	-0-	-0-			1321	3	296	9	N	269	340
02	1552 X		1552	-0-	-0-	-0-			1288	3	264	9	N	240	291
03	3081 X		3081	-0-	-0-	-0-			2841	3	240	9	N	218	509
04	1560 X		-0-	-0-	-1560	-0-							N	159	504
05	3176 X		3176	-0-	-0-	-0-			2977	3	199	9	N	181	328
06	2970 X		1316	-0-	-1654	-0-			1171	3	145	9	N	132	110

WORTHY RANCH			WELL #: 1H				RRCID -> 256915		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962			
01	64201 X		63562	-0-	-639	-0-			160	1	60623	3	Y	2526	75
02	58380 X		53287	-0-	-5093	-0-			2779	9			Y		
									127	1	50920	3	Y	2036	72
									2240	9					
03	64635 X		40695	-0-	-23940	-0-			89	1	38839	3	Y	1606	92
									1767	9					
04	62550 X		75	-0-	-62475	-0-			68	3	7	9	Y	6	-0-
05	64635 X		-0-	-0-	-64635	-0-							Y	-0-	-0-
06	61500 X		-0-	-0-	-61500	-0-							Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 13H				RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802			
01	5241 X		5241	-0-	-0-	-0-			66	1	4119	3	Y	960	27
									1056	9					
02	3304 X		2315	-0-	-989	-0-			100	1	1192	3	Y	930	27
									1023	9					
03	5326 X		5326	-0-	-0-	-0-			92	1	3877	3	Y	1234	24
									1357	9					
04	3540 X		-0-	-0-	-3540	-0-							Y	1004	28
05	5410 X		5410	-0-	-0-	-0-			84	1	4179	3	Y	1043	22
									1147	9					
*06	9868 X		9868	-0-	-0-	-0-			176	1	8515	3	Y	1070	32
									1177	9					

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 2H				RRCID -> 257872		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552			
01	6386 X		3015	-0-	-3371	-0-			205	1	1461	3	Y	1226	104
									1349	9					
02	3304 X		1994	-0-	-1310	-0-			167	1	602	3	Y	1114	103
									1225	9					
03	3689 X		2459	-0-	-1230	-0-			385	1	1076	3	Y	907	218
									998	9					
04	3570 X		-0-	-0-	-3570	-0-							Y	290	416
05	3689 X		-0-	-0-	-3689	-0-							Y	4	420
06	2910 X		1198	-0-	-1712	-0-			226	1	842	3	Y	117	88
									1	4	129	9			

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 10H				RRCID -> 257881		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223			
01	9455 X		1715	-0-	-7740	-0-			14	1	1666	3	Y	32	3
									35	9					
02	10368 X		10368	-0-	-0-	-0-			29	1	10298	3	Y	37	4
									41	9					
03	10633 X		9955	-0-	-678	-0-			17	1	9904	3	Y	31	-0-
									34	9					
04	10290 X		7268	-0-	-3022	-0-			14	1	7202	3	Y	47	-0-
									52	9					
05	10633 X		8636	-0-	-1997	-0-			16	1	8555	3	Y	59	1
									65	9					
06	10290 X		9626	-0-	-664	-0-			22	1	9485	3	Y	108	1
									119	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
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	
01		14849 X	6161	-0-	-8688	-0-	51 1	6014 3	Y	87	75 0	31 8	5	
02		13412 X	8297	-0-	-5115	-0-	96 9	8018 3	Y	233	146 0	13 1	30	
03		13671 X	9864	-0-	-3807	-0-	23 1	9573 3	Y	249	262 0	11 1	6	
04		13230 X	8577	-0-	-4653	-0-	256 9	8344 3	Y	197	200 0		3	
05		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	17 1	9497 3	Y	424	300 0	122 8	5	
*06		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	274 9	8951 3	Y	553	415 0	134 8	9	
							16 1							
							217 9							
							17 1							
							466 9							
							21 1							
							608 9							

WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
01		48329 X	29278	-0-	-19051	-0-	23 1	28404 3	Y	774	779 0		17	
02		43652 X	25207	-0-	-18445	-0-	851 9	24391 3	Y	721	721 0		17	
03		0 W	24428	-0-	24428	24428	23 1	23503 3	Y	823	820 0		20	
04		0 W	24143	-0-	24143	48571	793 9	23295 3	Y	753	759 0		14	
05		0 W	3327	-0-	3327	51898	20 1	3175 3	Y	130	138 0		6	
*06		53529 X	1631	-0-	-51898	-0-	905 9	1355 3	Y	244	184 0		66	
							828 9							
							9 1							
							143 9							
							4 1							
							4 4							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
01		17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	58 1	15328 3	Y	2203	2162 0	17 8	78	
02		14896 X	14887	-0-	-9	-0-	2423 9	13369 3	Y	1327	1372 0		33	
03		16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	58 1	15060 3	Y	1320	1314 0		39	
04		15960 X	15391	-0-	-569	-0-	1460 9	13672 3	Y	1509	1504 0		44	
05		16492 X	16092	-0-	-400	-0-	47 1	14206 3	Y	1665	1631 0	1 8	77	
*06		18344 X	18344	-0-	-0-	-0-	1452 9	16510 3	Y	1595	1594 0	16 8	62	
							59 1							
							1660 9							
							53 1							
							1 4							
							50 1							
							29 4							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
01		28179 X	27319	-0-	-860	-0-	45 1	26330 3	Y	858	860 0		52	
02		25452 X	22494	-0-	-2958	-0-	944 9	21658 3	Y	733	736 0		49	
03		28179 X	4364	-0-	-23815	-0-	30 1	4183 3	Y	149	177 0		21	
04		27270 X	5565	-0-	-21705	-0-	806 9	5184 3	Y	331	312 0		40	
05		28179 X	10702	-0-	-17477	-0-	17 1	10040 3	Y	560	528 0		72	
06		26430 X	12076	-0-	-14354	-0-	164 9	10594 3	Y	1319	1170 0		221	
							17 1							
							364 9							
							42 1							
							4 4							
							25 1							
							6 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		1H	RRCID ->	260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050	-	12873	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		22537 X	9645	-0-	-12892	-0-	9313	3	332	9	N	302	181	1	253
02		20104 X	16782	-0-	-3322	-0-	16164	3	618	9	N	562	377	1	436
03		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	15992	3	579	9	N	526	709	1	253
04		15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	14905	3	505	9	N	459	198	1	514
05		18569 X	10931	-0-	-7638	-0-	10548	3	383	9	N	348	523	1	337
06		17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	1	178	1	160

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260069	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8500	-	12403	
01		21545 X	15939	-0-	-5606	-0-	164	1	11130	3	Y	4223	4184	0	118
							4645	9							
02		19460 X	14722	-0-	-4738	-0-	155	1	10780	3	Y	3443	3461	0	100
							3787	9							
03		20863 X	16626	-0-	-4237	-0-	229	1	11709	3	Y	4262	4280	0	82
							4688	9							
04		15420 X	14032	-0-	-1388	-0-	175	1	9767	3	Y	3718	3698	0	102
							4090	9							
05		16306 X	15175	-0-	-1131	-0-	227	1	11358	3	Y	3264	3298	0	68
							3590	9							
06		16080 X	15879	-0-	-201	-0-	233	1	11250	3	Y	3996	3946	0	118
							4396	9							

BEINHORN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868	-	13788	
01		18228 X	18202	-0-	-26	-0-	130	1	16031	3	Y	1855	1835	0	147
							2041	9							
02		16464 X	15651	-0-	-813	-0-	112	1	13790	3	Y	1590	1583	0	154
							1749	9							
03		18228 X	16015	-0-	-2213	-0-	100	1	14152	3	Y	1603	1626	0	131
							1763	9							
04		17640 X	15402	-0-	-2238	-0-	111	1	13450	3	Y	1674	1660	0	145
							1841	9							
05		18228 X	15005	-0-	-3223	-0-	80	1	13108	3	Y	1629	1640	0	134
							25	4	1792	9					
06		17610 X	14711	-0-	-2899	-0-	85	1	13036	3	Y	1402	1380	0	156
							48	4	1542	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554	-	12837	
01		28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	61	1	25157	3	Y	2543	2575	0	66
							2797	9							
02		31248 X	22047	-0-	-9201	-0-	69	1	19799	3	Y	1981	1966	0	81
							2179	9							
03		34596 X	24714	-0-	-9882	-0-	88	1	22359	3	Y	2061	2082	0	60
							2267	9							
04		33480 X	22939	-0-	-10541	-0-	86	1	20834	3	Y	1835	1826	0	69
							2019	9							
05		31093 X	22531	-0-	-8562	-0-	84	1	20426	3	Y	1818	1823	0	64
							21	4	2000	9					
06		27120 X	21604	-0-	-5516	-0-	95	1	19643	3	Y	1655	1658	0	60
							45	4	1821	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260094	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	9228 - 13108	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	28551 X	25291	-0-	-3260	-0-	54 1	22300 3	Y	2670	2680 0		69	
						2937 9							
02	26908 X	20768	-0-	-6140	-0-	64 1	18298 3	Y	2187	2167 0		89	
						2406 9							
03	29791 X	21912	-0-	-7879	-0-	77 1	19473 3	Y	2147	2174 0		62	
						2362 9							
04	28830 X	21296	-0-	-7534	-0-	79 1	18981 3	Y	2033	2018 0		77	
						2236 9							
05	25296 X	22727	-0-	-2569	-0-	84 1	20338 3	Y	2076	2080 0		73	
						21 4	2284 9						
06	24480 X	21469	-0-	-3011	-0-	94 1	19297 3	Y	1849	1855 0		67	
						44 4	2034 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260101	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	9135 - 13103	
01	21979 X	20375	-0-	-1604	-0-	44 1	17959 3	Y	2156	2189 0		56	
						2372 9							
02	22708 X	17110	-0-	-5598	-0-	51 1	14785 3	Y	2067	2039 0		84	
						2274 9							
03	25141 X	19179	-0-	-5962	-0-	66 1	16729 3	Y	2167	2188 0		63	
						2384 9							
04	24330 X	18800	-0-	-5530	-0-	68 1	16550 3	Y	1984	1972 0		75	
						2182 9							
05	22010 X	18570	-0-	-3440	-0-	67 1	16318 3	Y	1971	1977 0		69	
						17 4	2168 9						
06	19710 X	18340	-0-	-1370	-0-	79 1	16218 3	Y	1824	1827 0		66	
						37 4	2006 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260121	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8047 - 12503	
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	237 1	1392 3	Y	1308	1259 0	35 8	36	
						1439 9							
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	125 1	2774 3	Y	1128	1131 0		33	
						1241 9							
03	3751 X	2122	-0-	-1629	-0-	181 1	613 3	Y	1207	1217 0		23	
						1328 9							
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	1123	1109 0	6 8	31	
05	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	200 1	10018 3	Y	1129	1137 0		23	
						1242 9							
*06	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	165 1	7991 3	Y	1010	1003 0		30	
						1111 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	260122	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8330 - 13813	
01	30721 X	15205	-0-	-15516	-0-	171 1	11627 3	Y	3097	3081 0		87	
						3407 9							
02	26992 X	16289	-0-	-10703	-0-	177 1	12372 3	Y	3400	3279 0	113 8	95	
						3740 9							
03	27776 X	19467	-0-	-8309	-0-	275 1	14084 3	Y	4644	4483 0	170 8	86	
						5108 9							
04	17550 X	16378	-0-	-1172	-0-	220 1	12214 3	Y	3585	3572 0		99	
						3944 9							
05	18042 X	16112	-0-	-1930	-0-	239 1	11980 3	Y	3539	3555 0	10 8	73	
						3893 9							
06	18840 X	14685	-0-	-4155	-0-	223 1	10752 3	Y	3373	3346 0		100	
						3710 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH			WELL #:	3H	RRCID ->	260134	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	9225 - 13328	
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		
01	15965 X	1744	-0-	-14221	-0-	26 1 450 9	1268 3	Y	409	340 0	124		
02	5656 X	3816	-0-	-1840	-0-	31 1 1143 9	2642 3	Y	1039	1105 0	58		
03	3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	72 1 348 9	1314 3	Y	316	356 0	18		
04	2640 X	2255	-0-	-385	-0-	213 1 944 9	1098 3	Y	858	841 0	35		
05	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	274 1 2 4	6728 3	Y	1300	1289 0	46		
*06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	151 1 5 4	4937 3	Y	1103	1079 0	70		

WORTHY RANCH			WELL #:	5H	RRCID ->	260185	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9552 - 14400	
01	50778 X	46962	-0-	-3816	-0-	35 1 3183 9	43744 3	Y	2894	2906 0	62		
02	50568 X	38427	-0-	-12141	-0-	33 1 2514 9	35880 3	Y	2285	2292 0	55		
03	55986 X	43047	-0-	-12939	-0-	34 1 2814 9	40199 3	Y	2558	2551 0	62		
04	54180 X	39360	-0-	-14820	-0-	32 1 2509 9	36819 3	Y	2281	2300 0	43		
05	46965 X	8126	-0-	-38839	-0-	22 1 550 9	7554 3	Y	500	519 0	24		
06	45450 X	11638	-0-	-33812	-0-	30 1 29 4	10542 3	Y	943	712 0	255		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	8H	RRCID ->	260189	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8012 - 13083	
01	8029 X	6116	-0-	-1913	-0-	76 1 1740 9	4300 3	Y	1582	1547 0	136		
02	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	75 1 1720 9	10509 3	Y	1564	1587 0	113		
03	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	67 1 1671 9	8454 3	Y	1519	1514 0	118		
04	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	53 1 1392 9	7024 3	Y	1265	1280 0	103		
05	12121 X	9649	-0-	-2472	-0-	158 1 1287 9	8204 3	Y	1170	1176 0	97		
06	11730 X	10042	-0-	-1688	-0-	143 1 1510 9	8389 3	Y	1373	1348 0	122		

BEINHORN RANCH			WELL #:	5H	RRCID ->	260190	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8448 - 12995	
01	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	113 1 2421 9	13954 3	Y	2201	2197 0	174		
02	14616 X	13961	-0-	-655	-0-	96 1 2115 9	11750 3	Y	1923	1911 0	186		
03	16182 X	14475	-0-	-1707	-0-	86 1 2129 9	12260 3	Y	1935	1963 0	158		
04	15660 X	13056	-0-	-2604	-0-	90 1 2045 9	10921 3	Y	1859	1856 0	161		
05	16182 X	13762	-0-	-2420	-0-	70 1 21 4	11427 3	Y	2040	2033 0	168		
06	15660 X	13377	-0-	-2283	-0-	73 1 41 4	11232 3	Y	1846	1809 0	205		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 9795 - 13987		
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	
01	56389 X	48007	-0-	-8382	-0-	122 1 1627 9	46258 3	Y	1479	1505 0	44
02	50932 X	40400	-0-	-10532	-0-	97 1 1443 9	38860 3	Y	1312	1309 0	47
03	54157 X	29724	-0-	-24433	-0-	65 1 989 9	28670 3	Y	899	894 0	52
04	51780 X	46382	-0-	-5398	-0-	260 1 1652 9	44470 3	Y	1502	1492 0	62
05	50840 X	44915	-0-	-5925	-0-	469 1 4 4	42935 3	Y	1370	1371 0	61
06	46470 X	33340	-0-	-13130	-0-	137 1 20 4	32233 3	Y	864	864 0	61
WORTHEY RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 9230 - 14847		
01	75051 X	57649	-0-	-17402	-0-	147 1 1751 9	55751 3	Y	1592	1623 0	47
02	67788 X	52195	-0-	-15593	-0-	126 1 1462 9	50607 3	Y	1329	1329 0	47
03	74369 X	34876	-0-	-39493	-0-	77 1 1163 9	33636 3	Y	1057	1043 0	61
04	65490 X	44838	-0-	-20652	-0-	254 1 1015 9	43569 3	Y	923	946 0	38
05	63270 X	63270	-0-	-0-	-0-	669 1 6 4	61321 3	Y	1158	1144 0	52
06	55920 X	34602	-0-	-21318	-0-	141 1 21 4	33251 3	Y	1081	1056 0	77
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260221	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8710 - 13088		
01	13547 X	11235	-0-	-2312	-0-	114 1 2202 9	8919 3	Y	2002	1953 0	153
02	12236 X	8330	-0-	-3906	-0-	94 1 1712 9	6524 3	Y	1556	1589 0	120
03	13361 X	12296	-0-	-1065	-0-	353 1 3154 9	8789 3	Y	2867	2802 0	2 8 183
04	12540 X	8254	-0-	-4286	-0-	325 1 2599 9	5330 3	Y	2363	2401 0	145
05	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	279 1 14 4	9542 3	Y	2144	2178 0	9 8 102
*06	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	277 1 25 4	10555 3	Y	1964	1947 0	1 8 118
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 260223	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8610 - 12848		
01	11098 X	9941	-0-	-1157	-0-	100 1 2023 9	7818 3	Y	1839	1801 0	141
02	10024 X	4019	-0-	-6005	-0-	43 1 1131 9	2845 3	Y	1028	1090 0	79
03	10974 X	9081	-0-	-1893	-0-	266 1 1902 9	6913 3	Y	1729	1697 0	111
04	9630 X	9567	-0-	-63	-0-	269 1 1745 9	7553 3	Y	1586	1600 0	97
05	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	345 1 18 4	11773 3	Y	1577	1599 0	75
06	9630 X	6457	-0-	-3173	-0-	137 1 12 4	5217 3	Y	992	1007 0	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260226	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8220 - 12683		
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	
01		13175 X	10821	-0-	-2354	-0-	110	1	8629	3	Y	1893	1911	0	145
							2082	9							
02		11900 X	5192	-0-	-6708	-0-	62	1	4341	3	Y	717	807	0	55
							789	9							
03		13175 X	9184	-0-	-3991	-0-	281	1	6222	3	Y	2437	2333	0	156
							2681	9					3	8	
04		12750 X	10751	-0-	-1999	-0-	370	1	7904	3	Y	2252	2270	0	138
							2477	9							
05		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	322	1	11009	3	Y	2200	2233	0	105
							16	4	2420	9					
*06		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	237	1	8998	3	Y	1951	1939	0	117
							22	4	2146	9					

STANLEY RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260228	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9410 - 14738		
01		52545 X	48276	-0-	-4269	-0-	79	1	46657	3	Y	1400	1400	0	85
							1540	9							
02		47460 X	42067	-0-	-5393	-0-	57	1	40656	3	Y	1231	1234	0	82
							1354	9							
03		52545 X	47067	-0-	-5478	-0-	184	1	45394	3	Y	1354	1245	0	191
							1489	9							
04		49170 X	40076	-0-	-9094	-0-	128	1	38930	3	Y	925	1003	0	113
							1018	9							
05		50809 X	43266	-0-	-7543	-0-	179	1	42199	3	Y	792	804	0	101
							17	4	871	9					
06		46710 X	37797	-0-	-8913	-0-	84	1	35734	3	Y	1779	1582	0	298
							22	4	1957	9					

STANLEY RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260233	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	9919 - 14878		
01		52452 X	48573	-0-	-3879	-0-	79	1	47101	3	Y	1266	1274	0	77
							1393	9							
02		47376 X	40977	-0-	-6399	-0-	56	1	39600	3	Y	1201	1198	0	80
							1321	9							
03		52266 X	46679	-0-	-5587	-0-	182	1	45091	3	Y	1278	1177	0	181
							1406	9							
04		50580 X	41664	-0-	-8916	-0-	134	1	40586	3	Y	858	934	0	105
							944	9							
05		52266 X	41777	-0-	-10489	-0-	172	1	40740	3	Y	772	778	0	99
							16	4	849	9					
06		47010 X	35540	-0-	-11470	-0-	79	1	33691	3	Y	1591	1424	0	266
							20	4	1750	9					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	260266	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8929 - 13542		
01		15469 X	15424	-0-	-45	-0-	30	1	13946	3	Y	1316	1323	0	17
							1448	9							
02		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	30	1	13754	3	Y	1285	1267	0	30
							1414	9					5	8	
03		15066 X	14845	-0-	-221	-0-	39	1	13380	3	Y	1296	1308	0	18
							1426	9							
04		14940 X	12760	-0-	-2180	-0-	45	1	11589	3	Y	1024	1020	0	22
							1126	9							
05		15469 X	13882	-0-	-1587	-0-	49	1	12655	3	Y	1070	1070	0	22
							1	4	1177	9					
06		14970 X	13546	-0-	-1424	-0-	44	1	12332	3	Y	1063	1060	0	25
							1	4	1169	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	12H	RRCID ->	260354	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8486 - 13353	
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			
01	21514 X	14658	-0-	-6856	-0-	157 1 2191 9	12310 3	Y	1992	1986 0	195			
02	19432 X	11535	-0-	-7897	-0-	179 1 854 9	10502 3	Y	776	783 0	186	2	8	
03	20026 X	12070	-0-	-7956	-0-	539 1 2276 9	9255 3	Y	2069	2173 0	82			
04	17640 X	12453	-0-	-5187	-0-	536 1 2855 9	9062 3	Y	2595	2543 0	124	10	8	
05	17515 X	10795	-0-	-6720	-0-	335 1 4 4	7647 3	Y	2554	2590 0	88			
06	14190 X	9618	-0-	-4572	-0-	266 1 15 4	6651 3	Y	2442	2431 0	99			
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8085 - 13309	
01	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-			Y	1738	1705 0	170			
02	20468 X	13020	-0-	-7448	-0-	200 1 1049 9	11771 3	Y	954	858 0	218	48	8	
03	22537 X	11627	-0-	-10910	-0-	538 1 1354 9	9735 3	Y	1231	1400 0	49			
04	21810 X	11334	-0-	-10476	-0-	521 1 2011 9	8802 3	Y	1828	1787 0	88	2	8	
05	14415 X	13380	-0-	-1035	-0-	473 1 5 4	10808 3	Y	1904	1927 0	65			
06	13950 X	13929	-0-	-21	-0-	460 1 25 4	11517 3	Y	1752	1746 0	71			
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8632 - 13040	
01	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-			Y	411	463 0	40			
02	12516 X	9298	-0-	-3218	-0-	140 1 998 9	8160 3	Y	907	723 0	216	8	8	
03	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	496 1 2256 9	8975 3	Y	2051	2186 0	81			
04	10140 X	9611	-0-	-529	-0-	384 1 2749 9	6478 3	Y	2499	2460 0	120			
05	10292 X	9292	-0-	-1000	-0-	304 1 3 4	6955 3	Y	1845	1902 0	63			
06	11340 X	9907	-0-	-1433	-0-	304 1 17 4	7594 3	Y	1811	1751 0	71	52	8	
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8087 - 13238	
01	16895 X	5069	-0-	-11826	-0-	117 1 708 9	4244 3	Y	644	624 0	77			
02	15260 X	65	-0-	-15195	-0-	23 3	42 9	Y	38	30 0	4	81	1	
03	16864 X	10	-0-	-16854	-0-	4 3	6 9	Y	5	9 0	-0-			
04	15720 X	1262	-0-	-14458	-0-	3 1 270 9	989 3	Y	245	241 0	4			
05	14539 X	6944	-0-	-7595	-0-	7 1 5 4	5018 3	Y	1740	1721 0	23			
*06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	3822 3	Y	1529	1431 0	31	90	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 -	13168	
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			
01	15128 X	7045	-0-	-8083	-0-	163	1	5910	3	Y	884	876	0	106
02	13664 X	1203	-0-	-12461	-0-	972	9	973	3	Y	207	169	0	22
03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-	2	1			Y	-0-	22	0	-0-
04	14640 X	-0-	-0-	-14640	-0-	228	9			Y	-0-			-0-
05	15128 X	12223	-0-	-2905	-0-	15	1	10106	3	Y	1903	1878	0	25
*06	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	9	4	2093	9					
						16	1	9860	3	Y	466	481	0	10
						6	4	513	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 -	13329	
01	18197 X	4653	-0-	-13544	-0-	109	1	3950	3	Y	540	535	0	65
02	16436 X	19	-0-	-16417	-0-	594	9	8	9	Y	7	5	0	1
03	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-	11	3			Y	-0-	1	0	-0-
04	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-			-0-
05	16492 X	13080	-0-	-3412	-0-	17	1	11421	3	Y	1484	1465	0	19
*06	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	10	4	1632	9					
						15	1	9090	3	Y	498	506	0	11
						6	4	548	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	260372	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8831 -	13502	
01	19530 X	641	-0-	-18889	-0-	12	1	428	3	Y	183	203	0	22
02	17640 X	1146	-0-	-16494	-0-	201	9	998	3	Y	133	34	0	4
03	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-	2	1			Y	-0-	92	8	-0-
04	18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-	146	9			Y	-0-	4	0	-0-
05	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	15	1	10308	3	Y	534	521	0	7
*06	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9	4	587	9					
						13	1	8209	3	Y	711	615	0	13
						5	4	782	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8856 -	13479	
01	17484 X	55	-0-	-17429	-0-	1	1	52	3	Y	2	29	0	-0-
02	15904 X	4626	-0-	-11278	-0-	2	9	3966	3	Y	594	467	0	60
03	17608 X	4344	-0-	-13264	-0-	7	1			Y	-0-	26	8	-0-
04	17040 X	12283	-0-	-4757	-0-	653	9	3937	3	Y	362	418	0	4
05	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	398	9			Y	-0-			-0-
*06	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	29	1	10862	3	Y	1265	1249	0	20
						1392	9			Y	-0-			-0-
						29	1	19983	3	Y	1053	1059	0	14
						18	4	1158	9					
						28	1	17442	3	Y	900	895	0	19
						11	4	990	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	
01		16306 X	35	-0-	-16271	-0-	1 15	1 9	19 3	Y	14	35 0	8 8		1
02		14728 X	-0-	-0-	-14728	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
03		16306 X	1729	-0-	-14577	-0-	3 532	1 9	1194 3	Y	484	478 0			6
04		15600 X	7733	-0-	-7867	-0-	14 532	1 9	5301 3	Y	2198	2169 0			35
05		15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	19 2418	1 9	13187 3	Y	2354	2358 0			31
*06		14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	12 19	4 1	2589 9	Y	2573	2462 0	89 8		53
							7 7	4 4	2830 9						

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492															
01		74400 X	70488	-0-	-3912	-0-	116 1667	1 9	68705 3	Y	1515	1579 0			92
02		67200 X	57922	-0-	-9278	-0-	79 1548	1 9	56295 3	Y	1407	1405 0			94
03		75082 X	1673	-0-	-73409	-0-	7 52	1 9	1614 3	Y	47	134 0			7
04		72660 X	9989	-0-	-62671	-0-	32 397	1 9	9560 3	Y	361	324 0			44
05		75082 X	19581	-0-	-55501	-0-	78 7	1 4	18449 3	Y	952	874 0			122
06		68220 X	25668	-0-	-42552	-0-	56 14	1 4	23874 3	Y	1567	1427 0			262
									1724 9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719															
01		17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	150 4216	1 9	12913 3	Y	3833	3820 0			141
02		15568 X	14856	-0-	-712	-0-	67 2977	1 9	11812 3	Y	2706	2746 0			101
03		17236 X	16571	-0-	-665	-0-	174 3806	1 9	12591 3	Y	3460	3433 0			128
04		16680 X	14684	-0-	-1996	-0-	171 3498	1 9	11015 3	Y	3180	3161 0			147
05		17236 X	534	-0-	-16702	-0-	2 450	1 9	82 3	Y	409	522 0			34
06		16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-				Y	-0-	34 0			-0-

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612															
01		49854 X	49854	-0-	-0-	-0-	38 2435	1 9	47381 3	Y	2214	2227 0			47
02		42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	37 2376	1 9	40252 3	Y	2160	2155 0			52
03		43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	34 2720	1 9	40884 3	Y	2473	2465 0			60
04		40590 X	36644	-0-	-3946	-0-	30 2322	1 9	34292 3	Y	2111	2131 0			40
05		41943 X	-0-	-0-	-41943	-0-				Y	-0-	40 0			-0-
06		40590 X	55	-0-	-40535	-0-	47	3	8 9	Y	7	5 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	21	1	26554	3	Y	1770	1782	0	38
							1947	9							
02		30112 X	30112	-0-	-0-	-0-	26	1	28217	3	Y	1699	1696	0	41
							1869	9							
03		30789 X	30789	-0-	-0-	-0-	24	1	28738	3	Y	1843	1839	0	45
							2027	9							
04		28371 X	28371	-0-	-0-	-0-	23	1	26493	3	Y	1686	1699	0	32
							1855	9							
05		27404 X	6592	-0-	-20812	-0-	18	1	6115	3	Y	417	429	0	20
							459	9							
06		26520 X	30	-0-	-26490	-0-	18	3	12	9	Y	11	28	0	3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459															
01		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	340	400	0	33
02		17640 X	5186	-0-	-12454	-0-	61	1	3582	3	Y	1403	1099	0	337
							1543	9							
03		17298 X	9062	-0-	-8236	-0-	470	1	6237	3	Y	2141	2393	0	85
							2355	9							
04		15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	1518	1530	0	73
05		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	456	1	10442	3	Y	1512	1533	0	52
							5	4	1663	9					
*06		12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	402	1	10030	3	Y	1474	1467	0	59
							22	4	1621	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158															
01		23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					Y	448	381	0	41
02		21308 X	1520	-0-	-19788	-0-	9	1	536	3	Y	886	714	0	213
							975	9							
03		23591 X	5674	-0-	-17917	-0-	443	1	4120	3	Y	1010	1183	0	40
							1111	9							
04		13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	91	127	0	4
05		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	290	1	6638	3	Y	169	167	0	6
							3	4	186	9					
*06		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	236	1	5898	3	Y	195	193	0	8
							13	4	215	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298															
01		20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	884	797	0	87
02		18704 X	2570	-0-	-16134	-0-	44	1	2526	3	Y	-0-	87	0	-0-
							67	1	243	3	Y	36	35	0	1
03		20708 X	350	-0-	-20358	-0-	40	9							
04		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	120	88	0	4
05		2852 X	553	-0-	-2299	-0-	17	1	387	3	Y	135	134	0	5
							149	9							
06		2760 X	1363	-0-	-1397	-0-	46	1	1159	3	Y	141	126	0	5
							3	4	155	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	2604 X	946	-0-	-1658	-0-	3	1	788	3	Y	141	39	0	101	8	1
						155	9									
02	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	20	1	4676	3	Y	553	515	0	27	8	12
						608	9									
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	29	1	5173	3	Y	522	527	0			7
						574	9									
04	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	54	1	6716	3	Y	1042	1001	0	26	8	22
						1146	9									
05	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	57	1	14945	3	Y	1057	1058	0			21
						1	4	1163	9							
*06	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	53	1	14869	3	Y	877	804	0	75	8	19
						1	4	965	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643																
01	3348 X	1404	-0-	-1944	-0-	677	1	300	3	Y	388	510	1			264
						427	9									
02	3024 X	2337	-0-	-687	-0-	255	1	1629	3	Y	412	571	1			105
						453	9									
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	145	1	881	3	Y	562	519	1			148
						618	9									
04	1350 X	1218	-0-	-132	-0-	110	1	755	3	Y	321	414	1			55
						353	9									
05	2573 X	1592	-0-	-981	-0-	85	1	912	3	Y	541	464	1			132
						595	9									
06	2490 X	867	-0-	-1623	-0-	32	1	382	3	Y	412	482	1			62
						453	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519																
01	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	109	1	9358	3	Y	2002	1989	0			74
						2202	9									
02	10500 X	5937	-0-	-4563	-0-	25	1	4393	3	Y	1381	1404	0			51
						1519	9									
03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	64	1	4654	3	Y	995	1009	0			37
						1095	9									
04	11250 X	3596	-0-	-7654	-0-	38	1	2465	3	Y	994	985	0			46
						1093	9									
05	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028																
01	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	57	1	17749	3	Y	1271	1286	0			30
						1398	9									
02	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	46	1	15857	3	Y	1216	1193	0			53
						1338	9									
03	22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	58	1	21335	3	Y	1330	1322	0	11	8	50
						1463	9									
04	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	80	1	17883	3	Y	1175	1186	0			39
						1293	9									
05	20125 X	20125	-0-	-0-	-0-	59	1	18687	3	Y	1243	1226	0			56
						12	4	1367	9							
*06	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	74	1	16566	3	Y	1104	1119	0			41
						15	4	1214	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	6H	RRCID ->	260479	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9360 - 14093		
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	

01		42873 X	16784	-0-	-26089	-0-	50 1	15726 3	Y	916	949 0		22	
							1008 9							
02		39984 X	24457	-0-	-15527	-0-	65 1	22524 3	Y	1698	1646 0		74	
							1868 9							
03		44268 X	28412	-0-	-15856	-0-	73 1	26625 3	Y	1558	1573 0		59	
							1714 9							
04		42840 X	23025	-0-	-19815	-0-	96 1	21470 3	Y	1326	1341 0		44	
							1459 9							
05		31651 X	24473	-0-	-7178	-0-	71 1	22797 3	Y	1446	1425 0		65	
							14 4	1591 9						
06		27510 X	22496	-0-	-5014	-0-	93 1	21006 3	Y	1252	1270 0		47	
							20 4	1377 9						

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	260501	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	9450 - 13733		
01		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	4643 3	915 9	N	832	954 1		88	
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-			N	1099	847 1		340	
03		6696 X	5607	-0-	-1089	-0-	5044 3	563 9	N	512	706 1		146	
04		5880 X	4113	-0-	-1767	-0-	3716 3	397 9	N	361			507	
05		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	5277 3	1324 9	N	1204	1413 1		298	
*06		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4696 3	944 9	N	858	1022 1		134	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	5H	RRCID ->	260504	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8092 - 13003		
01		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	27 1	7293 3	Y	1908	1907 0		68	
							2099 9							
02		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	27 1	6381 3	Y	1396	1430 0		34	
							1536 9							
03		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	24 1	7605 3	Y	1413	1405 0		42	
							1554 9							
04		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	34 1	7869 3	Y	1359	1360 0	1 8	40	
							1495 9							
05		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	29 1	7819 3	Y	1378	1354 0		64	
							1 4	1516 9						
*06		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	27 1	8849 3	Y	1365	1368 0	8 8	53	
							16 4	1502 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616 - 13143		
01		17701 X	17657	-0-	-44	-0-	56 1	14949 3	Y	2411	2402 0		86	
							2652 9							
02		15988 X	15908	-0-	-80	-0-	58 1	13473 3	Y	2161	2194 0		53	
							2377 9							
03		17701 X	17244	-0-	-457	-0-	46 1	15001 3	Y	1997	1991 0		59	
							2197 9							
04		17130 X	16566	-0-	-564	-0-	62 1	14227 3	Y	2070	2069 0		60	
							2277 9							
05		17701 X	17191	-0-	-510	-0-	56 1	14915 3	Y	2017	1983 0		94	
							1 4	2219 9						
*06		19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	53 1	17663 3	Y	2004	2009 0	11 8	78	
							31 4	2204 9						

MAUND RANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	7013 - 11977		
01		12121 X	1126	-0-	-10995	-0-	1096 3	30 9	N	27	50 1		124	
02		10948 X	4803	-0-	-6145	-0-	4764 3	39 9	N	35			159	
03		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3526 3	14 9	N	13			172	
04		6480 X	1507	-0-	-4973	-0-	1498 3	9 9	N	8			180	
05		5332 X	64	-0-	-5268	-0-	45 3	19 9	N	17			197	
06		5160 X	1094	-0-	-4066	-0-	942 3	152 9	N	138	163 1		172	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
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	

01	67146 X	61848	-0-	-5298	-0-	158	1	59948	3	Y	1584	1617	0	47
						1742	9							
02	60648 X	50988	-0-	-9660	-0-	123	1	49317	3	Y	1407	1404	0	50
						1548	9							
03	65658 X	57486	-0-	-8172	-0-	127	1	55581	3	Y	1616	1573	0	93
						1778	9							
04	59850 X	52311	-0-	-7539	-0-	295	1	50447	3	Y	1426	1460	0	59
						1569	9							
05	61845 X	49375	-0-	-12470	-0-	515	1	47128	3	Y	1570	1559	0	70
						5	4	1727	9					
06	59850 X	32583	-0-	-27267	-0-	133	1	31288	3	Y	1039	1035	0	74
						19	4	1143	9					

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
01	9889 X	7827	-0-	-2062	-0-	7559	3	268	9	N	244			396
02	8764 X	8289	-0-	-475	-0-	7981	3	308	9	N	280	335	1	1 8 340
03	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8444	3	472	9	N	429	179	1	590
04	8130 X	6837	-0-	-1293	-0-	6837	3			N	-0-			590
05	9176 X	7242	-0-	-1934	-0-	7081	3	161	9	N	146	526	1	210
06	8880 X	6183	-0-	-2697	-0-	6034	3	149	9	N	135			345

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
01	11377 X	8912	-0-	-2465	-0-	63	1	7786	3	Y	966	972	0	77
						1063	9							
02	10276 X	6589	-0-	-3687	-0-	45	1	5550	3	Y	904	893	0	88
						994	9							
03	10819 X	9668	-0-	-1151	-0-	56	1	8004	3	Y	1462	1431	0	119
						1608	9							
04	10470 X	8658	-0-	-1812	-0-	61	1	7439	3	Y	1053	1081	0	91
						1158	9							
05	8897 X	8584	-0-	-313	-0-	44	1	7272	3	Y	1140	1137	0	94
						14	4	1254	9					
06	9360 X	8289	-0-	-1071	-0-	46	1	7085	3	Y	1029	1009	0	114
						26	4	1132	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
01	3007 X	2343	-0-	-664	-0-	39	1	1707	3	Y	543	525	0	19
						597	9							
02	2716 X	1901	-0-	-815	-0-	42	1	1258	3	Y	546	552	0	13
						601	9							
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	44	1	3659	3	Y	488	487	0	14
						537	9							
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	52	1	2438	3	Y	560	542	0	16 8 16
						616	9							
05	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	1899	3	Y	534	525	0	25
						587	9							
*06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	9	1	3140	3	Y	560	560	0	3 8 22
						6	4	616	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H		RRCID -> 260660		COMPL. DATE 06/04/2011			TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	43	1	9292	3	Y	2496	2529	0		51
						2746	9								
02	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	38	1	8484	3	Y	2119	2117	0		53
						2331	9								
03	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	46	1	9049	3	Y	2302	2284	0		71
						2532	9								
04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	47	1	8200	3	Y	2001	2029	0		43
						2201	9								
05	10199 X	10156	-0-	-43	-0-	114	1	7777	3	Y	2057	1963	0		137
						2	4	2263	9						
*06	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	136	1	7206	3	Y	3220	274	0	2919 1	164
						1	4	3542	9						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		8H		RRCID -> 260870		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408				
01	29388 X	17056	-0-	-12332	-0-	37	1	15466	3	N	1412	1440	0		37
						1553	9								
02	26012 X	18674	-0-	-7338	-0-	58	1	16735	3	N	1710	1670	0	8 8	69
						1881	9								
03	28799 X	20465	-0-	-8334	-0-	73	1	18562	3	N	1664	1679	0	6 8	48
						1830	9								
04	26490 X	18964	-0-	-7526	-0-	72	1	17282	3	N	1464	1457	0		55
						1610	9								
05	21793 X	19740	-0-	-2053	-0-	74	1	17967	3	N	1527	1527	0	2 8	53
						19	4	1680	9						
06	20010 X	19889	-0-	-121	-0-	89	1	18287	3	N	1338	1342	0		49
						41	4	1472	9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		9H		RRCID -> 260871		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008				
01	7099 X	5371	-0-	-1728	-0-	68	1	3841	3	Y	1329	1292	0		114
						1462	9								
02	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	54	1	7526	3	Y	1206	1233	0		87
						1327	9								
03	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	59	1	7540	3	Y	1311	1296	0		102
						1442	9								
04	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	48	1	6408	3	Y	1281	1279	0		104
						1409	9								
05	8711 X	7628	-0-	-1083	-0-	117	1	6090	3	Y	1292	1289	0		107
						1421	9								
*06	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	127	1	7424	3	Y	1155	1146	0	14 8	102
						1271	9								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		7H		RRCID -> 260879		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473				
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	28	1	842	3	Y	504	516	0		18
						554	9								
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	3	Y	470	476	0		12
						517	9								
03	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	27	1	1409	3	Y	421	421	0		12
						463	9								
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	373	374	0		11
						410	9								
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	3	Y	433	424	0		20
						476	9								
*06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	7	1	2478	3	Y	428	423	0	9 8	16
						4	4	471	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	260880	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8090 - 13258		
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	EOM BALANCE
01		14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	44 1	11609	3	Y	2415	2383	0	86
							2657 9							
02		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	42 1	9646	3	Y	1904	1943	0	47
							2094 9							
03		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	33 1	10770	3	Y	1672	1670	0	49
							1839 9							
04		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	45 1	10310	3	Y	1615	1617	0	47
							1777 9							
05		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	42 1	11033	3	Y	1616	1588	0	75
							1 4	1778	9					
*06		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	39 1	13104	3	Y	1568	1581	0	62
							23 4	1725	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260881	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8470 - 13285		
01		12493 X	11622	-0-	-871	-0-	124 1	9726	3	Y	1611	1589	0	123
							1772 9							
02		11284 X	9431	-0-	-1853	-0-	110 1	7647	3	Y	1522	1528	0	117
							1674 9							
03		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	128 1	5446	3	Y	1413	1440	0	90
							1554 9							
04		11700 X	9632	-0-	-2068	-0-	219 1	7014	3	Y	2181	2137	0	134
							2399 9							
05		14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	365 1	12442	3	Y	1864	1909	0	89
							18 4	2050	9					
*06		13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	305 1	11614	3	Y	1620	1612	0	97
							28 4	1782	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260882	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8194 - 13367		
01		15717 X	13085	-0-	-2632	-0-	128 1	10064	3	Y	2630	2578	0	201
							2893 9							
02		14196 X	10617	-0-	-3579	-0-	124 1	8627	3	Y	1696	1766	0	131
							1866 9							
03		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	205 1	6707	3	Y	1620	1647	0	104
							1782 9							
04		13980 X	11262	-0-	-2718	-0-	447 1	7893	3	Y	2656	2597	0	163
							2922 9							
05		14446 X	13030	-0-	-1416	-0-	302 1	10319	3	Y	2175	2234	0	104
							16 4	2393	9					
*06		12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	270 1	10274	3	Y	2084	2063	0	125
							24 4	2292	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260883	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8625 - 13536		
01		8959 X	8858	-0-	-101	-0-	87 1	6886	3	Y	1714	1686	0	131
							1885 9							
02		8064 X	6957	-0-	-1107	-0-	84 1	5816	3	Y	961	1018	0	74
							1057 9							
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	171 1	2611	3	Y	956	969	0	61
							1052 9							
04		8670 X	4977	-0-	-3693	-0-	317 1	2886	3	Y	1613	1575	0	99
							1774 9							
05		8959 X	8817	-0-	-142	-0-	200 1	6847	3	Y	1600	1623	0	76
							10 4	1760	9					
06		8580 X	7722	-0-	-858	-0-	163 1	6212	3	Y	1211	1214	0	73
							15 4	1332	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													
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

01		20739 X	18407	-0-	-2332	-0-	133 1	16358 3	Y	1742	1739 0		138
							1916 9						
02		18732 X	15719	-0-	-3013	-0-	113 1	13838 3	Y	1607	1589 0		156
							1768 9						
03		20026 X	15735	-0-	-4291	-0-	98 1	13856 3	Y	1619	1643 0		132
							1781 9						
04		19380 X	15099	-0-	-4281	-0-	109 1	13132 3	Y	1689	1675 0		146
							1858 9						
05		18848 X	14383	-0-	-4465	-0-	77 1	12513 3	Y	1609	1623 0		132
							23 4	1770 9					
06		17820 X	14050	-0-	-3770	-0-	81 1	12381 3	Y	1403	1379 0		156
							45 4	1543 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383													

01		16275 X	13182	-0-	-3093	-0-	288 1	10782 3	Y	1920	1820 0		265
							2112 9						
02		14700 X	13947	-0-	-753	-0-	205 1	11985 3	Y	1597	1567 0		295
							1757 9						
03		14539 X	12782	-0-	-1757	-0-	162 1	10856 3	Y	1604	1751 0		148
							1764 9						
04		14040 X	6850	-0-	-7190	-0-	489 1	4580 3	Y	1619	1599 0		168
							1781 9						
05		15438 X	8232	-0-	-7206	-0-	291 1	6210 3	Y	1574	1618 0		124
							1731 9						
06		14940 X	9465	-0-	-5475	-0-	310 1	7207 3	Y	1771	1739 0		156
							1948 9						

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440													

01		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			Y	561	181 1		382
02		7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-			Y	795	974 1		203
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	95 1	1213 3	Y	1166	1062 1		307
							1283 9						
04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	149 1	1474 3	Y	1008	1142 1		173
							1109 9						
05		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	154 1	3048 3	Y	1681	1444 1		410
							1849 9						
*06		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	174 1	5778 3	Y	2209	2287 1		332
							2430 9						

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723													

01		4402 X	4224	-0-	-178	-0-	3222 3	1002 9	N	911	1013 1		114
02		3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-			N	1127	861 1		380
03		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	4467 3	910 9	N	827	859 1		348
04		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	4376 3	1026 9	N	933	679 1		602
05		4216 X	2870	-0-	-1346	-0-	2355 3	515 9	N	468	880 1		190
06		4080 X	40	-0-	-4040	-0-	40 3		N	-0-			190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
M O	ALLOW 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
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	128	1	3718	3	Y	41	40	0	6
						45	9							
02	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	103	1	1975	3	Y	23	25	0	4
						25	9							
03	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	29	1	7989	3	Y	6	9	0	1
						7	9							
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	131	118	0	14
05	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	310	1	6611	3	Y	599	566	0	47
						659	9							
*06	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	270	1	6297	3	Y	422	432	0	37
						464	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
01	19716 X	15242	-0-	-4474	-0-	230	1	13820	3	Y	1084	1059	0	77
						1192	9							
02	18452 X	13245	-0-	-5207	-0-	218	1	12045	3	Y	893	855	0	90
						982	9					25	1	
03	20429 X	18560	-0-	-1869	-0-	335	1	17213	3	Y	920	930	0	80
						1012	9							
04	19770 X	9495	-0-	-10275	-0-	172	1	8378	3	Y	859	890	0	49
						945	9							
05	18817 X	10912	-0-	-7905	-0-	157	1	9734	3	Y	928	894	0	83
						1021	9							
06	17970 X	13072	-0-	-4898	-0-	196	1	12038	3	Y	762	791	0	54
						838	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
01	9393 X	6596	-0-	-2797	-0-	127	1	5711	3	Y	689	646	0	78
						758	9							
02	8484 X	6140	-0-	-2344	-0-	95	1	4848	3	Y	1088	1033	0	133
						1197	9							
03	9393 X	8095	-0-	-1298	-0-	136	1	6884	3	Y	977	996	0	114
						1075	9							
04	8580 X	7230	-0-	-1350	-0-	131	1	6250	3	Y	772	819	0	67
						849	9							
05	6789 X	6524	-0-	-265	-0-	143	1	5588	3	Y	721	715	0	73
						793	9							
06	7830 X	4609	-0-	-3221	-0-	86	1	3812	3	Y	645	610	0	108
						1	4	710	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
01	14260 X	14088	-0-	-172	-0-	250	1	12317	3	Y	1383	1232	0	191
						1521	9							
02	12880 X	10867	-0-	-2013	-0-	144	1	9535	3	Y	1080	1071	0	200
						1188	9							
03	11997 X	11423	-0-	-574	-0-	114	1	10101	3	Y	1098	1197	0	101
						1208	9							
04	13620 X	6054	-0-	-7566	-0-	333	1	4599	3	Y	1020	1015	0	106
						1122	9							
05	14074 X	6429	-0-	-7645	-0-	243	1	5186	3	Y	909	943	0	72
						1000	9							
06	13620 X	6104	-0-	-7516	-0-	225	1	5232	3	Y	588	608	0	52
						647	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 261453		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 9230 - 14253		
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	
01		6665 X	24	-0-	-6641	-0-	23 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
02		18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	343 1	16547 3	Y	1816	1594 0	222
							1998 9					
03		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	204 1	8688 3	Y	1359	1422 0	159
							1495 9					
04		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	231 1	9086 3	Y	1036	1105 0	90
							1140 9					
05		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	277 1	10842 3	Y	1250	1213 0	127
							1375 9					
*06		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	143 1	6305 3	Y	976	939 0	164
							2 4	1074 9				

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 261557		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 8299 - 12960		
01		9486 X	5414	-0-	-4072	-0-	18 1	3935 3	Y	1328	1385 0	27
							1461 9					
02		8568 X	6455	-0-	-2113	-0-	21 1	4738 3	Y	1542	1531 0	38
							1696 9					
03		9486 X	6726	-0-	-2760	-0-	26 1	5036 3	Y	1513	1505 0	46
							1664 9					
04		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	41 1	7213 3	Y	3301	3275 0	72
							3631 9					
05		13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	130 1	8880 3	Y	3998	3804 0	266
							3 4	4398 9				
*06		14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	251 1	13285 3	Y	1126	95 0	1234 1
							2 4	1239 9			6 8	57

STANLEY RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 261617		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 9755 - 14303		
01		39339 X	25131	-0-	-14208	-0-	62 1	23189 3	Y	1709	1721 0	36
							1880 9					
02		35532 X	21486	-0-	-14046	-0-	52 1	20015 3	Y	1290	1297 0	29
							1419 9					
03		36983 X	28344	-0-	-8639	-0-	154 1	26695 3	Y	1359	1307 0	81
							1495 9					
04		35790 X	32556	-0-	-3234	-0-	90 1	29056 3	Y	3100	3103 0	39 1
							3410 9					
05		36983 X	33994	-0-	-2989	-0-	104 1	28974 3	Y	4455	4409 0	85
							15 4	4901 9				
*06		29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	36 1	27047 3	Y	1731	1776 0	40
							15 4	1904 9				

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8083		PERF. 8920 - 13653		
01		26722 X	22621	-0-	-4101	-0-	50 1	20524 3	Y	1861	1884 0	48
							2047 9					
02		24136 X	20357	-0-	-3779	-0-	64 1	18461 3	Y	1665	1645 0	68
							1832 9					
03		30938 X	18879	-0-	-12059	-0-	68 1	17058 3	Y	1594	1616 0	46
							1753 9					
04		29940 X	16601	-0-	-13339	-0-	62 1	15076 3	Y	1330	1326 0	50
							1463 9					
05		30938 X	19177	-0-	-11761	-0-	72 1	17546 3	Y	1401	1402 0	49
							18 4	1541 9				
06		21900 X	19205	-0-	-2695	-0-	85 1	17464 3	Y	1470	1466 0	53
							39 4	1617 9				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 11H		RRCID -> 263316		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	23281 X	19621	-0-	-3660	-0-	52	1	15422	3	Y	3770	3745	0		156
						4147	9								
02	21028 X	16019	-0-	-5009	-0-	49	1	12823	3	Y	2861	2827	0	1 8	189
						3147	9								
03	20398 X	16382	-0-	-4016	-0-	46	1	13356	3	Y	2709	2803	0		95
						2980	9								
04	19530 X	15310	-0-	-4220	-0-	44	1	12286	3	Y	2709	2676	0		128
						2980	9								
05	19623 X	16579	-0-	-3044	-0-	47	1	13493	3	Y	2763	2704	0		187
						3039	9								
06	18990 X	14979	-0-	-4011	-0-	45	1	12287	3	Y	2406	2435	0		158
						2647	9								
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 263323		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949					
01	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	228	1	8465	3	Y	2635	2578	0		223
						2899	9								
02	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	172	1	6420	3	Y	2275	2287	0		211
						2503	9								
03	9796 X	912	-0-	-8884	-0-	38	1	536	3	Y	307	444	0		74
						338	9								
04	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	3	31	0		46
05	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	9				55
06	9480 X	1181	-0-	-8299	-0-	192	1	715	3	Y	248	115	0		188
						1	4	273	9						
WORTHEY RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622					
01	54560 X	48204	-0-	-6356	-0-	118	1	45009	3	Y	2797	2807	0		81
						3077	9								
02	49280 X	43313	-0-	-5967	-0-	101	1	40322	3	Y	2627	2634	0		74
						2890	9								
03	51460 X	46495	-0-	-4965	-0-	99	1	43352	3	Y	2767	2732	0		109
						3044	9								
04	49800 X	42612	-0-	-7188	-0-	236	1	40366	3	Y	1827	1876	0		60
						2010	9								
05	51460 X	40768	-0-	-10692	-0-	419	1	38408	3	Y	1761	1758	0		63
						4	4	1937	9						
06	46650 X	23813	-0-	-22837	-0-	96	1	22515	3	Y	1080	1087	0		56
						14	4	1188	9						
WORTHEY RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303					
01	78089 X	66471	-0-	-11618	-0-	169	1	64243	3	Y	1872	1908	0		56
						2059	9								
02	70532 X	60599	-0-	-9933	-0-	146	1	58657	3	Y	1633	1631	0		58
						1796	9								
03	76322 X	64798	-0-	-11524	-0-	142	1	62589	3	Y	1879	1829	0		108
						2067	9								
04	73860 X	37045	-0-	-36815	-0-	208	1	35583	3	Y	1140	1201	0		47
						1254	9								
05	73408 X	53757	-0-	-19651	-0-	560	1	51279	3	Y	1740	1709	0		78
						4	4	1914	9						
06	64920 X	27652	-0-	-37268	-0-	113	1	26489	3	Y	940	951	0		67
						16	4	1034	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WORTHEY RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	263436	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9121 - 14242		
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	
01	38347 X	22535	-0-	-15812	-0-	16	1	19890	3	Y	2390	2412	0	51
						2629	9							
02	34636 X	21962	-0-	-12674	-0-	18	1	19341	3	Y	2366	2360	0	57
						2603	9							
03	43061 X	43061	-0-	-0-	-0-	34	1	40172	3	Y	2595	2589	0	63
						2855	9							
*04	41150 X	41150	-0-	-0-	-0-	34	1	38545	3	Y	2337	2356	0	44
						2571	9							
*05	24304 X	8452	-0-	-15852	-0-	23	1	7851	3	Y	525	544	0	25
						578	9							
*06	37770 X	-0-	-0-	-37770	-0-					Y	122	114	0	33

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263437	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	7002 - 14272		
01	22010 X	17248	-0-	-4762	-0-	30	1	14457	3	Y	2510	2524	1	113
						2761	9							
02	19880 X	16613	-0-	-3267	-0-	29	1	13943	3	Y	2401	2334	1	180
						2641	9							
03	18166 X	17068	-0-	-1098	-0-	35	1	14268	3	Y	2514	2516	1	176
						2765	9					2	8	
04	17580 X	14484	-0-	-3096	-0-	33	1	12019	3	Y	2211	2270	1	117
						2432	9							
05	18383 X	16102	-0-	-2281	-0-	38	1	13657	3	Y	2188	2183	1	122
						2407	9							
06	17790 X	15625	-0-	-2165	-0-	28	1	13108	3	Y	2263	2157	1	228
						2489	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	263438	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6967 - 12037		
01	21731 X	19362	-0-	-2369	-0-	33	1	16282	3	Y	2770	2804	1	125
						3047	9							
02	19628 X	17400	-0-	-2228	-0-	31	1	14489	3	Y	2618	2547	1	196
						2880	9							
03	21235 X	18624	-0-	-2611	-0-	38	1	15822	3	Y	2513	2533	1	176
						2764	9							
04	20550 X	16232	-0-	-4318	-0-	37	1	13460	3	Y	2486	2531	1	131
						2735	9							
05	21235 X	17724	-0-	-3511	-0-	42	1	15082	3	Y	2364	2364	1	131
						2600	9							
06	18750 X	16591	-0-	-2159	-0-	30	1	14046	3	Y	2286	2186	1	231
						2515	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	263439	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	7369 - 11485		
01	18321 X	16907	-0-	-1414	-0-	30	1	14354	3	Y	2294	2344	1	103
						2523	9							
02	16548 X	15027	-0-	-1521	-0-	26	1	12524	3	Y	2252	2186	1	169
						2477	9							
03	18321 X	16191	-0-	-2130	-0-	33	1	13548	3	Y	2373	2376	1	166
						2610	9							
04	17730 X	13760	-0-	-3970	-0-	31	1	11231	3	Y	2271	2317	1	120
						2498	9							
05	18321 X	15339	-0-	-2982	-0-	36	1	12785	3	Y	2289	2282	1	127
						2518	9							
06	16350 X	14228	-0-	-2122	-0-	25	1	11892	3	Y	2101	2016	1	212
						2311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	263444	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7300 - 12468	
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	
01		17946 X	17946	-0-	-0-	100	1	14925	3	Y	2655	2709 1	84
						2921	9						
02		6817 X	6817	-0-	-0-	33	1	3574	3	Y	2918	2879 1	123
						3210	9						
03		10509 X	7329	-0-	-3180	30	1	4110	3	Y	2899	2934 1	88
						3189	9						
04		10170 X	5337	-0-	-4833	16	1	2307	3	Y	2740	2761 1	67
						3014	9						
05		10509 X	10411	-0-	-98	32	1	7625	3	Y	2504	2456 1	115
						2754	9						
06		10170 X	7657	-0-	-2513	114	1	5430	3	Y	1921	1940 1	96
						2113	9						

WORTHY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	263476	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	10046 - 14562	
01		57319 X	50895	-0-	-6424	129	1	49070	3	Y	1542	1559 0	46
						1696	9						
02		51772 X	44039	-0-	-7733	106	1	42479	3	Y	1322	1321 0	47
						1454	9						
03		55180 X	47705	-0-	-7475	105	1	45905	3	Y	1541	1500 0	88
						1695	9						
04		50040 X	44407	-0-	-5633	249	1	42680	3	Y	1344	1376 0	56
						1478	9						
05		51336 X	43231	-0-	-8105	450	1	41240	3	Y	1397	1391 0	62
						4	4	1537	9				
06		49260 X	27611	-0-	-21649	113	1	26709	3	Y	702	714 0	50
						17	4	772	9				

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	263539	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	8440 - 13036	
01		13764 X	13498	-0-	-266	273	1	10128	3	Y	2815	2798 0	238
						3097	9						
02		12432 X	11239	-0-	-1193	231	1	8618	3	Y	2173	2209 0	202
						2390	9						
03		13764 X	2645	-0-	-11119	180	1	1768	3	Y	634	683 0	153
						697	9						
04		13320 X	-0-	-0-	-13320					Y	2	64 0	91
05		13764 X	-0-	-0-	-13764					Y	47		138
06		13050 X	2660	-0-	-10390	512	1	1906	3	Y	219	191 0	166
						1	4	241	9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		16H	RRCID ->	263540	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8600 - 13101	
01		16678 X	9902	-0-	-6776	52	1	8039	3	Y	1646	1639 1	42
						1811	9						
02		15064 X	9573	-0-	-5491	20	1	8026	3	Y	1388	1349 1	40 8
						1527	9						
03		14725 X	9755	-0-	-4970	18	1	7911	3	Y	1660	1672 1	29
						1826	9						
04		12060 X	8207	-0-	-3853	19	1	6700	3	Y	1353	1342 1	40
						1488	9						
05		10881 X	-0-	-0-	-10881					Y	-0-	40 1	-0-
06		10260 X	292	-0-	-9968	3	1	197	3	Y	84	79 1	5
						92	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STANLEY RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263620	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	9154 - 14429		
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	EOM BALANCE
01		49731 X	49731	-0-	-0-	127	1	47657	3	Y	1770	1761	0		37
						1947	9								
02		44783 X	44783	-0-	-0-	112	1	42942	3	Y	1572	1574	0		35
						1729	9								
03		39835 X	764	-0-	-39071	4	1	728	3	Y	29	62	0		2
						32	9								
04		38550 X	14154	-0-	-24396	39	1	12648	3	Y	1334	1318	0	1 1	17
						1467	9								
05		39835 X	17372	-0-	-22463	55	1	15231	3	Y	1889	1870	0		36
						8	4	2078	9						
06		38550 X	19656	-0-	-18894	24	1	18593	3	Y	935	949	0		22
						10	4	1029	9						

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	4H	RRCID ->	263629	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8339 - 13496		
01		43400 X	11981	-0-	-31419	182	1	10917	3	Y	802	780	0		57
						882	9								
02		39200 X	21945	-0-	-17255	374	1	20652	3	Y	835	784	0	23 1	85
						919	9								
03		43400 X	15399	-0-	-28001	274	1	14052	3	Y	975	976	0		84
						1073	9								
04		22440 X	19569	-0-	-2871	375	1	18270	3	Y	840	876	0		48
						924	9								
05		24304 X	15382	-0-	-8922	230	1	14264	3	Y	807	783	0		72
						888	9								
06		23520 X	16643	-0-	-6877	256	1	15709	3	Y	616	644	0		44
						678	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	263648	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8980 - 12788		
01		12028 X	1306	-0-	-10722	20	1	629	3	Y	597	561	0	35 1	19
						657	9								
02		11536 X	5401	-0-	-6135	106	1	4766	3	Y	481	451	0	22 1	27
						529	9								
03		12772 X	9102	-0-	-3670	131	1	8358	3	Y	557	563	0		21
						613	9								
04		12360 X	7842	-0-	-4518	111	1	7094	3	Y	579	582	0		18
						637	9								
05		14989 X	14989	-0-	-0-	187	1	14249	3	Y	502	505	0		15
						1	4	552	9						
*06		14823 X	14823	-0-	-0-	186	1	14142	3	Y	450	444	0		21
						495	9								

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263652	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7960 - 12558		
01		12692 X	12692	-0-	-0-	102	1	8758	3	Y	3484	3434	0		129
						3832	9								
02		11334 X	11334	-0-	-0-	48	1	8345	3	Y	2674	2703	0		100
						2941	9								
03		11508 X	11508	-0-	-0-	125	1	9026	3	Y	2143	2164	0		79
						2357	9								
04		10543 X	10543	-0-	-0-	128	1	8220	3	Y	1995	1982	0		92
						2195	9								
05		10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-	-0-			Y	-0-	92	0		-0-
		0 W	458	-0-	458	458	458	10	1	Y	128	116	0		12
								141	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
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	

01	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	116	1	9956	3	Y	3304	3261	0	122
						3634	9							
02	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	58	1	10190	3	Y	2052	2098	0	76
						2257	9							
03	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	157	1	11384	3	Y	2038	2039	0	75
						2242	9							
04	12510 X	12462	-0-	-48	-0-	159	1	10205	3	Y	1907	1894	0	88
						2098	9							
05	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	88	0	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														

01	22568 X	20161	-0-	-2407	-0-	38	1	17865	3	Y	2053	2065	0	27
						2258	9							
02	20384 X	18082	-0-	-2302	-0-	34	1	15840	3	Y	2007	1987	0	46
						2208	9					1	8	
03	20770 X	19476	-0-	-1294	-0-	50	1	17312	3	Y	1922	1942	0	26
						2114	9							
04	20100 X	18227	-0-	-1873	-0-	63	1	16109	3	Y	1868	1853	0	41
						2055	9							
05	20150 X	18843	-0-	-1307	-0-	64	1	16720	3	Y	1870	1873	0	38
						2	4	2057	9					
06	19500 X	18053	-0-	-1447	-0-	58	1	16021	3	Y	1794	1775	0	42
						1	4	1973	9				15	8

WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														

01	58300 X	58300	-0-	-0-	-0-	44	1	54893	3	Y	3057	3084	0	65
						3363	9							
02	52500 X	49439	-0-	-3061	-0-	42	1	46098	3	Y	2999	2992	0	72
						3299	9							
03	61349 X	52082	-0-	-9267	-0-	40	1	48314	3	Y	3389	3378	0	83
						3728	9							
04	59370 X	43377	-0-	-15993	-0-	35	1	40313	3	Y	2754	2785	0	52
						3029	9							
05	61349 X	-0-	-0-	-61349	-0-					Y	-0-	52	0	-0-
06	56430 X	8943	-0-	-47487	-0-	23	1	7819	3	Y	981	713	0	265
						22	4	1079	9				3	8

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														

01	14136 X	13256	-0-	-880	-0-	119	1	10232	3	Y	2641	2650	0	97
						2905	9							
02	12768 X	12042	-0-	-726	-0-	53	1	9318	3	Y	2428	2435	0	90
						2671	9							
03	14136 X	13737	-0-	-399	-0-	144	1	10437	3	Y	2869	2853	0	106
						3156	9							
04	13590 X	12433	-0-	-1157	-0-	146	1	9372	3	Y	2650	2633	0	123
						2915	9							
05	14043 X	11551	-0-	-2492	-0-	224	1	8614	3	Y	2466	2384	0	205
						2713	9							
06	13290 X	7560	-0-	-5730	-0-	156	1	4541	3	Y	2602	2561	0	246
						1	4	2862	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STANLEY RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	263722	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	9138 - 14091	
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	
01	32147 X	18145	-0-	-14002	-0-	46	1	17330	3	Y	699	707 0	15	
						769	9							
02	30968 X	17124	-0-	-13844	-0-	43	1	16472	3	Y	554	557 0	12	
						609	9							
03	34286 X	10539	-0-	-23747	-0-	57	1	9945	3	Y	488	471 0	29	
						537	9							
04	33180 X	14881	-0-	-18299	-0-	44	1	14144	3	Y	630	637 0	14 1 8	
						693	9							
05	30876 X	16270	-0-	-14606	-0-	55	1	15318	3	Y	808	801 0	15	
						8	4	889	9					
06	18360 X	16417	-0-	-1943	-0-	21	1	15625	3	Y	693	692 0	16	
						9	4	762	9					
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	263724	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	8264 - 12935	
01	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	66	1	14128	3	Y	2900	2933 0	59	
						3190	9							
02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	54	1	11927	3	Y	2563	2558 0	64	
						2819	9							
03	15283 X	13307	-0-	-1976	-0-	54	1	10565	3	Y	2444	2433 0	75	
						2688	9							
04	14790 X	4780	-0-	-10010	-0-	22	1	3826	3	Y	847	904 0	18	
						932	9							
05	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-	18 0	-0-	
06	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-		-0-	
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	263725	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7856 - 12685	
01	16244 X	13376	-0-	-2868	-0-	49	1	10567	3	Y	2509	2558 0	51	
						2760	9							
02	14672 X	13313	-0-	-1359	-0-	47	1	10306	3	Y	2691	2675 0	67	
						2960	9							
03	16244 X	12618	-0-	-3626	-0-	50	1	9761	3	Y	2552	2541 0	78	
						2807	9							
04	15720 X	6533	-0-	-9187	-0-	31	1	5467	3	Y	941	999 0	20	
						1035	9							
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	20 0	-0-	
06	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-		-0-	
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	263726	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	9234 - 12987	
01	13733 X	11457	-0-	-2276	-0-	43	1	9311	3	Y	1912	1942 0	39	
						2103	9							
02	12292 X	11574	-0-	-718	-0-	43	1	9547	3	Y	1804	1798 0	45	
						1984	9							
03	13175 X	10407	-0-	-2768	-0-	44	1	8658	3	Y	1550	1547 0	48	
						1705	9							
04	11400 X	6063	-0-	-5337	-0-	29	1	5167	3	Y	788	819 0	17	
						867	9							
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-	17 0	-0-	
06	12390 X	3188	-0-	-9202	-0-	52	1	2746	3	Y	354	30 0	306 1 18	
						1	4	389	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	263727	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8123 -	13116
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		18290 X	8798	-0-	-9492	-0-	201 1	7266 3	Y	1210	1122 0		145
							1331 9						
02		16520 X	-0-	-0-	-16520	-0-			Y	1	146 1		-0-
03		16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-			Y	-0-			-0-
04		15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-			Y	-0-			-0-
05		19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	26 1	17767 3	Y	1711	1689 0		22
							16 4	1882 9					
*06		15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	22 1	13845 3	Y	1087	1086 0		23
							9 4	1196 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	263740	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8681 -	13303
01		16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	74 1	15768 3	Y	723	679 0	36 1	23
							795 9						
02		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	160 1	11188 3	Y	731	686 0	27 1	41
							804 9						
03		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	134 1	10539 3	Y	631	649 0		23
							694 9						
04		16110 X	9404	-0-	-6706	-0-	146 1	8539 3	Y	654	657 0		20
							719 9						
05		19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	248 1	18956 3	Y	607	609 0		18
							1 4	668 9					
*06		19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	245 1	18621 3	Y	553	546 0		25
							608 9						

CAGE		WELL #:		8TV	RRCID ->	263743	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6380 -	11231
01		4557 X	3609	-0-	-948	-0-	3015 3	594 9	N	540	512 1		238
02		4116 X	3543	-0-	-573	-0-	3018 3	525 9	N	477	357 1		358
03		4495 X	3742	-0-	-753	-0-	3210 3	532 9	N	484	344 1		498
04		3480 X	3461	-0-	-19	-0-	2937 3	524 9	N	476	174 1		800
05		3937 X	3515	-0-	-422	-0-	3014 3	501 9	N	455	898 1		357
*06		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	3568 3	539 9	N	490	531 1		316

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	263751	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	7951 -	12636
01		14756 X	10255	-0-	-4501	-0-	37 1	7999 3	Y	2017	2050 0		41
							2219 9						
02		13104 X	9596	-0-	-3508	-0-	35 1	7799 3	Y	1602	1603 0		40
							1762 9						
03		0 W	9613	-0-	9613	9613	40 1	7747 3	Y	1660	1649 0		51
							1826 9						
04		18917 X	9304	-0-	-9613	-0-	43 1	7635 3	Y	1478	1497 0		32
							1626 9						
05		11935 X	10559	-0-	-1376	-0-	131 1	8955 3	Y	1336	1279 0		89
							3 4	1470 9					
*06		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	169 1	8936 3	Y	1687	144 0	1546 1	86
							2 4	1856 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100															
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	

01		6138 X	2251	-0-	-3887	-0-	156	1	467	3	Y	1480	1477	0	55
							1628	9							
02		5544 X	3247	-0-	-2297	-0-	51	1	1968	3	Y	1116	1129	0	42
							1228	9							
03		4185 X	2083	-0-	-2102	-0-	141	1	601	3	Y	1219	1214	0	45
							1341	9					2	8	
04		4050 X	1722	-0-	-2328	-0-	142	1	293	3	Y	1170	1161	0	54
							1287	9							
05		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	237	1	9109	3	Y	1139	1098	0	95
							1253	9							
*06		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	284	1	8308	3	Y	706	734	0	67
							2	4	777	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306															

01		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	39	1	11499	3	Y	2266	2274	0	94
							2493	9							
02		12600 X	10751	-0-	-1849	-0-	31	1	8146	3	Y	2340	2278	0	154
							2574	9						2	8
03		13950 X	12673	-0-	-1277	-0-	34	1	9880	3	Y	2508	2574	0	88
							2759	9							
04		13500 X	11599	-0-	-1901	-0-	32	1	9001	3	Y	2333	2311	0	110
							2566	9							
05		13950 X	12201	-0-	-1749	-0-	34	1	9530	3	Y	2397	2345	0	162
							2637	9							
06		13500 X	11555	-0-	-1945	-0-	33	1	9120	3	Y	2184	2203	0	143
							2402	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686															

01		10354 X	10227	-0-	-127	-0-	203	1	7480	3	Y	2313	2324	0	196
							2544	9							
02		9352 X	8784	-0-	-568	-0-	177	1	6580	3	Y	1843	1868	0	171
							2027	9							
03		10354 X	1002	-0-	-9352	-0-	63	1	633	3	Y	278	382	0	67
							306	9							
04		10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	2	28	0	41
05		10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7			48
06		9900 X	1016	-0-	-8884	-0-	176	1	657	3	Y	165	88	0	125
							1	4	182	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074															

01		22909 X	17886	-0-	-5023	-0-	66	1	14083	3	Y	3397	3433	0	69
							3737	9							
02		20692 X	15206	-0-	-5486	-0-	53	1	11820	3	Y	3030	3024	0	75
							3333	9							
03		21948 X	16752	-0-	-5196	-0-	66	1	12953	3	Y	3394	3365	0	104
							3733	9							
04		17310 X	15721	-0-	-1589	-0-	73	1	12909	3	Y	2490	2540	0	54
							2739	9							
05		17887 X	8377	-0-	-9510	-0-	104	1	7069	3	Y	1093	1074	0	73
							2	4	1202	9					
06		17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-	73	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 263871		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7938 - 12761	
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
01		20150 X	18771	-0-	-1379	-0-	71 1	15217 3	Y	3166	3202 0		65
							3483 9						
02		18200 X	15038	-0-	-3162	-0-	55 1	12203 3	Y	2527	2529 0		63
							2780 9						
03		20150 X	16595	-0-	-3555	-0-	71 1	13892 3	Y	2393	2383 0		73
							2632 9						
04		19500 X	14534	-0-	-4966	-0-	67 1	11769 3	Y	2453	2473 0		53
							2698 9						
05		20150 X	10584	-0-	-9566	-0-	122 1	8348 3	Y	1920	1845 0		128
							2 4	2112 9					
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128 1		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		15H	RRCID -> 263872		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH	7254	PERF. 8476 - 13147	
01		20398 X	14740	-0-	-5658	-0-	54 1	11477 3	Y	2917	2962 0		60
							3209 9						
02		18424 X	12787	-0-	-5637	-0-	45 1	9851 3	Y	2628	2431 0	196 8	61
							2891 9						
03		17453 X	15145	-0-	-2308	-0-	61 1	11798 3	Y	2987	2894 0	64 8	90
							3286 9						
04		15990 X	13748	-0-	-2242	-0-	64 1	11188 3	Y	2269	2310 0		49
							2496 9						
05		15190 X	8789	-0-	-6401	-0-	108 1	7353 3	Y	1205	1154 0	21 8	79
							2 4	1326 9					
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	79 1	5 8	-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		11H	RRCID -> 263873		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH	8114	PERF. 9169 - 14508	
01		21824 X	21349	-0-	-475	-0-	60 1	18845 3	Y	2222	2220 1		37
							2444 9						
02		19712 X	18864	-0-	-848	-0-	61 1	16655 3	Y	1953	1948 1		42
							2148 9						
03		22630 X	19866	-0-	-2764	-0-	82 1	17563 3	Y	2019	2031 1	2 8	28
							2221 9						
04		21900 X	19262	-0-	-2638	-0-	87 1	17042 3	Y	1939	1896 1		71
							2133 9						
05		22630 X	19107	-0-	-3523	-0-	88 1	16913 3	Y	1914	1924 1		61
							1 4	2105 9					
06		20670 X	17915	-0-	-2755	-0-	32 1	16160 3	Y	1551	1555 1		57
							17 4	1706 9					

BEINHORN RANCH		WELL #:		12H	RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8485 - 13824	
01		18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	55 1	17250 3	Y	1474	1473 1		24
							1621 9						
02		16436 X	15872	-0-	-564	-0-	53 1	14388 3	Y	1301	1297 1		28
							1431 9						
03		20305 X	17244	-0-	-3061	-0-	73 1	15611 3	Y	1418	1426 1		20
							1560 9						
04		19650 X	16310	-0-	-3340	-0-	76 1	14823 3	Y	1283	1256 1		47
							1411 9						
05		20305 X	16490	-0-	-3815	-0-	78 1	15004 3	Y	1280	1286 1		41
							1408 9						
06		0 W	16022	-0-	16022	16022	29 1	14668 3	Y	1191	1188 1		44
							15 4	1310 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
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

01		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	29 1	9013 3	Y	832	830 1			14
							915 9							
02		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	32 1	8773 3	Y	1142	788 1	351 8		17
							1256 9							
03		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	42 1	9083 3	Y	992	868 1	129 8		12
							1091 9							
04		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	44 1	8611 3	Y	794	777 1			29
							873 9							
05		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	45 1	8586 3	Y	832	790 1	46 8		25
							915 9							
06		0 W	9353	-0-	9353	9353	17 1	8439 3	Y	807	786 1	17 8		29
							9 4	888 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														

01		14105 X	7273	-0-	-6832	-0-	169 1	6115 3	Y	899	837 0			108
							989 9							
02		12740 X	-0-	-0-	-12740	-0-			Y	1	109 1			-0-
03		14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-				-0-
04		11970 X	606	-0-	-11364	-0-	1 1	542 3	Y	57	56 0			1
							63 9							
05		18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	24 1	16403 3	Y	1432	1414 0			19
							15 4	1575 9						
*06		15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	24 1	15014 3	Y	807	809 0			17
							9 4	888 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														

01		17608 X	10895	-0-	-6713	-0-	247 1	8969 3	Y	1526	1415 0			183
							1679 9							
02		15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-			Y	2	185 1			-0-
03		16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	-0-				-0-
*04		4232 X	2326	-0-	-1906	-0-	5 1	1981 3	Y	309	304 0			5
							340 9							
*05		20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	27 1	17980 3	Y	2649	2619 0			35
							16 4	2914 9						
*06		19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	26 1	16112 3	Y	2795	2770 0			60
							10 4	3075 9						

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														

01		3658 X	2573	-0-	-1085	-0-	8 1	1989 3	Y	524	493 1			136
							576 9							
02		2912 X	2437	-0-	-475	-0-	36 1	1965 3	Y	396	245 1			287
							436 9							
03		2852 X	2603	-0-	-249	-0-	49 1	2324 3	Y	209	336 1	1 8		159
							230 9							
04		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	46 1	2208 3	Y	238	122 1			275
							262 9							
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	122 1	3464 3	Y	302	438 1			139
							332 9							
*06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	99 1	3596 3	Y	269	328 1			80
							296 9							

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065														

01		2852 X	2361	-0-	-491	-0-	2035 3	326 9	N	296	364 1			150
02		2296 X	2172	-0-	-124	-0-	1868 3	304 9	N	276	135 1			291
03		2542 X	2186	-0-	-356	-0-	1876 3	310 9	N	282	180 1			393
04		2460 X	2143	-0-	-317	-0-	1832 3	311 9	N	283	173 1			503
05		2480 X	2107	-0-	-373	-0-	1832 3	275 9	N	250	342 1			411
06		2340 X	2023	-0-	-317	-0-	1741 3	282 9	N	256	535 1			132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909													
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

01		21576 X	18267	-0-	-3309	-0-	102 1	15755 3	Y	2191	2181 1		56
							2410 9						
02		19488 X	16388	-0-	-3100	-0-	38 1	14925 3	Y	1295	1312 1		39
							1425 9						
03		21576 X	15771	-0-	-5805	-0-	32 1	13785 3	Y	1776	1784 1		31
							1954 9						
04		20880 X	15983	-0-	-4897	-0-	38 1	13452 3	Y	2266	2230 1		67
							2493 9						
05		0 W	9869	-0-	9869	9869	108 1	8415 3	Y	1224	1240 1		51
							1346 9						
06		0 W	141	-0-	141	10010	24 3	117 9	Y	106	151 1		6

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728													

01		19220 X	14720	-0-	-4500	-0-	26 1	12446 3	Y	2044	2099 1	3 8	92
							2248 9						
02		17360 X	12369	-0-	-4991	-0-	22 1	10525 3	Y	1656	1624 1		124
							1822 9						
03		18321 X	14563	-0-	-3758	-0-	30 1	12316 3	Y	2015	1998 1		141
							2217 9						
04		17730 X	12916	-0-	-4814	-0-	30 1	10617 3	Y	2063	2095 1		109
							2269 9						
05		18321 X	13214	-0-	-5107	-0-	30 1	10950 3	Y	2031	2027 1		113
							2234 9						
06		14250 X	12951	-0-	-1299	-0-	23 1	11001 3	Y	1752	1688 1		177
							1927 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783													

01		30442 X	28380	-0-	-2062	-0-	80 1	25152 3	Y	2862	2862 1		47
							3148 9						
02		27496 X	22715	-0-	-4781	-0-	74 1	20096 3	Y	2314	2311 1		50
							2545 9						
03		30442 X	26698	-0-	-3744	-0-	111 1	23864 3	Y	2475	2490 1		35
							2723 9						
04		28860 X	24485	-0-	-4375	-0-	113 1	21957 3	Y	2195	2150 1		80
							2415 9						
05		29822 X	26029	-0-	-3793	-0-	122 1	23482 3	Y	2204	2214 1		70
							1 4	2424 9					
06		27450 X	22243	-0-	-5207	-0-	40 1	19916 3	Y	2061	2055 1		76
							20 4	2267 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													

01		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	27 1	11489 3	Y	1508	1586 1		118
							1659 9						
02		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	12 1	9171 3	Y	1396	1272 1		242
							1536 9						
03		11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	21 1	10124 3	Y	1442	1450 1		234
							1586 9						
04		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	31 1	10172 3	Y	1349	1419 1		164
							1484 9						
05		11470 X	9962	-0-	-1508	-0-	25 1	8537 3	Y	1271	1308 1		127
							2 4	1398 9					
06		11100 X	10707	-0-	-393	-0-	27 1	9386 3	Y	1176	1230 1		73
							1294 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													
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		
01	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	258 1	11551 3	Y	444	340 1	234		
						488 9							
02	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	535 1	5904 3	Y	278	174 1	338		
						306 9							
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	377	182 1	533		
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-			Y	572	518 1	587		
05	10137 X	1261	-0-	-8876	-0-	566 1	461 3	Y	213	625 1	175		
						234 9							
06	9810 X	1738	-0-	-8072	-0-	862 1	514 3	Y	329	171 1	333		
						362 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													
01	23095 X	22533	-0-	-562	-0-	42 1	19843 3	Y	2407	2423 0	32		
						2648 9							
02	20860 X	18931	-0-	-1929	-0-	36 1	16736 3	Y	1963	1940 0	45	10	8
						2159 9							
03	23095 X	21440	-0-	-1655	-0-	55 1	18746 3	Y	2399	2412 0	32		
						2639 9							
04	22350 X	20037	-0-	-2313	-0-	68 1	17333 3	Y	2396	2375 0	53		
						2636 9							
05	23095 X	20260	-0-	-2835	-0-	68 1	17739 3	Y	2228	2204 0	44	33	8
						2 4							
06	21810 X	19617	-0-	-2193	-0-	63 1	17442 3	Y	1919	1918 0	45		
						1 4							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518													
01	23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	76 1	20176 3	Y	2685	2662 0	95		
						2954 9							
02	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	73 1	16872 3	Y	2314	2352 0	57		
						2545 9							
03	21266 X	20576	-0-	-690	-0-	56 1	18017 3	Y	2275	2265 0	67		
						2503 9							
04	20580 X	19362	-0-	-1218	-0-	73 1	16860 3	Y	2208	2211 0	64		
						2429 9							
05	21266 X	20403	-0-	-863	-0-	68 1	17981 3	Y	2139	2104 0	99		
						1 4							
*06	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	62 1	20726 3	Y	2013	2033 0	79		
						37 4							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191													
01	11749 X	8773	-0-	-2976	-0-	18 1	7613 3	Y	1038	1091 1	81		
						1142 9							
02	10612 X	8381	-0-	-2231	-0-	10 1	7468 3	Y	821	760 1	142		
						903 9							
03	10509 X	9128	-0-	-1381	-0-	16 1	7995 3	Y	1015	992 1	165		
						1117 9							
04	10170 X	8072	-0-	-2098	-0-	22 1	7001 3	Y	954	1003 1	116		
						1049 9							
05	10385 X	8000	-0-	-2385	-0-	21 1	6852 3	Y	1023	1037 1	102		
						2 4							
06	8970 X	7819	-0-	-1151	-0-	20 1	6919 3	Y	800	852 1	50		
						880 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264039	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	7292 - 12057	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	8804 X	1910	-0-	-6894	-0-	229	1	1164	3	Y	470	505	1	23
02	7952 X	2057	-0-	-5895	-0-	517	9	1308	3	Y	543	518	1	34
03	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	152	1			Y	649	616	1	37
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	597	9			Y	1	38	1	-0-
05	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1173	1	6280	3	Y	498	464	1	34
*06	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	28	4	548	9					
						182	1	7463	3	Y	856	841	1	49
						942	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264097	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8705 - 13077	
01	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	128	1	20542	3	Y	844	721	0	84
02	18396 X	11147	-0-	-7249	-0-	928	9	10304	3	Y	704	700	0	88
03	20367 X	10404	-0-	-9963	-0-	69	1	9296	3	Y	907	857	0	138
04	20910 X	9214	-0-	-11696	-0-	774	9	8557	3	Y	541	596	0	83
05	21607 X	9619	-0-	-11988	-0-	110	1	8603	3	Y	871	840	0	114
06	20910 X	10312	-0-	-10598	-0-	998	9	9522	3	Y	663	694	0	83
						62	1							
						595	9							
						58	1							
						958	9							
						61	1							
						729	9							

CAGE				WELL #:	5TV	RRCID ->	264105	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	6144 - 10335	
01	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7194	3	493	9	N	448	375	1	305
02	6580 X	6308	-0-	-272	-0-	5999	3	309	9	N	281	181	1	405
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5651	3	320	9	N	291	166	1	530
04	7050 X	5622	-0-	-1428	-0-	5270	3	352	9	N	320			850
05	7285 X	5132	-0-	-2153	-0-	4859	3	273	9	N	248	701	1	397
06	7050 X	3900	-0-	-3150	-0-	3710	3	190	9	N	173	345	1	225

CAGE				WELL #:	7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	6050 - 10684	
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	3729	3	361	9	N	328	167	1	283
02	4032 X	3885	-0-	-147	-0-	3576	3	309	9	N	281	175	1	388
03	4464 X	4121	-0-	-343	-0-	3814	3	307	9	N	279	177	1	490
04	4320 X	3996	-0-	-324	-0-	3700	3	296	9	N	269			759
05	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6443	3	277	9	N	252	712	1	299
*06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	6784	3	270	9	N	245	333	1	211

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	9082 - 15124	
01	5611 X	2108	-0-	-3503	-0-	25	1	828	3	Y	1141	1071	0	36
02	5068 X	2246	-0-	-2822	-0-	1255	9	2162	3	Y	24	22	0	1
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	58	1	3068	3	Y	24	24	0	1
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	26	9			Y	22	22	0	1
05	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	116	1	8830	3	Y	564	548	0	17
*06	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	1	4	620	9					
						118	1	8925	3	Y	515	508	0	24
						567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
STUMBERG RANCH		WELL #:		4HR	RRCID ->	264116	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7785 - 12194
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1036 1	8839 3	Y	1392	482 0	807 1	186
						1531 9						
02	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	790 1	7547 3	Y	1488	1490 0	6 8	178
						1637 9						
03	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	568 1	7598 3	Y	1064	1136 0		106
						1170 9						
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	1058	1065 0		99
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	439 1	6207 3	Y	1720	1704 0		115
						1 4	1892 9					
06	4560 X	4460	-0-	-100	-0-	250 1	3446 3	Y	694	724 0		85
						1 4	763 9					

STUMBERG RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	264117	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	8040 - 12456
01	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1090 1	3640 3	Y	1056	365 0	667 1	141
						1162 9				1 8		
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	681 1	2881 3	Y	1356	1334 0		163
						1492 9						
03	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			Y	991	1055 0		99
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			Y	1347	1320 0		126
05	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	635 1	8959 3	Y	1952	1948 0		130
						2 4	2147 9					
*06	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	576 1	7973 3	Y	1160	1148 0		142
						1 4	1276 9					

STUMBERG RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264118	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	8076 - 12314
01	5859 X	1879	-0-	-3980	-0-	331 1	155 3	Y	1266	438 0	755 1	169
						1393 9						
02	5292 X	2405	-0-	-2887	-0-	209 1	421 3	Y	1614	1589 0		194
						1775 9						
03	5859 X	2551	-0-	-3308	-0-	209 1	340 3	Y	1820	1832 0		182
						2002 9						
04	4890 X	3106	-0-	-1784	-0-	172 1	694 3	Y	2036	2028 0		190
						2240 9						
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	303 1	4294 3	Y	631	779 0		42
						1 4	694 9					
*06	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	408 1	5630 3	Y	1747	1575 0		214
						1 4	1922 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	264120	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8694 - 13860
01	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	32 1	5882 3	Y	931	873 0	45 1	30
						1024 9						
02	6552 X	6451	-0-	-101	-0-	75 1	5261 3	Y	1014	951 0	36 1	57
						1115 9						
03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	55 1	2683 3	Y	1253	1263 0		47
						1378 9						
04	7020 X	5566	-0-	-1454	-0-	121 1	4116 3	Y	1208	1218 0		37
						1329 9						
05	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	211 1	16101 3	Y	1323	1320 0		40
						1 4	1455 9					
*06	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	193 1	14694 3	Y	1555	1524 0		71
						1711 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STANLEY RANCH		WELL #:		23H	RRCID -> 264123		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH	8578	PERF. 9580	- 14132	
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	
01	34565 X	17320	-0-	-17245	-0-	45	1	16727	3	Y	498	502	0	10
						548	9							
02	31220 X	17149	-0-	-14071	-0-	43	1	16608	3	Y	453	453	0	10
						498	9							
03	34565 X	27057	-0-	-7508	-0-	150	1	26115	3	Y	720	687	0	43
						792	9							
04	29190 X	23011	-0-	-6179	-0-	68	1	22024	3	Y	835	847	0	21 1
						919	9							
05	29016 X	22532	-0-	-6484	-0-	76	1	21327	3	Y	1016	1007	0	19
						11	4	1118	9					
06	26190 X	17709	-0-	-8481	-0-	22	1	16943	3	Y	668	671	0	16
						9	4	735	9					
STANLEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH	8654	PERF. 9340	- 14062	
01	32643 X	17884	-0-	-14759	-0-	46	1	17333	3	Y	459	462	0	10
						505	9							
02	29484 X	19631	-0-	-9853	-0-	50	1	19079	3	Y	456	456	0	10
						502	9							
03	32643 X	23183	-0-	-9460	-0-	129	1	22449	3	Y	550	527	0	33
						605	9							
04	30540 X	22418	-0-	-8122	-0-	66	1	21334	3	Y	925	930	0	16 1
						1018	9							
05	23901 X	23300	-0-	-601	-0-	79	1	21959	3	Y	1137	1127	0	22
						11	4	1251	9					
06	22440 X	16580	-0-	-5860	-0-	21	1	16057	3	Y	448	460	0	10
						9	4	493	9					
STANLEY RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 264133		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH	8666	PERF. 9312	- 14270	
01	35805 X	18281	-0-	-17524	-0-	47	1	17630	3	Y	549	579	0	11
						604	9							
02	32340 X	16437	-0-	-15903	-0-	41	1	15893	3	Y	457	458	0	10
						503	9							
03	35805 X	153	-0-	-35652	-0-	1	1	148	3	Y	4	14	0	-0-
						4	9							
04	31410 X	23	-0-	-31387	-0-	19	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	30659 X	580	-0-	-30079	-0-	1	1	183	3	Y	360	353	0	7
						396	9							
06	17700 X	110	-0-	-17590	-0-	29	3	81	9	Y	74	79	0	2
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH	7181	PERF. 8468	- 12976	
01	7130 X	3622	-0-	-3508	-0-	45	1	2301	3	Y	1160	1147	0	24
						1276	9							
02	4088 X	1416	-0-	-2672	-0-	34	1	601	3	Y	710	716	0	18
						781	9							
03	4526 X	2248	-0-	-2278	-0-	47	1	1643	3	Y	507	509	0	16
						558	9							
04	4380 X	374	-0-	-4006	-0-	13	1	280	3	Y	74	88	0	2
						81	9							
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	264136	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	8301	- 12924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		16802 X	14281	-0-	-2521	-0-	54 1	11602 3	Y	2386	2417 0			49	
							2625 9								
02		15176 X	13441	-0-	-1735	-0-	50 1	11121 3	Y	2064	2062 0			51	
							2270 9								
03		16802 X	13869	-0-	-2933	-0-	57 1	11205 3	Y	2370	2348 0			73	
							2607 9								
04		16260 X	2929	-0-	-13331	-0-	13 1	2242 3	Y	613	673 0			13	
							674 9								
05		16058 X	2885	-0-	-13173	-0-	34 1	2337 3	Y	466	448 0			31	
							1 4	513 9							
06		14400 X	12185	-0-	-2215	-0-	189 1	9994 3	Y	1818	155 0	1601 1		93	
							2 4	2000 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	264138	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8496	- 13586	
01		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	56 1	12767 3	Y	978	918 0	49 1		31	
							1076 9								
02		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	115 1	10529 3	Y	1280	1200 0	39 1		72	
							1408 9								
03		14446 X	10754	-0-	-3692	-0-	105 1	9629 3	Y	927	965 0			34	
							1020 9								
04		13980 X	9560	-0-	-4420	-0-	131 1	8206 3	Y	1112	1112 0			34	
							1223 9								
05		21920 X	21920	-0-	-0-	-0-	268 1	20552 3	Y	999	1003 0			30	
							1 4	1099 9							
*06		15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	183 1	13877 3	Y	902	891 0			41	
							992 9								

WORTHY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	264174	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9102	- 13325	
01		32164 X	32164	-0-	-0-	-0-	44 1	30592 3	Y	1389	1366 0			39	
							1528 9								
02		26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	50 1	24507 3	Y	1463	1470 0			32	
							1609 9								
03		30039 X	26823	-0-	-3216	-0-	140 1	25591 3	Y	993	1004 0			21	
							1092 9								
04		31140 X	24153	-0-	-6987	-0-	77 1	23118 3	Y	871	871 0			21	
							958 9								
05		32178 X	25120	-0-	-7058	-0-	45 1	24075 3	Y	906	903 0			24	
							3 4	997 9							
06		31140 X	21589	-0-	-9551	-0-	63 1	20598 3	Y	837	832 0			29	
							7 4	921 9							

WORTHY RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	264177	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9495	- 13266	
01		22289 X	20461	-0-	-1828	-0-	28 1	19578 3	Y	777	767 0			22	
							855 9								
02		20132 X	16388	-0-	-3744	-0-	32 1	15637 3	Y	654	662 0			14	
							719 9								
03		22289 X	17204	-0-	-5085	-0-	89 1	16350 3	Y	695	694 0			15	
							765 9								
04		21570 X	15112	-0-	-6458	-0-	48 1	14483 3	Y	528	530 0			13	
							581 9								
05		20460 X	14704	-0-	-5756	-0-	26 1	14211 3	Y	423	425 0			11	
							2 4	465 9							
06		19800 X	12589	-0-	-7211	-0-	37 1	12150 3	Y	362	360 0			13	
							4 4	398 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8850	- 13403			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

01		7719 X	3291	-0-	-4428	-0-		47 1	3018	3	Y	205	220 0		28		
								226 9									
02		6972 X	3254	-0-	-3718	-0-		92 1	1931	3	Y	1119	940 0		207		
								1231 9									
03		7719 X	7410	-0-	-309	-0-		46 1	6321	3	Y	948	1068 0		87		
								1043 9									
04		7470 X	4680	-0-	-2790	-0-		225 1	3571	3	Y	804	808 0		83		
								884 9									
05		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-		342 1	7300	3	Y	915	926 0		72		
								1007 9									
06		7170 X	4404	-0-	-2766	-0-		158 1	3689	3	Y	506	533 0		45		
								557 9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264300	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7188	- 12990			
01		19089 X	19089	-0-	-0-	-0-		33 1	16329	3	Y	2479	2520 1		112		
								2727 9									
02		16492 X	15926	-0-	-566	-0-		28 1	13397	3	Y	2274	2215 1		171		
								2501 9									
03		18259 X	16253	-0-	-2006	-0-		32 1	13416	3	Y	2550	2542 1		179		
								2805 9									
04		17670 X	15010	-0-	-2660	-0-		35 1	12456	3	Y	2290	2348 1		121		
								2519 9									
05		18259 X	17275	-0-	-984	-0-		41 1	14680	3	Y	2322	2314 1		129		
								2554 9									
06		17670 X	16033	-0-	-1637	-0-		29 1	13718	3	Y	2078	1997 1		210		
								2286 9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	264301	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9900	- 14228			
01		10571 X	7089	-0-	-3482	-0-		144 1	6459	3	Y	442	424 0		50		
								486 9									
02		9548 X	5941	-0-	-3607	-0-		100 1	5090	3	Y	683	649 0		84		
								751 9									
03		10385 X	6321	-0-	-4064	-0-		113 1	5714	3	Y	449	480 0		53		
								494 9									
04		9240 X	5095	-0-	-4145	-0-		93 1	4406	3	Y	542	548 0		47		
								596 9									
05		7099 X	6507	-0-	-592	-0-		145 1	5685	3	Y	615	600 0		62		
								677 9									
06		6870 X	3549	-0-	-3321	-0-		66 1	2923	3	Y	508	485 0		85		
								1 4	559 9								

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	264329	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8555	- 13779			
01		47492 X	47162	-0-	-330	-0-		104 1	42960	3	Y	3725	3756 0		96		
								4098 9									
02		45920 X	44768	-0-	-1152	-0-		143 1	41066	3	Y	3235	3199 0		132		
								3559 9									
03		50840 X	39107	-0-	-11733	-0-		140 1	35405	3	Y	3238	3276 0		94		
								3562 9									
04		49200 X	35496	-0-	-13704	-0-		133 1	32247	3	Y	2833	2820 0		107		
								3116 9									
05		49569 X	39579	-0-	-9990	-0-		148 1	36198	3	Y	2905	2910 0		102		
								37 4	3196 9								
06		47970 X	33183	-0-	-14787	-0-		146 1	30018	3	Y	2683	2688 0		97		
								68 4	2951 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FOGMT		WELL #: 7SP		RRCID -> 264426		COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1674 X	790	-0-	-884	-0-	3 1	391 3	Y	360	357 1		5
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	396 9	14 1	Y	535	529 1	1 8	10
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	589 9	48 1	Y	1555	1532 1		33
04	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	1711 9	31 1	Y	1222	1240 1		15
05	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	1344 9	34 1	Y	1371	1356 1		30
*06	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	20 4	26 1	Y	1825	1800 1		55
						5 4	2008 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 264608		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199			
01	19127 X	13321	-0-	-5806	-0-	208 1	12432 3	Y	619	581 0		85
02	17276 X	11887	-0-	-5389	-0-	681 9	151 1	Y	1174	1042 0		217
03	19127 X	12317	-0-	-6810	-0-	1291 9	120 1	Y	842	981 0		78
04	14010 X	7021	-0-	-6989	-0-	926 9	569 1	Y	814	808 0		84
05	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	895 9	646 1	Y	665	697 0		52
*06	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	732 9	552 1	Y	653	647 0		58
						718 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264703		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782			
01	10075 X	4495	-0-	-5580	-0-	23 1	3572 3	Y	818	699 0	39 1	81
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	900 9	72 1	Y	1265	1188 0		158
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	1392 9	130 1	Y	635	696 0		97
04	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	699 9	86 1	Y	629	629 0		97
05	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	692 9	73 1	Y	599	618 0		78
*06	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	659 9	57 1	Y	1022	972 0		128
						1124 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 264802		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842			
01	9269 X	8641	-0-	-628	-0-	299 1	6917 3	Y	1295	1210 0		147
02	8568 X	6433	-0-	-2135	-0-	1425 9	168 1	Y	1383	1361 0		169
03	9486 X	7714	-0-	-1772	-0-	1521 9	186 1	Y	1075	1118 0		126
04	9180 X	7974	-0-	-1206	-0-	1183 9	212 1	Y	1004	1043 0		87
05	8649 X	8513	-0-	-136	-0-	1104 9	186 1	Y	960	950 0		97
06	8370 X	1968	-0-	-6402	-0-	1056 9	33 1	Y	462	482 0		77
						1 4	508 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264810	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	5431	PERF.	5725	-	9580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE
01		6169 X	5019	-0-	-1150	-0-	4736 3	283 9	N	257	148 1			291	
02		5572 X	4194	-0-	-1378	-0-	3988 3	206 9	N	187	188 1			290	
03		5828 X	5233	-0-	-595	-0-	4983 3	250 9	N	227				517	
04		4860 X	3572	-0-	-1288	-0-	3444 3	128 9	N	116	344 1			289	
05		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5159 3	253 9	N	230	178 1			341	
*06		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4912 3	211 9	N	192	345 1			188	
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264811	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6080	-	9903
01		10509 X	48	-0-	-10461	-0-	48 3		N	-0-				117	
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			N	51	17 8			151	
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	125	161 1	8 8		107	
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	99				206	
05		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8426 3	112 9	N	102	183 1	2 8		123	
*06		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7111 3	97 9	N	88				211	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	264834	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8658	-	13633
01		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	33 1	6702 3	Y	3093	2898 0			195	
							3402 9								
02		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	21 1	4254 3	Y	924	856 0	194 1		69	
							1016 9								
03		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	38 1	8336 3	Y	2019	1971 0			117	
							2221 9								
04		5550 X	115	-0-	-5435	-0-	28 3	87 9	Y	79	192 0			4	
05		5735 X	2826	-0-	-2909	-0-	21 1	1306 3	Y	1361	1286 0			79	
							2 4	1497 9							
06		5550 X	2139	-0-	-3411	-0-	14 1	837 3	Y	1171	921 0	309 1		20	
							1288 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264835	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9005	-	13468
01		15593 X	11976	-0-	-3617	-0-	263 1	9551 3	Y	1965	1817 0			271	
							2162 9								
02		14084 X	9102	-0-	-4982	-0-	160 1	7097 3	Y	1677	1638 0			310	
							1845 9								
03		15004 X	7452	-0-	-7552	-0-	93 1	5571 3	Y	1625	1785 0			150	
							1788 9								
04		11850 X	4316	-0-	-7534	-0-	366 1	2008 3	Y	1765	1732 0			183	
							1942 9								
05		12245 X	10670	-0-	-1575	-0-	400 1	8557 3	Y	1557	1617 0			123	
							1713 9								
*06		12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	442 1	10290 3	Y	1639	1617 0			145	
							1803 9								
CAGE				WELL #:	4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	6090	-	9493
01		9858 X	7237	-0-	-2621	-0-	6255 3	982 9	N	893	668 1			450	
02		8064 X	7463	-0-	-601	-0-	7019 3	444 9	N	404	346 1	1 8		507	
03		8525 X	7186	-0-	-1339	-0-	6507 3	679 9	N	617	548 1			576	
04		8220 X	6673	-0-	-1547	-0-	6053 3	620 9	N	564	358 1			782	
05		8494 X	5585	-0-	-2909	-0-	5117 3	468 9	N	425	1010 1			197	
06		8010 X	7455	-0-	-555	-0-	6793 3	662 9	N	602	517 1			282	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640	- 13659		
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	

01	16213 X	16159	-0-	-54	-0-	130	1	13928	3	Y	1910	1915	1	34
						2101	9							
02	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	127	1	12234	3	Y	1644	1631	1	47
						1808	9							
03	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	200	1	14006	3	Y	1875	1768	1	61
						2063	9					93	8	
04	15630 X	12890	-0-	-2740	-0-	178	1	10973	3	Y	1581	1598	0	44
						1739	9							
05	16151 X	14164	-0-	-1987	-0-	99	1	12248	3	Y	1645	1640	0	49
						7	4	1810	9					
06	15750 X	12974	-0-	-2776	-0-	63	1	11264	3	Y	1495	1493	0	51
						2	4	1645	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816	- 13704		
01	8835 X	6886	-0-	-1949	-0-	55	1	5864	3	Y	879	882	0	16
						967	9							
02	7168 X	6785	-0-	-383	-0-	57	1	5508	3	Y	1109	1080	0	31
						1220	9						14	8
03	7905 X	5498	-0-	-2407	-0-	63	1	4406	3	Y	935	906	0	31
						1029	9						29	8
04	7650 X	3665	-0-	-3985	-0-	47	1	2878	3	Y	673	685	0	19
						740	9							
05	7502 X	6314	-0-	-1188	-0-	43	1	5364	3	Y	822	812	0	24
						3	4	904	9				5	8
*06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	36	1	6451	3	Y	877	871	0	30
						1	4	965	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	14H	RRCID ->	264959	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726	- 12971		
01	12865 X	10003	-0-	-2862	-0-	80	1	8496	3	Y	1297	1302	0	23
						1427	9							
02	11620 X	9433	-0-	-2187	-0-	83	1	8019	3	Y	1210	1199	0	34
						1331	9							
03	12803 X	9645	-0-	-3158	-0-	119	1	8319	3	Y	1097	1093	0	38
						1207	9							
04	12390 X	9818	-0-	-2572	-0-	138	1	8513	3	Y	1061	1070	0	29
						1167	9							
05	12803 X	9748	-0-	-3055	-0-	69	1	8433	3	Y	1128	1123	0	34
						5	4	1241	9					
06	10110 X	10024	-0-	-86	-0-	50	1	8873	3	Y	1000	1000	0	34
						1	4	1100	9					

WORTHHEY RANCH			WELL #:	22H	RRCID ->	265121	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 9285	- 13345		
01	21793 X	10304	-0-	-11489	-0-	25	1	9947	3	Y	302	297	0	9
						332	9							
02	15848 X	9872	-0-	-5976	-0-	36	1	9559	3	Y	252	256	0	5
						277	9							
03	12586 X	8814	-0-	-3772	-0-	105	1	8387	3	Y	293	292	0	6
						322	9							
04	10950 X	4738	-0-	-6212	-0-	53	1	4429	3	Y	233	233	0	6
						256	9							
05	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	33	1	17902	3	Y	194	195	0	5
						2	4	213	9					
*06	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	48	1	15621	3	Y	170	169	0	6
						5	4	187	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 8452 - 12842				
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		
01		14074 X	9808	-0-	-4266	-0-	56	1	Y	737	629	0	98	1	73
							811	9							
02		10724 X	6055	-0-	-4669	-0-	59	1	Y	632	626	0			79
							695	9							
03		11408 X	2567	-0-	-8841	-0-	86	1	Y	769	731	0			117
							846	9							
04		11040 X	2320	-0-	-8720	-0-	49	1	Y	641	659	0			99
							705	9							
05		11408 X	8243	-0-	-3165	-0-	51	1	Y	628	645	0			82
							691	9							
06		9480 X	9321	-0-	-159	-0-	49	1	Y	1468	1366	0			184
							1615	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265137		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8683 - 13117				
01		22258 X	12993	-0-	-9265	-0-	77	1	Y	614	524	0	101	1	61
							675	9							
02		20104 X	8764	-0-	-11340	-0-	84	1	Y	370	385	0			46
							407	9							
03		22258 X	8816	-0-	-13442	-0-	143	1	Y	668	612	0			102
							735	9							
04		18900 X	7088	-0-	-11812	-0-	84	1	Y	537	556	0			83
							591	9							
05		19530 X	12716	-0-	-6814	-0-	80	1	Y	694	686	0			91
							763	9							
06		0 W	10134	-0-	10134	10134	64	1	Y	104	182	0			13
							114	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265164		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8913 - 13798				
01		12958 X	12409	-0-	-549	-0-	101	1	Y	1350	1355	0			24
							1485	9							
02		11704 X	10559	-0-	-1145	-0-	95	1	Y	1202	1192	0			34
							1322	9							
03		12958 X	10202	-0-	-2756	-0-	124	1	Y	1269	1259	0			44
							1396	9							
04		12510 X	10462	-0-	-2048	-0-	146	1	Y	1173	1185	0			32
							1290	9							
05		12927 X	10798	-0-	-2129	-0-	76	1	Y	1223	1218	0			37
							6	4							
06		12000 X	10393	-0-	-1607	-0-	50	1	Y	1213	1203	0	6	8	41
							1	4							

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 265166		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8492 - 13503				
01		16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	1640	1626	0	18	8	29
							1804	9							
02		14140 X	13171	-0-	-969	-0-	119	1	Y	1431	1419	0			41
							1574	9							
03		15655 X	13158	-0-	-2497	-0-	163	1	Y	1425	1417	0			49
							1568	9							
04		15150 X	12653	-0-	-2497	-0-	179	1	Y	1316	1329	0			36
							1448	9							
05		15655 X	13255	-0-	-2400	-0-	95	1	Y	1361	1356	0			41
							7	4							
06		15150 X	12301	-0-	-2849	-0-	60	1	Y	1218	1217	0			42
							2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	3H	RRCID ->	265243	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8160	- 13423			
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01		10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	44 1	8828	3	Y	1846	1773	0	37 1	117
							2031 9								
02		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	38 1	7783	3	Y	1603	1484	0	116 1	120
							1763 9								
03		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	35 1	7729	3	Y	1976	1981	0		115
							2174 9								
04		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	120 1	7896	3	Y	1974	1984	0		105
							2171 9								
05		9331 X	8638	-0-	-693	-0-	103 1	6347	3	Y	1981	1971	0		115
							9 4	2179	9						
*06		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	89 1	5385	3	Y	3433	2700	0	788 1	60
							1 4	3776	9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	2H	RRCID ->	265379	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8833	- 14068			
01		18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	58 1	15448	3	Y	2993	2951	0	13 8	106
							3292 9								
02		15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	54 1	12438	3	Y	2410	2457	0		59
							2651 9								
03		16399 X	15242	-0-	-1157	-0-	40 1	12891	3	Y	2101	2098	0		62
							2311 9								
04		16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	60 1	13965	3	Y	2079	2080	0		61
							2287 9								
05		16399 X	15102	-0-	-1297	-0-	48 1	12811	3	Y	2038	2004	0		95
							1 4	2242	9						
*06		16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	44 1	14562	3	Y	1963	1981	0		77
							26 4	2159	9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	3H	RRCID ->	265382	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8626	- 13465			
01		20429 X	19961	-0-	-468	-0-	64 1	17016	3	Y	2619	2596	0		93
							2881 9								
02		19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	72 1	16719	3	Y	2149	2189	0		53
							2364 9								
03		20429 X	19878	-0-	-551	-0-	54 1	17600	3	Y	2022	2016	0		59
							2224 9								
04		19770 X	15812	-0-	-3958	-0-	60 1	13782	3	Y	1791	1798	0		52
							1970 9								
05		20429 X	17876	-0-	-2553	-0-	59 1	15799	3	Y	1834	1801	0		85
							1 4	2017	9						
*06		20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	56 1	18787	3	Y	1672	1680	0	12 8	65
							34 4	1839	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	4H	RRCID ->	265386	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8472	- 13633			
01		18600 X	15638	-0-	-2962	-0-	67 1	13691	3	Y	1709	1651	0	41 1	108
							1880 9								
02		16408 X	15162	-0-	-1246	-0-	64 1	13329	3	Y	1608	1489	0	107 1	120
							1769 9								
03		19437 X	15356	-0-	-4081	-0-	61 1	13226	3	Y	1881	1892	0		109
							2069 9								
04		18810 X	12344	-0-	-6466	-0-	157 1	10236	3	Y	1774	1789	0		94
							1951 9								
05		19437 X	12564	-0-	-6873	-0-	171 1	10538	3	Y	1674	1671	0		97
							14 4	1841	9						
06		16260 X	14528	-0-	-1732	-0-	180 1	10802	3	Y	3222	2534	0	729 1	56
							2 4	3544	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		32147 X	28622	-0-	-3525	-0-	72 1	26863	3	Y	1534	1533	0	32	
02		29036 X	20636	-0-	-8400	-0-	1687 9	51 1	19476	3	Y	1008	1018	0	22
03		29140 X	16717	-0-	-12423	-0-	1109 9	91 1	15783	3	Y	766	742	0	46
04		28109 X	28109	-0-	-0-	-0-	843 9	78 1	25157	3	Y	2613	2604	0	22 1 33
05		28613 X	15343	-0-	-13270	-0-	2874 9	42 1	11711	3	Y	3258	3229	0	62
06		27690 X	11348	-0-	-16342	-0-	6 4	12 1	9127	3	Y	2004	2019	0	47
							5 4		2204	9					

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629															
01		31031 X	22715	-0-	-8316	-0-	56 1	21230	3	Y	1299	1304	0	27	
02		28028 X	18236	-0-	-9792	-0-	1429 9	45 1	17202	3	Y	899	906	0	20
03		30194 X	15439	-0-	-14755	-0-	989 9	83 1	14491	3	Y	786	759	0	47
04		27810 X	19186	-0-	-8624	-0-	865 9	54 1	17654	3	Y	1344	1351	0	23 1 17
05		28737 X	24149	-0-	-4588	-0-	1478 9	78 1	21705	3	Y	2141	2117	0	41
06		21990 X	12249	-0-	-9741	-0-	11 4	15 1	11616	3	Y	556	584	0	13
							6 4		612	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191															
01		16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-				Y	10	9	0	1	
02		14504 X	1013	-0-	-13491	-0-	16 1	938	3	Y	54	42	0	13	
03		16058 X	12501	-0-	-3557	-0-	59 9	575 1	9984	3	Y	1765	1708	0	70
04		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	1942 9	481 1	8133	3	Y	2041	2013	0	98
05		12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	2245 9	400 1	9144	3	Y	2476	2489	0	85
*06		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	5 4	371 1	9269	3	Y	2380	2369	0	96
							21 4		2618	9					

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427															
01		47306 X	33006	-0-	-14300	-0-	82 1	30812	3	Y	1920	1922	0	40	
02		42728 X	26067	-0-	-16661	-0-	2112 9	63 1	24278	3	Y	1569	1571	0	3 8 35
03		35619 X	565	-0-	-35054	-0-	1726 9	3 1	520	3	Y	38	60	0	11 8 2
04		31950 X	13372	-0-	-18578	-0-	42 9	37 1	12093	3	Y	1129	1116	0	1 1 14
05		33015 X	21424	-0-	-11591	-0-	1242 9	69 1	19401	3	Y	1767	1743	0	5 8 33
06		31950 X	22738	-0-	-9212	-0-	10 4	28 1	21694	3	Y	913	925	0	21
							12 4		1004	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-				Y	6	5	0	1
02		6888 X	693	-0-	-6195	-0-	11	1	665	3	15	12	0	4
							17	9						
03		7626 X	5706	-0-	-1920	-0-	372	1	4788	3	496	480	0	20
							546	9						
04		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	673	661	0	32
05		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	372	1	8524	3	772	777	0	27
							4	4	849	9				
*06		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	308	1	7692	3	659	659	0	27
							17	4	725	9				

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552			

01		33294 X	17527	-0-	-15767	-0-	261	1	15719	3	1406	1372	0	100
							1547	9						
02		26348 X	17685	-0-	-8663	-0-	292	1	16150	3	1130	1084	0	115
							1243	9						
03		29171 X	25116	-0-	-4055	-0-	453	1	23264	3	1272	1277	0	110
							1399	9						
04		28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	554	1	27010	3	1179	1222	0	67
							1297	9						
05		27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	415	1	25687	3	1133	1099	0	101
							1246	9						
06		24300 X	21452	-0-	-2848	-0-	326	1	20056	3	973	1005	0	69
							1070	9						

STANLEY RANCH		WELL #:		16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388			

01		31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	79	1	29456	3	1717	1714	0	36
							1889	9						
02		27748 X	23890	-0-	-3858	-0-	58	1	22365	3	1334	1340	0	30
							1467	9						
03		34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-				Y	-0-	30	0	-0-
04		39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	114	1	37045	3	1765	1743	0	22
							1942	9						
05		34875 X	28232	-0-	-6643	-0-	93	1	25875	3	2046	2029	0	39
							13	4	2251	9				
06		30420 X	26211	-0-	-4209	-0-	32	1	24642	3	1385	1392	0	32
							13	4	1524	9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041			

01		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-				Y	-0-	8	0	-0-
02		13048 X	642	-0-	-12406	-0-	10	1	586	3	42	32	0	10
							46	9						
03		14446 X	11006	-0-	-3440	-0-	524	1	8807	3	1523	1473	0	60
							1675	9						
04		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	439	1	4660	3	1480	1469	0	71
							1628	9						
05		14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	537	1	12274	3	1941	1945	0	67
							6	4	2135	9				
*06		15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	509	1	12692	3	1921	1910	0	78
							28	4	2113	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	265588	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	9030 - 13362	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	11470 X	3920	-0-	-7550	-0-	21 597	1 9	3302	3	Y	543	464	0 57 1	54
02	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	74 847	1 9	6521	3	Y	770	728	0	96
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	161 663	1 9	6222	3	Y	603	607	0	92
04	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	70 517	1 9	4444	3	Y	470	490	0	72
05	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	72 507	1 9	10672	3	Y	461	473	0	60
06	0 W	11101	-0-	11101	11101	70 171	1 9	10860	3	Y	155	196	0	19

STUMBERG RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	266100	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8589 - 13500	
01	10695 X	517	-0-	-10178	-0-	9 100	1 9	408	3	Y	91	169	0	28
02	9352 X	5751	-0-	-3601	-0-	56 873	1 9	4822	3	Y	794	777	0	45
03	8649 X	3561	-0-	-5088	-0-	131 656	1 9	2774	3	Y	596	606	0	35
04	8370 X	3397	-0-	-4973	-0-	271 1872	1 9	1254	3	Y	1702	1668	0	69
05	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	332 2	1 4	8142	3	Y	1813	1818	0	64
*06	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	207 6	1 4	6765	3	Y	1660	1619	0	105

BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	1H	RRCID ->	266340	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8793 - 13695	
01	28132 X	28132	-0-	-0-	-0-	241 2322	1 9	25569	3	Y	2111	2157	1	136
02	24976 X	24944	-0-	-32	-0-	158 2366	1 9	22420	3	Y	2151	2129	1	158
03	27652 X	25396	-0-	-2256	-0-	174 2111	1 9	23111	3	Y	1919	1938	1	139
04	26760 X	24139	-0-	-2621	-0-	163 1928	1 9	22048	3	Y	1753	1756	1	136
05	27652 X	24654	-0-	-2998	-0-	176 1851	1 9	22627	3	Y	1683	1684	1	135
06	0 W	23160	-0-	23160	23160	161 1668	1 9	21331	3	Y	1516	1503	1	148

BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	2H	RRCID ->	266341	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8758 - 13565	
01	20243 X	19561	-0-	-682	-0-	166 1769	1 9	17626	3	Y	1608	1639	1	104
02	18284 X	16926	-0-	-1358	-0-	109 1408	1 9	15409	3	Y	1280	1290	1	94
03	20243 X	18027	-0-	-2216	-0-	122 1602	1 9	16303	3	Y	1456	1444	1	106
04	19590 X	17436	-0-	-2154	-0-	117 1503	1 9	15816	3	Y	1366	1366	1	106
05	19561 X	18426	-0-	-1135	-0-	130 1494	1 9	16802	3	Y	1358	1355	1	109
06	0 W	18152	-0-	18152	18152	125 1431	1 9	16596	3	Y	1301	1283	1	127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

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
01	21514 X	19422	-0-	-2092	-0-	165	1	17527	3	Y	1573	1607	1	102
						1730	9							
02	19432 X	16502	-0-	-2930	-0-	107	1	15095	3	Y	1182	1197	1	87
						1300	9							
03	21514 X	18784	-0-	-2730	-0-	129	1	17127	3	Y	1389	1375	1	101
						1528	9							
04	20790 X	17966	-0-	-2824	-0-	121	1	16358	3	Y	1352	1348	1	105
						1487	9							
05	20987 X	17770	-0-	-3217	-0-	126	1	16237	3	Y	1279	1281	1	103
						1407	9							
06	18810 X	16511	-0-	-2299	-0-	114	1	15097	3	Y	1182	1169	1	116
						1300	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

01	4929 X	3472	-0-	-1457	-0-	130	1	1921	3	Y	1292	1210	0	147
						1421	9							
02	4368 X	2929	-0-	-1439	-0-	66	1	1559	3	Y	1185	1187	0	145
						1304	9							
03	4836 X	4423	-0-	-413	-0-	129	1	2607	3	Y	1534	1499	0	180
						1687	9							
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	128	1	3015	3	Y	1334	1398	0	116
						1467	9							
05	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	132	1	5172	3	Y	928	950	0	94
						1021	9							
*06	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	97	1	4277	3	Y	846	798	0	142
						2	4	931	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

01	24924 X	20046	-0-	-4878	-0-	121	1	19221	3	Y	640	547	0	63
						704	9							
02	23296 X	12818	-0-	-10478	-0-	87	1	12134	3	Y	543	538	0	68
						597	9							
03	25792 X	10993	-0-	-14799	-0-	162	1	9932	3	Y	817	760	0	125
						899	9							
04	24960 X	10613	-0-	-14347	-0-	104	1	9772	3	Y	670	692	0	103
						737	9							
05	23281 X	14518	-0-	-8763	-0-	92	1	13620	3	Y	733	740	0	96
						806	9							
06	19410 X	13516	-0-	-5894	-0-	85	1	13266	3	Y	150	227	0	19
						165	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

01	16337 X	836	-0-	-15501	-0-	13	1	643	3	Y	164	263	0	50
						180	9							
02	14616 X	8041	-0-	-6575	-0-	76	1	6580	3	Y	1259	1238	0	71
						1385	9							
03	16182 X	5535	-0-	-10647	-0-	171	1	4371	3	Y	903	922	0	52
						993	9							
04	14370 X	6743	-0-	-7627	-0-	297	1	3490	3	Y	2687	2630	0	109
						2956	9							
05	12927 X	11095	-0-	-1832	-0-	334	1	8222	3	Y	2306	2334	0	81
						2	4	2537	9					
*06	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	7879	3	Y	1996	1950	0	127
						8	4	2196	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 266357		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8067 - 12881	
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
01	14167 X	1266	-0-	-12901	-0-	11 1 751 9	504 3	Y	683	836 0	206
02	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	105 1 6438 9	9092 3	Y	5853	5731 0	328
03	14167 X	13587	-0-	-580	-0-	296 1 6454 9	6837 3	Y	5867	5855 0	340
04	13710 X	6005	-0-	-7705	-0-	228 1 2284 9	3493 3	Y	2076	2332 0	84
05	0 W	9755	-0-	9755	9755	292 1 2 4	7178 3	Y	2075	2086 0	73
06	0 W	7637	-0-	7637	17392	164 1 5 4	5338 3	Y	1936	1886 0	123

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 8030 - 11153	
01	5177 X	3424	-0-	-1753	-0-	113 1 8 9	3303 3	Y	7	26 1	4
02	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	369 1 4 9	7445 3	Y	4	3 1	5
03	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	6	3 1	8
04	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			Y	9	8 1	9
05	8060 X	594	-0-	-7466	-0-	198 1 235 9	161 3	Y	214	46 1	177
06	7800 X	276	-0-	-7524	-0-	165 1 12 9	99 3	Y	11	173 1	15

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 30H		RRCID -> 266425		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7920 - 13066	
01	T. A.	10112	-0-	10112	10112	16 1 1283 9	8813 3	Y	1166	1131 0	53
02	T. A.	10333	-0-	10333	20445	47 1 1411 9	8875 3	Y	1283	1281 0	55
03	T. A.	11761	-0-	11761	32206	51 1 1283 9	10427 3	Y	1166	1176 0	45
04	46221 X	14015	-0-	-32206	-0-	64 1 1268 9	12683 3	Y	1153	1145 0	53
05	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	87 1 1486 9	14693 3	Y	1351	1342 0	62
*06	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	188 1 1360 9	13254 3	Y	1236	1213 0	25 8 60

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 266429		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 8222 - 13061	
01	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	24 1 1411 9	12923 3	Y	1283	1251 0	58
02	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	72 1 1411 9	13586 3	Y	1283	1286 0	55
03	16151 X	16151	-0-	-0-	-0-	71 1 1714 9	14366 3	Y	1558	1553 0	60
04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	71 1 1573 9	13888 3	Y	1430	1424 0	66
05	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	80 1 1532 9	13337 3	Y	1393	1396 0	63
*06	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	185 1 1404 9	12994 3	Y	1276	1275 0	64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7640 - 10798	
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 AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	3668	1 6821 3	Y	1305	1256 1	139		
						1436	9						
02	5824 X	2025	-0-	-3799	-0-	381	1 818 3	Y	751	788 1	102		
						826	9						
03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			Y	815	888 1	29		
04	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	953	931 1	51		
05	6851 X	5768	-0-	-1083	-0-	373	1 4280 3	Y	1014	1031 1	34		
						1115	9						
06	6630 X	5929	-0-	-701	-0-	303	1 4519 3	Y	1006	962 1	78		
						1107	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725	
01	36766 X	24703	-0-	-12063	-0-	73	1 22831 3	Y	1635	1653 0	39		
						1799	9						
02	26516 X	20626	-0-	-5890	-0-	55	1 19018 3	Y	1412	1390 0	61		
						1553	9						
03	27311 X	25657	-0-	-1654	-0-	66	1 23934 3	Y	1506	1510 0	57		
						1657	9						
04	26430 X	22661	-0-	-3769	-0-	94	1 21133 3	Y	1304	1318 0	43		
						1434	9						
05	27311 X	22845	-0-	-4466	-0-	67	1 21284 3	Y	1345	1328 0	60		
						14	4 1480 9						
06	24840 X	21756	-0-	-3084	-0-	91	1 20375 3	Y	1155	1172 0	43		
						19	4 1271 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	266448	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8921 - 14058	
01	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	50	1 15636 3	Y	1466	1479 0	35		
						1613	9						
02	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	50	1 17205 3	Y	1276	1256 0	55		
						1404	9						
03	17112 X	15463	-0-	-1649	-0-	38	1 13753 3	Y	1520	1517 0	58		
						1672	9						
04	16740 X	14081	-0-	-2659	-0-	56	1 12485 3	Y	1400	1411 0	47		
						1540	9						
05	20646 X	15013	-0-	-5633	-0-	42	1 13283 3	Y	1527	1506 0	68		
						8	4 1680 9						
06	19980 X	14568	-0-	-5412	-0-	58	1 12967 3	Y	1392	1408 0	52		
						12	4 1531 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 13558	
01	25167 X	25167	-0-	-0-	-0-	74	1 23109 3	Y	1804	1820 0	43		
						1984	9						
02	25547 X	25547	-0-	-0-	-0-	70	1 23950 3	Y	1388	1371 0	60		
						1527	9						
03	22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	57	1 20675 3	Y	1500	1503 0	57		
						1650	9						
04	21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	88	1 19828 3	Y	1296	1310 0	43		
						1426	9						
05	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	60	1 19245 3	Y	1419	1399 0	63		
						12	4 1561 9						
*06	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	82	1 18527 3	Y	1155	1175 0	43		
						17	4 1271 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 266450	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5672	PERF. 6238	- 9568				
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	
01	12834 X	8649	-0-	-4185	-0-	488 1	7808 3	Y	321	308 1		61	
						353 9							
02	11284 X	1461	-0-	-9823	-0-	45 1	1278 3	Y	125	87 1		99	
						138 9							
03	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			Y	-0-	86 1		13	
04	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-			Y	258	77 1		194	
05	12865 X	2669	-0-	-10196	-0-	752 1	1199 3	Y	264	346 1		112	
						428 4	290 9						
*06	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1029 1	9622 3	Y	214	268 1		58	
						227 4	235 9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266562	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 6798	PERF. 7263	- 10878				
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	446 1	4425 3	Y	719	749 0		50	
						791 9							
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	413 1	3118 3	Y	540	536 0		54	
						594 9							
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	530	549 0		35	
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			Y	549	554 0		30	
05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	482 1	4038 3	Y	617	606 0		41	
						679 9							
*06	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	274 1	3995 3	Y	605	603 0		43	
						3 4	666 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 266564	COMPL. DATE 12/28/2011	TOTAL DEPTH 8107	PERF. 8711	- 12329				
01	18848 X	16207	-0-	-2641	-0-	47 1	14773 3	Y	1261	1273 0		30	
						1387 9							
02	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	49 1	16738 3	Y	1167	1146 0		51	
						1284 9							
03	18848 X	14311	-0-	-4537	-0-	35 1	12952 3	Y	1204	1209 0		46	
						1324 9							
04	18240 X	12465	-0-	-5775	-0-	50 1	11251 3	Y	1058	1069 0		35	
						1164 9							
05	18848 X	13238	-0-	-5610	-0-	37 1	11909 3	Y	1167	1150 0		52	
						8 4	1284 9						
06	18240 X	12468	-0-	-5772	-0-	50 1	11294 3	Y	1013	1027 0		38	
						10 4	1114 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 21H		RRCID -> 266565	COMPL. DATE 12/28/2011	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 7983	- 13178				
01	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			Y	58	65 0		6	
02	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-			Y	15	17 0		4	
03	7099 X	5295	-0-	-1804	-0-	406 1	4241 3	Y	589	570 0		23	
						648 9							
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	809	793 0		39	
05	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	400 1	9167 3	Y	1209	1206 0		42	
						5 4	1330 9						
*06	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	318 1	7922 3	Y	1195	1189 0		48	
						17 4	1315 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		22H	RRCID ->	266566	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	8092 - 13184
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
01		29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-			-0-	60	0	-0-
02		26488 X	504	-0-	-25984	-0-	7	1	59	45	0	14
							65	9				
03		29078 X	6349	-0-	-22729	-0-	334	1	2219	2145	0	88
							2441	9				
04		3510 X	1628	-0-	-1882	-0-	491	1	980	1021	0	47
							1078	9				
05		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	477	1	1608	1600	0	55
							5	4				
*06		13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	463	1	1618	1608	0	65
							26	4				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		23H	RRCID ->	266569	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7831 - 13114
01		12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-			-0-	65	0	-0-
02		11480 X	742	-0-	-10738	-0-	11	1	76	58	0	18
							84	9				
03		12710 X	8487	-0-	-4223	-0-	446	1	2017	1955	0	80
							2219	9				
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			987	1020	0	47
05		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	300	1	1315	1317	0	45
							3	4				
*06		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	274	1	1245	1240	0	50
							15	4				

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	266573	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7748 - 12278
01		17391 X	16905	-0-	-486	-0-	156	1	3057	3058	0	113
							3363	9				
02		15708 X	14792	-0-	-916	-0-	68	1	2521	2540	0	94
							2773	9				
03		17391 X	15396	-0-	-1995	-0-	164	1	3003	2986	0	111
							3303	9				
04		16830 X	15278	-0-	-1552	-0-	186	1	2864	2843	0	132
							3150	9				
05		17329 X	13575	-0-	-3754	-0-	270	1	2656	2567	0	221
							2922	9				
06		16350 X	10042	-0-	-6308	-0-	267	1	1799	1850	0	170
							3	4				

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	266574	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7877 - 12354
01		15779 X	12810	-0-	-2969	-0-	122	1	2052	2044	0	76
							2257	9				
02		14252 X	8538	-0-	-5714	-0-	41	1	1309	1336	0	49
							1440	9				
03		14229 X	10127	-0-	-4102	-0-	114	1	1601	1591	0	59
							1761	9				
04		12900 X	9652	-0-	-3248	-0-	123	1	1518	1507	0	70
							1670	9				
05		12803 X	7891	-0-	-4912	-0-	161	1	1415	1367	0	118
							1557	9				
06		12390 X	3281	-0-	-9109	-0-	96	1	360	444	0	34
							1	4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		16802 X	13558	-0-	-3244	-0-	130	1	11115	3	Y	2103	2157 0	78
							2313	9						
02		15176 X	14164	-0-	-1012	-0-	67	1	11736	3	Y	2146	2144 0	80
							2361	9						
03		16802 X	16419	-0-	-383	-0-	171	1	12396	3	Y	3502	3452 0	130
							3852	9						
04		16260 X	13700	-0-	-2560	-0-	172	1	11051	3	Y	2252	2278 0	104
							2477	9						
05		16802 X	14584	-0-	-2218	-0-	309	1	11859	3	Y	2196	2117 0	183
							2416	9						
06		15900 X	12133	-0-	-3767	-0-	357	1	10438	3	Y	1214	1282 0	115
							3	4	1335	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
01		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	3	Y	548	504 0	23
							603	9						
02		12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	63	1	11739	3	Y	655	650 0	28
							721	9						
03		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	55	1	11180	3	Y	828	824 0	32
							911	9						
04		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	53	1	10411	3	Y	700	700 0	32
							770	9						
05		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	72	1	12188	3	Y	788	784 0	36
							867	9						
*06		12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	161	1	11353	3	Y	709	679 0	34
							780	9					32 8	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
01		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	20	1	10674	3	Y	1662	1359 0	62
							1828	9						
02		16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	76	1	14370	3	Y	1842	1824 0	80
							2026	9						
03		18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	81	1	16479	3	Y	1952	1957 0	75
							2147	9						
04		15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	71	1	14017	3	Y	1611	1608 0	74
							1772	9					4 8	
05		16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	85	1	14361	3	Y	1638	1637 0	75
							1802	9						
*06		17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	228	1	16045	3	Y	1398	1403 0	70
							1538	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
01		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	16	1	8690	3	Y	1855	1843 0	84
							2041	9						
02		13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	59	1	11112	3	Y	2137	2129 0	92
							2351	9						
03		14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	59	1	12005	3	Y	2232	2239 0	85
							2455	9						
04		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	58	1	11405	3	Y	2077	2066 0	96
							2285	9						
05		12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	59	1	9987	3	Y	1951	1953 0	89
							2146	9					5 8	
*06		11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	136	1	9555	3	Y	1781	1781 0	89
							1959	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
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	

01	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	36	1	19066	3	Y	1762	1747	0	80
						1938	9							
02	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	81	1	15288	3	Y	2938	2891	0	127
						3232	9							
03	20336 X	16531	-0-	-3805	-0-	66	1	13561	3	Y	2640	2666	0	101
						2904	9							
04	19680 X	16163	-0-	-3517	-0-	67	1	13042	3	Y	2776	2749	0	128
						3054	9							
05	20336 X	17954	-0-	-2382	-0-	90	1	15188	3	Y	2433	2450	0	111
						2676	9							
06	19680 X	17306	-0-	-2374	-0-	208	1	14652	3	Y	2224	2224	0	111
						2446	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
01	44299 X	13960	-0-	-30339	-0-	48	1	13134	3	Y	707	727	1	26
						778	9							
02	40012 X	-0-	-0-	-40012	-0-					Y	4	3	1	27
03	39804 X	-0-	-0-	-39804	-0-					Y	-0-			27
04	36420 X	28846	-0-	-7574	-0-	94	1	27235	3	Y	1379	1355	1	51
						1517	9							
05	48283 X	48283	-0-	-0-	-0-	117	1	45783	3	Y	2165	2131	1	85
						1	4	2382	9					
*06	34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	108	1	32971	3	Y	1594	1597	1	82
						1	4	1753	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
01	36766 X	18789	-0-	-17977	-0-	65	1	17667	3	Y	961	964	1	36
						1057	9							
02	33208 X	-0-	-0-	-33208	-0-					Y	3	4	1	35
03	32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-			35
04	31050 X	24649	-0-	-6401	-0-	80	1	23140	3	Y	1299	1286	1	48
						1429	9							
05	30380 X	19233	-0-	-11147	-0-	45	1	17458	3	Y	1573	1559	1	62
						1730	9							
*06	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	61	1	18808	3	Y	1390	1381	1	71
						1529	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
01	29884 X	15185	-0-	-14699	-0-	52	1	14070	3	Y	966	974	1	36
						1063	9							
02	26992 X	-0-	-0-	-26992	-0-					Y	3	4	1	35
03	29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-			35
04	28920 X	26319	-0-	-2601	-0-	84	1	24444	3	Y	1628	1603	1	60
						1791	9							
05	29233 X	18395	-0-	-10838	-0-	42	1	16311	3	Y	1856	1843	1	73
						2042	9							
*06	25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	77	1	23659	3	Y	1759	1742	1	90
						1	4	1935	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
STUMBERG RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 266595		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472		
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
01	23374 X	20581	-0-	-2793	-0-	68 1 4958 9	15555 3	Y	4507 4473 1	13 8 155
02	21112 X	19085	-0-	-2027	-0-	80 1 3945 9	15060 3	Y	3586 3575 1	1 8 165
03	23374 X	20917	-0-	-2457	-0-	367 1 4216 9	16334 3	Y	3833 3878 1	120
04	22620 X	22240	-0-	-380	-0-	104 1 4044 9	18092 3	Y	3676 3705 1	91
05	23374 X	21045	-0-	-2329	-0-	74 1 9 4	17122 3	Y	3491 3457 1	125
06	20460 X	17975	-0-	-2485	-0-	60 1 4 4	14487 3	Y	3113 3120 1	1 8 117

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 23H		RRCID -> 266596		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537		
01	27559 X	24879	-0-	-2680	-0-	79 1 3749 9	21051 3	Y	3408 3364 0	121
02	24892 X	19913	-0-	-4979	-0-	75 1 2367 9	17471 3	Y	2152 2217 0	3 8 53
03	27559 X	18924	-0-	-8635	-0-	52 1 2178 9	16694 3	Y	1980 1942 0	34 8 57
04	24180 X	17539	-0-	-6641	-0-	66 1 2169 9	15304 3	Y	1972 1972 0	57
05	24893 X	20411	-0-	-4482	-0-	70 1 1 4	18486 3	Y	1685 1660 0	4 8 78
*06	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	69 1 41 4	23096 3	Y	1650 1649 0	15 8 64

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 266598		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151		
01	20956 X	20880	-0-	-76	-0-	69 1 2581 9	18230 3	Y	2346 2320 0	1 8 83
02	18928 X	18539	-0-	-389	-0-	70 1 2141 9	16328 3	Y	1946 1981 0	48
03	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	58 1 2224 9	18868 3	Y	2022 2011 0	59
04	20280 X	19808	-0-	-472	-0-	75 1 2275 9	17458 3	Y	2068 2067 0	60
05	20956 X	19760	-0-	-1196	-0-	67 1 2 4	17850 3	Y	1674 1656 0	78
06	0 W	23243	-0-	23243	23243	64 1 38 4	21345 3	Y	1633 1647 0	64

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 266600		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458		
01	T. A.	2703	-0-	2703	2703	36 1 1521 9	1146 3	Y	1383 1338 0	49
02	T. A.	1843	-0-	1843	4546	39 1 1619 9	185 3	Y	1472 1485 0	36
03	T. A.	1710	-0-	1710	6256	32 1 1608 9	70 3	Y	1462 1455 0	43
04	8388 X	2132	-0-	-6256	-0-	46 1 312 9	1774 3	Y	284 319 0	8
05	1612 N	1296	-0-	-316	-0-	4 1 274 9	1018 3	Y	249 245 0	12
06	0 W	1624	-0-	1624	1624	4 1 2 4	1346 3	Y	247 249 0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		20H	RRCID ->	266601	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8600 -	13241	
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	
01		22754 X	21075	-0-	-1679	-0-	70 1	18568 3	Y	2215	2209 0		79	
							2437 9							
02		20552 X	17784	-0-	-2768	-0-	66 1	15406 3	Y	2102	2129 0		52	
							2312 9							
03		22320 X	18731	-0-	-3589	-0-	51 1	16614 3	Y	1878	1875 0		55	
							2066 9							
04		20400 X	17211	-0-	-3189	-0-	65 1	15066 3	Y	1891	1891 0		55	
							2080 9							
05		21080 X	17128	-0-	-3952	-0-	57 1	15053 3	Y	1834	1804 0		85	
							1 4	2017 9						
06		20400 X	20380	-0-	-20	-0-	56 1	18422 3	Y	1699	1717 0		67	
							33 4	1869 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8160 -	13001	
01		T. A.	9654	-0-	9654	9654	64 1	8196 3	Y	1267	1319 0		45	
							1394 9							
02		T. A.	10745	-0-	10745	20399	78 1	9000 3	Y	1515	1523 0		37	
							1667 9							
03		T. A.	11311	-0-	11311	31710	62 1	9585 3	Y	1513	1506 0		44	
							1664 9							
04		44058 X	12348	-0-	-31710	-0-	88 1	10527 3	Y	1575	1573 0		46	
							1733 9							
05		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	41 1	10845 3	Y	1525	1500 0		71	
							1 4	1678 9						
*06		14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	39 1	12663 3	Y	1424	1439 0		56	
							23 4	1566 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8581 -	13309	
01		T. A.	10572	-0-	10572	10572	71 1	9927 3	Y	522	562 0		19	
							574 9							
02		T. A.	9539	-0-	9539	20111	74 1	8350 3	Y	1014	1008 0		25	
							1115 9							
03		T. A.	9097	-0-	9097	29208	56 1	7401 3	Y	1491	1472 0		44	
							1640 9							
04		37459 X	8251	-0-	-29208	-0-	70 1	6543 3	Y	1489	1490 0		43	
							1638 9							
05		11904 X	11124	-0-	-780	-0-	35 1	9483 3	Y	1459	1434 0		68	
							1 4	1605 9						
*06		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	34 1	11326 3	Y	1424	1436 0		56	
							20 4	1566 9						

DIAMOND H STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	266611	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8142 -	12111	
01		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	344 1	3840 3	Y	1657	1591 0		76	
							1823 9							
02		2436 X	2208	-0-	-228	-0-	68 1	663 3	Y	1343	1337 0		82	
							1477 9							
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	996	1011 0	31 1	36	
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	1093	1063 0		66	
05		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	261 1	2794 3	Y	1010	1023 0		53	
							1 4	1111 9						
*06		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	563 1	6075 3	Y	1123	1147 0		29	
							1235 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DIAMOND H STATE		WELL #:	8H	RRCID	-> 266614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8127 - 11917			
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 AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	6014 X	2781	-0-	-3233	-0-	217	1 1484 3	Y	982	979 0	45			
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	1080 211 1 1565 9	2055 3	Y	1423	1381 0	87			
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	1510	1510 0	54	33	1	
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	1333	1306 0	81			
05	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	550 1	5911 3	Y	1291	1304 0	68			
*06	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	1 4 464 1 1343 9	5008 3	Y	1221	1257 0	32			

RANCHO ENCANTADO		WELL #:	8H	RRCID	-> 266615	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8510 - 13148			
*07	46939 X	46939	-0-	-0-	-0-	41 1	45876 3	Y	929	925 0	25			
*08	37448 X	33407	-0-	-4041	-0-	1022 9 91 1 1220 9	32096 3	Y	1109	1110 0	24			
*09	36240 X	27523	-0-	-8717	-0-	109 1 956 9	26458 3	Y	869	874 0	19			
*10	37448 X	28018	-0-	-9430	-0-	129 1 1003 9	26886 3	Y	912	892 0	39			
*11	36240 X	30322	-0-	-5918	-0-	148 1 904 9	29270 3	Y	822	840 0	21			
*12	37448 X	25415	-0-	-12033	-0-	136 1 664 9	24615 3	Y	604	608 0	17			
*01	33418 X	20130	-0-	-13288	-0-	71 1 680 9	19379 3	Y	618	611 0	24			
*02	28308 X	10181	-0-	-18127	-0-	23 1 683 9	9475 3	Y	621	596 0	49			
*03	31341 X	20381	-0-	-10960	-0-	42 1 748 9	19591 3	Y	680	709 0	20			
*04	30330 X	14687	-0-	-15643	-0-	26 1 666 9	13995 3	Y	605	597 0	28			
*05	25420 X	20588	-0-	-4832	-0-	38 1 616 9	19934 3	Y	560	555 0	33			
*06	19710 X	11971	-0-	-7739	-0-	46 1 532 9	11393 3	Y	484	486 0	31			

RANCHO ENCANTADO		WELL #:	12H	RRCID	-> 266647	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8882 - 13420			
*07	49569 X	49569	-0-	-0-	-0-	43 1	48885 3	Y	583	582 0	15			
*08	29051 X	29051	-0-	-0-	-0-	641 9 80 1 815 9	28156 3	Y	741	740 0	16			
*09	36240 X	24224	-0-	-12016	-0-	96 1 694 9	23434 3	Y	631	633 0	14			
*10	37448 X	21909	-0-	-15539	-0-	102 1 642 9	21165 3	Y	584	573 0	25			
*11	36240 X	19763	-0-	-16477	-0-	97 1 558 9	19108 3	Y	507	519 0	13			
*12	37448 X	14161	-0-	-23287	-0-	75 1 437 9	13649 3	Y	397	399 0	11			
*01	26846 X	11695	-0-	-15151	-0-	41 1 299 9	11355 3	Y	272	273 0	10			
*02	22596 X	10479	-0-	-12117	-0-	25 1 331 9	10123 3	Y	301	287 0	24			
*03	21917 X	10851	-0-	-11066	-0-	22 1 428 9	10401 3	Y	389	401 0	12			
*04	19770 X	8928	-0-	-10842	-0-	15 1 424 9	8489 3	Y	385	379 0	18			
*05	14167 X	5649	-0-	-8518	-0-	10 1 376 9	5263 3	Y	342	340 0	20			
*06	11310 X	8470	-0-	-2840	-0-	30 1 1064 9	7376 3	Y	967	926 0	61			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

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
*07	68186 X	68186	-0-	-0-	-0-	59	1	66326	3	Y	1637	1580 0	53 8 42
						1801	9						
*08	44140 X	44140	-0-	-0-	-0-	119	1	42056	3	Y	1786	1789 0	39
						1965	9						
*09	50218 X	50218	-0-	-0-	-0-	199	1	48312	3	Y	1552	1558 0	33
						1707	9						
*10	31246 X	31246	-0-	-0-	-0-	142	1	29534	3	Y	1427	1399 0	61
						1570	9						
*11	37010 X	37010	-0-	-0-	-0-	179	1	35498	3	Y	1212	1242 0	31
						1333	9						
*12	27931 X	25787	-0-	-2144	-0-	134	1	24365	3	Y	1171	1170 0	32
						1288	9						
*01	51894 X	21024	-0-	-30870	-0-	71	1	19649	3	Y	1185	1172 0	45
						1304	9						
*02	46872 X	12590	-0-	-34282	-0-	28	1	11400	3	Y	1056	992 0	28 8 81
						1162	9						
*03	38254 X	14190	-0-	-24064	-0-	27	1	12870	3	Y	1175	1198 0	24 8 34
						1293	9						
*04	37020 X	18239	-0-	-18781	-0-	31	1	17045	3	Y	1057	1043 0	48
						1163	9						
*05	25792 X	18510	-0-	-7282	-0-	33	1	17396	3	Y	983	968 0	5 8 58
						1081	9						
*06	20340 X	19246	-0-	-1094	-0-	73	1	18235	3	Y	853	855 0	2 8 54
						938	9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

01	34007 X	11154	-0-	-22853	-0-	170	1	10238	3	Y	678	669 0	48
						746	9						
02	21560 X	15607	-0-	-5953	-0-	266	1	14691	3	Y	591	563 0	16 1 60
						650	9						
03	20956 X	17965	-0-	-2991	-0-	332	1	17044	3	Y	535	549 0	46
						589	9						
04	20280 X	16683	-0-	-3597	-0-	323	1	15752	3	Y	553	568 0	31
						608	9						
05	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	288	1	17860	3	Y	549	531 0	49
						604	9						
06	17400 X	15862	-0-	-1538	-0-	245	1	15069	3	Y	498	512 0	35
						548	9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

01	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	339	1	20359	3	Y	686	678 0	49
						755	9						
02	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	362	1	20015	3	Y	560	536 0	16 1 57
						616	9						
03	18135 X	13293	-0-	-4842	-0-	240	1	12306	3	Y	679	677 0	59
						747	9						
04	17550 X	8288	-0-	-9262	-0-	155	1	7582	3	Y	501	532 0	28
						551	9						
05	18135 X	5704	-0-	-12431	-0-	86	1	5321	3	Y	270	274 0	24
						297	9						
06	17550 X	14596	-0-	-2954	-0-	225	1	13823	3	Y	498	487 0	35
						548	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		34813 X	16431	-0-	-18382	-0-	255 1	864 9	15312 3	Y	785	751 0		56
02		31444 X	12091	-0-	-19353	-0-	206 1	519 9	11366 3	Y	472	467 0	13 1	48
03		31527 X	15495	-0-	-16032	-0-	284 1	607 9	14604 3	Y	552	552 0		48
04		30510 X	12628	-0-	-17882	-0-	245 1	444 9	11939 3	Y	404	429 0		23
05		16430 X	9737	-0-	-6693	-0-	147 1	481 9	9109 3	Y	437	421 0		39
*06		16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	260 1	776 9	15951 3	Y	705	694 0		50

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447														
01		26319 X	11795	-0-	-14524	-0-	179 1	834 9	10782 3	Y	758	744 0		54
02		16772 X	13017	-0-	-3755	-0-	220 1	662 9	12135 3	Y	602	578 0	17 1	61
03		17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	326 1	735 9	16723 3	Y	668	671 0		58
04		15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	295 1	609 9	14396 3	Y	554	581 0		31
05		17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	276 1	611 9	17094 3	Y	555	537 0		49
06		17220 X	13259	-0-	-3961	-0-	203 1	561 9	12495 3	Y	510	523 0		36

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776														
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661														
01		29791 X	27670	-0-	-2121	-0-	98 1	749 9	26823 3	Y	681	674 0		26
02		25900 X	25132	-0-	-768	-0-	59 1	881 9	24192 3	Y	801	605 0	173 8	49
03		28675 X	27472	-0-	-1203	-0-	56 1	866 9	26550 3	Y	787	741 0	74 8	21
04		26790 X	23583	-0-	-3207	-0-	41 1	718 9	22824 3	Y	653	644 0		30
05		27838 X	22832	-0-	-5006	-0-	42 1	1 4	22090 3	Y	635	594 0	35 8	36
06		26940 X	22338	-0-	-4602	-0-	87 1	1 4	21696 3	Y	504	493 0	16 8	31
							1 4	554 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
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

01		16244 X	15508	-0-	-736	-0-	58 1	13262 3	N		1989	1968 1		69
							2188 9							
02		16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	75 1	14099 3	N		2023	1999 1		93
							2225 9							
03		19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	357 1	15902 3	N		2790	2796 1		87
							3069 9							
*04		15000 X	8506	-0-	-6494	-0-	40 1	6995 3	N		1333	1387 1		33
							5 4	1466 9						
*05		16244 X	11548	-0-	-4696	-0-	42 1	9635 3	N		1696	1668 1		61
							5 4	1866 9						
*06		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	54 1	13031 3	N		2400	2370 1		91
							4 4	2640 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441														
01		27714 X	24861	-0-	-2853	-0-	87 1	19783 3	Y		4537	4482 1		156
							4991 9							
02		23184 X	18311	-0-	-4873	-0-	76 1	14300 3	Y		3577	3569 1		164
							3935 9							
03		27373 X	18927	-0-	-8446	-0-	320 1	14245 3	Y		3965	4005 1		124
							4362 9							
04		26490 X	18372	-0-	-8118	-0-	81 1	13993 3	Y		3907	3934 1		97
							4298 9							
05		27373 X	20376	-0-	-6997	-0-	70 1	16373 3	Y		3567	3536 1		128
							9 4	3924 9						
06		24060 X	18086	-0-	-5974	-0-	60 1	14654 3	Y		3062	3075 1		115
							4 4	3368 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161														
01		15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	49 1	14369 3	Y		1359	1372 0		56
							1495 9							
02		13132 X	11881	-0-	-1251	-0-	40 1	10420 3	Y		1292	1248 0	16 8	84
							1421 9							
03		13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	42 1	12359 3	Y		1175	1218 0		41
							1293 9							
04		14070 X	11902	-0-	-2168	-0-	39 1	10745 3	Y		1016	1009 0		48
							1118 9							
05		14539 X	12240	-0-	-2299	-0-	39 1	11084 3	Y		1015	994 0		69
							1117 9							
06		14070 X	10894	-0-	-3176	-0-	36 1	9882 3	Y		887	898 0		58
							976 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250														
01		7781 X	4986	-0-	-2795	-0-	49 1	4374 3	Y		512	542 0		21
							563 9							
02		10248 X	8652	-0-	-1596	-0-	66 1	7996 3	Y		536	522 0		35
							590 9							
03		13392 X	11170	-0-	-2222	-0-	67 1	10215 3	Y		807	814 0		28
							888 9							
04		12960 X	12494	-0-	-466	-0-	70 1	11558 3	Y		787	778 0		37
							866 9							
05		19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	65 1	18568 3	Y		846	826 0		57
							931 9							
*06		20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	68 1	18765 3	Y		1081	1067 0		71
							1189 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788													
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

01		13020 X	2119	-0-	-10901	-0-	311 1	413 3	Y	1268	1204 1		108
							1395 9						
02		8792 X	1794	-0-	-6998	-0-	376 1	352 3	Y	969	986 1		91
							1066 9						
03		5487 X	1484	-0-	-4003	-0-	453 1	224 3	Y	734	736 1		89
							807 9						
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	682	658 1		113
05		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	340 1	6550 3	Y	601	623 1		91
							1 4	661 9					
*06		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	367 1	5831 3	Y	547	579 1		59
							1 4	602 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346													
01		34286 X	26014	-0-	-8272	-0-	92 1	25227 3	Y	632	624 0	1 8	24
							695 9						
02		27972 X	22986	-0-	-4986	-0-	54 1	22353 3	Y	526	507 0	2 8	41
							579 9						
03		30969 X	16382	-0-	-14587	-0-	33 1	15645 3	Y	640	662 0		19
							704 9						
04		27540 X	18142	-0-	-9398	-0-	32 1	17509 3	Y	546	540 0		25
							601 9						
05		26009 X	19549	-0-	-6460	-0-	36 1	18917 3	Y	542	535 0		32
							596 9						
06		25170 X	20167	-0-	-5003	-0-	79 1	19627 3	Y	419	423 0	2 8	26
							461 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344													
01		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	45 1	7931 3	Y	1128	1114 0		28
							1241 9						
02		7616 X	6871	-0-	-745	-0-	34 1	5832 3	Y	914	910 0	14 8	18
							1005 9						
03		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	49 1	7896 3	Y	1181	1116 0	55 8	28
							1299 9						
04		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	43 1	7268 3	Y	984	986 0		26
							1082 9						
05		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	58 1	8298 3	Y	800	802 0	1 8	23
							1 4	880 9					
*06		12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	54 1	11798 3	Y	710	693 0	6 1	34
							20 4	781 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543													
01		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	70 1	12117 3	Y	1196	1175 0		30
							1316 9						
02		9240 X	807	-0-	-8433	-0-	4 1	610 3	Y	175	201 0		4
							193 9						
03		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			Y	4	4 0	4 8	-0-
04		9900 X	7629	-0-	-2271	-0-	41 1	7030 3	Y	507	494 0		13
							558 9						
05		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	92 1	12979 3	Y	907	893 0		27
							1 4	998 9					
*06		11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	48 1	10609 3	Y	794	777 0	6 1	38
							18 4	873 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321	
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
01	13764 X	9376	-0-	-4388	-0-	48 1	907	904 0	23
						998 9			
02	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	81 1	1392	1387 0	28
						1531 9			
03	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	85 1	1434	1427 0	35
						1577 9			
04	13320 X	10208	-0-	-3112	-0-	56 1	637	655 0	17
						701 9			
05	13764 X	5558	-0-	-8206	-0-	36 1	448	450 0	13
						1 4		2 8	
						493 9			
06	13320 X	7821	-0-	-5499	-0-	32 1	562	543 0	27
						12 4		5 1	
						618 9			
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052	
01	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	60 1	834	845 0	34
						917 9			
02	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	51 1	783	765 0	52
						861 9			
03	14105 X	8703	-0-	-5402	-0-	48 1	967	985 0	34
						1064 9			
04	13650 X	8986	-0-	-4664	-0-	58 1	886	878 0	42
						975 9			
05	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	58 1	914	894 0	62
						1005 9			
*06	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	54 1	989	986 0	65
						1088 9			
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165	
01	15531 X	13134	-0-	-2397	-0-	40 1	1154	1157 0	48
						1269 9			
02	13552 X	11173	-0-	-2379	-0-	39 1	1075	1052 0	71
						1183 9			
03	12834 X	11641	-0-	-1193	-0-	36 1	948	986 0	33
						1043 9			
04	12720 X	10268	-0-	-2452	-0-	33 1	868	860 0	41
						955 9			
05	13144 X	11078	-0-	-2066	-0-	35 1	914	893 0	62
						1005 9			
06	12720 X	10147	-0-	-2573	-0-	34 1	813	821 0	53
						894 9		1 8	
FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275	
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4528 3	512	516 1	354
02	3752 X	3748	-0-	-4	-0-	3331 3	379	182 1	551
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4266 3	452	359 1	644
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3722 3	580	342 1	882
05	4154 X	3578	-0-	-576	-0-	3445 3	121	516 1	487
06	4020 X	3769	-0-	-251	-0-	3400 3	335	524 1	298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	45	1	7850	3	Y	825	825	0	21
						908	9							
02	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	44	1	7605	3	Y	495	506	0	10
						545	9							
03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	55	1	8877	3	Y	563	559	0	14
						619	9							
04	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	48	1	8122	3	Y	465	413	0	11
						512	9					55	8	
05	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	73	1	10374	3	Y	503	499	0	15
						1	4	553	9					
*06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	22	1	4825	3	Y	276	270	0	13
						8	4	304	9			6	8	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032				
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	75	1	4413	3	Y	818	807	0	20
						900	9							
02	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	82	1	5627	3	Y	733	738	0	15
						806	9							
03	4712 X	1744	-0-	-2968	-0-	67	1	1058	3	Y	563	564	0	14
						619	9							
04	5220 X	2353	-0-	-2867	-0-	50	1	1845	3	Y	416	419	0	11
						458	9							
05	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	97	1	13617	3	Y	471	468	0	14
						2	4	518	9					
06	6990 X	6882	-0-	-108	-0-	30	1	6547	3	Y	267	266	0	13
						11	4	294	9			2	1	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079				
01	13547 X	9553	-0-	-3994	-0-	51	1	9037	3	Y	423	417	0	11
						465	9							
02	12236 X	10154	-0-	-2082	-0-	56	1	9722	3	Y	342	346	0	7
						376	9							
03	12555 X	9738	-0-	-2817	-0-	57	1	9273	3	Y	371	369	0	9
						408	9							
04	11400 X	8545	-0-	-2855	-0-	49	1	8214	3	Y	256	258	0	7
						282	9							
05	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	87	1	12285	3	Y	330	327	0	10
						1	4	363	9					
06	10890 X	5587	-0-	-5303	-0-	24	1	5348	3	Y	187	186	0	9
						9	4	206	9			2	1	
STANLEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012				TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680				
01	35092 X	23448	-0-	-11644	-0-	58	1	21615	3	Y	1614	1617	0	34
						1775	9							
02	31696 X	20771	-0-	-10925	-0-	50	1	19420	3	Y	1183	1191	0	26
						1301	9							
03	33542 X	9070	-0-	-24472	-0-	49	1	8436	3	Y	532	526	0	32
						585	9							
04	29010 X	25420	-0-	-3590	-0-	70	1	22723	3	Y	2388	2375	0	30
						2627	9					15	1	
05	29977 X	23043	-0-	-6934	-0-	71	1	19782	3	Y	2891	2866	0	55
						10	4	3180	9					
06	22680 X	12182	-0-	-10498	-0-	14	1	10411	3	Y	1592	1610	0	37
						6	4	1751	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020														
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		40920 X	36913	-0-	-4007	-0-	60 1	35445 3	Y	1280	1281 0	78		
							1408 9							
02		36960 X	27575	-0-	-9385	-0-	37 1	26427 3	Y	1010	1020 0	68		
							1111 9							
03		40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-			Y	-0-	68 0	-0-		
04		39540 X	7871	-0-	-31669	-0-	23 1	7008 3	Y	764	671 0	93		
							840 9							
05		40858 X	8400	-0-	-32458	-0-	32 1	7530 3	Y	759	755 0	97		
							3 4			835 9				
06		35730 X	8794	-0-	-26936	-0-	16 1	6920 3	Y	1685	1500 0	282		
							4 4			1854 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
01		22627 X	22627	-0-	-0-	-0-	44 1	20759 3	Y	1658	1665 0	22		
							1824 9							
02		20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	40 1	18527 3	Y	1497	1484 0	35		
							1647 9							
03		21762 X	21653	-0-	-109	-0-	58 1	20029 3	Y	1424	1440 0	19		
							1566 9							
04		21210 X	20172	-0-	-1038	-0-	74 1	18854 3	Y	1131	1125 0	25		
							1244 9							
05		21917 X	19909	-0-	-2008	-0-	71 1	18405 3	Y	1301	1300 0	26		
							2 4			1431 9				
06		21210 X	18740	-0-	-2470	-0-	62 1	17325 3	Y	1229	1206 0	29	20	8
							1 4			1352 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														
01		20088 X	16012	-0-	-4076	-0-	31 1	14551 3	Y	1300	1307 0	17		
							1430 9							
02		18144 X	12628	-0-	-5516	-0-	24 1	11021 3	Y	1439	1423 0	33		
							1583 9							
03		19251 X	15411	-0-	-3840	-0-	39 1	13595 3	Y	1615	1626 0	22		
							1777 9							
04		18630 X	14849	-0-	-3781	-0-	53 1	13521 3	Y	1159	1156 0	25		
							1275 9							
05		19251 X	14055	-0-	-5196	-0-	50 1	12893 3	Y	1010	1015 0	20		
							1 4			1111 9				
06		15510 X	12587	-0-	-2923	-0-	42 1	11658 3	Y	805	806 0	19		
							1 4			886 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														
01		18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	36 1	17183 3	Y	1351	1359 0	18		
							1486 9							
02		16380 X	15448	-0-	-932	-0-	30 1	14041 3	Y	1252	1241 0	29		
							1377 9							
03		18135 X	16362	-0-	-1773	-0-	44 1	15050 3	Y	1153	1166 0	16		
							1268 9							
04		17550 X	14917	-0-	-2633	-0-	53 1	13590 3	Y	1158	1149 0	25		
							1274 9							
05		18135 X	15764	-0-	-2371	-0-	56 1	14579 3	Y	1025	1029 0	21		
							1 4			1128 9				
06		17550 X	17075	-0-	-475	-0-	58 1	16013 3	Y	912	911 0	22		
							1 4			1003 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
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

01		12896 X	12690	-0-	-206	-0-	50	1	12080	3	Y	509	577	132
							560	9						
02		11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	197	1	10906	3	Y	557	286	403
							613	9						
03		12896 X	12667	-0-	-229	-0-	245	1	11616	3	Y	733	577	559
							806	9						
04		12480 X	11900	-0-	-580	-0-	230	1	11033	3	Y	579	429	709
							637	9						
05		12896 X	10357	-0-	-2539	-0-	333	1	9463	3	Y	510	984	235
							561	9						
06		12480 X	9732	-0-	-2748	-0-	250	1	9022	3	Y	418	529	124
							460	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
01		21917 X	19138	-0-	-2779	-0-	127	1	13760	3	Y	4774	4822	83
							5251	9						
02		19796 X	13408	-0-	-6388	-0-	110	1	9231	3	Y	3697	3644	136
							4067	9						
03		21917 X	15226	-0-	-6691	-0-	275	1	10849	3	Y	3729	3751	114
							4102	9						
04		21210 X	11985	-0-	-9225	-0-	198	1	8542	3	Y	2950	2997	67
							3245	9						
05		21917 X	17192	-0-	-4725	-0-	280	1	11665	3	Y	4764	4695	136
							7	4	5240	9				
06		18510 X	15044	-0-	-3466	-0-	211	1	10707	3	Y	3749	3790	90
							2	4	4124	9			5 8	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
01		22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	42	1	19963	3	Y	1845	1856	24
							2030	9						
02		18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	36	1	16783	3	Y	1831	1813	42
							2014	9						
03		20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	54	1	18704	3	Y	1734	1753	23
							1907	9						
04		19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	69	1	17800	3	Y	1397	1389	31
							1537	9						
05		18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	67	1	17286	3	Y	1357	1361	27
							2	4	1493	9				
*06		17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	59	1	16256	3	Y	1232	1230	29
							1	4	1355	9				

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
01		19592 X	12514	-0-	-7078	-0-	94	1	10186	3	Y	2031	2028	35
							2234	9						
02		17360 X	10455	-0-	-6905	-0-	91	1	7613	3	Y	2501	2444	92
							2751	9						
03		14167 X	9954	-0-	-4213	-0-	187	1	7385	3	Y	2165	2191	66
							2382	9						
04		13710 X	7781	-0-	-5929	-0-	131	1	5631	3	Y	1835	1860	41
							2019	9						
05		12524 X	4034	-0-	-8490	-0-	60	1	2525	3	Y	1316	1319	38
							1	4	1448	9				
06		12120 X	10939	-0-	-1181	-0-	149	1	7606	3	Y	2893	2862	69
							2	4	3182	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	267115	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8450	- 13188
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		
01	11873 X	6463	-0-	-5410	-0-	39 1	4269 3	Y	1959	1998 0	34		
						2155 9							
02	10724 X	8617	-0-	-2107	-0-	79 1	6610 3	Y	1753	1722 0	65		
						1928 9							
03	11873 X	4124	-0-	-7749	-0-	58 1	2274 3	Y	1629	1577 0	48	69 8	
						1792 9							
04	11490 X	1164	-0-	-10326	-0-	13 1	555 3	Y	542	578 0	12		
						596 9							
05	11873 X	3050	-0-	-8823	-0-	71 1	2975 3	Y	2	14 0	-0-		
						2 4							
06	9240 X	2507	-0-	-6733	-0-	48 1	2452 3	Y	5	5 0	-0-		
						1 4							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	23H	RRCID ->	267118	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8533	- 13335
01	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	40 1	18922 3	Y	1511	1522 0	20		
						1662 9							
02	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	34 1	15878 3	Y	1545	1529 0	36		
						1700 9							
03	19375 X	18374	-0-	-1001	-0-	49 1	17149 3	Y	1069	1091 0	14		
						1176 9							
04	18750 X	18387	-0-	-363	-0-	66 1	17121 3	Y	1091	1081 0	24		
						1200 9							
05	19375 X	18095	-0-	-1280	-0-	64 1	16734 3	Y	1178	1178 0	24		
						1 4							
06	18750 X	15346	-0-	-3404	-0-	51 1	14188 3	Y	1005	1005 0	24		
						1 4							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	24H	RRCID ->	267119	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8448	- 13284
01	15903 X	15729	-0-	-174	-0-	31 1	14622 3	Y	978	982 0	13	1 8	
						1076 9							
02	14364 X	12352	-0-	-2012	-0-	24 1	11389 3	Y	854	847 0	20		
						939 9							
03	15903 X	10811	-0-	-5092	-0-	29 1	10039 3	Y	675	686 0	9		
						743 9							
04	15390 X	7228	-0-	-8162	-0-	26 1	6701 3	Y	455	454 0	10		
						501 9							
05	15903 X	7659	-0-	-8244	-0-	27 1	7024 3	Y	552	551 0	11		
						1 4							
06	15210 X	8790	-0-	-6420	-0-	30 1	8255 3	Y	459	459 0	11		
						505 9							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	47H	RRCID ->	267120	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8001	- 12177
01	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	84 1	12888 3	Y	1500	1487 1	38		
						1650 9							
02	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	27 1	10690 3	Y	1459	1453 1	44		
						1605 9							
03	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	30 1	13072 3	Y	1206	1229 1	21		
						1327 9							
04	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	32 1	11480 3	Y	1258	1242 1	37		
						1384 9							
05	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	166 1	12960 3	Y	1230	1216 1	51		
						1353 9							
*06	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	142 1	11453 3	Y	1168	1132 1	68	19 8	
						1285 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		48H	RRCID ->	267122	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7957 - 12113		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	5628	-0-	-1936	-0-	31	1	4754	3	Y	766	756	1	19
						843	9							
02	6832 X	2891	-0-	-3941	-0-	6	1	2274	3	Y	555	557	1	17
						611	9							
03	7564 X	3395	-0-	-4169	-0-	7	1	2893	3	Y	450	459	1	8
						495	9							
04	5670 X	5277	-0-	-393	-0-	13	1	4712	3	Y	502	495	1	15
						552	9							
05	5642 X	5413	-0-	-229	-0-	60	1	4682	3	Y	610	600	1	25
						671	9							
*06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	63	1	5035	3	Y	588	578	1	35
						647	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		49H	RRCID ->	267133	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8000 - 12182		
01	24862 X	15096	-0-	-9766	-0-	86	1	13310	3	Y	1545	1533	1	39
						1700	9							
02	21168 X	13946	-0-	-7222	-0-	32	1	12601	3	Y	1194	1197	1	36
						1313	9							
03	19468 X	12141	-0-	-7327	-0-	25	1	10752	3	Y	1240	1255	1	21
						1364	9							
04	18840 X	8864	-0-	-9976	-0-	21	1	7699	3	Y	1040	1030	1	31
						1144	9							
05	19003 X	9789	-0-	-9214	-0-	110	1	8664	3	Y	923	916	1	38
						1015	9							
06	14940 X	11952	-0-	-2988	-0-	134	1	10827	3	Y	901	886	1	53
						991	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		27H	RRCID ->	267134	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8760 - 14359		
01	8308 X	7984	-0-	-324	-0-	31	1	7295	3	Y	598	595	0	29
						658	9					18	8	
02	7952 X	6440	-0-	-1512	-0-	26	1	5983	3	Y	392	393	0	28
						431	9							
03	8742 X	7600	-0-	-1142	-0-	25	1	6997	3	Y	525	532	0	21
						578	9							
04	8460 X	6971	-0-	-1489	-0-	21	1	6390	3	Y	509	501	0	29
						560	9							
05	8494 X	7285	-0-	-1209	-0-	18	1	6706	3	Y	508	501	0	36
						2	4	559	9					
06	7740 X	6978	-0-	-762	-0-	19	1	6387	3	Y	494	494	0	36
						29	4	543	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8528 - 14618		
01	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	34	1	7956	3	Y	702	718	0	35
						772	9							
02	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	30	1	6813	3	Y	494	494	0	35
						543	9							
03	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	26	1	7518	3	Y	702	709	0	28
						772	9							
04	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	24	1	7274	3	Y	581	576	0	33
						639	9							
05	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	21	1	7794	3	Y	570	562	0	41
						2	4	627	9					
*06	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	22	1	7207	3	Y	686	677	0	50
						33	4	755	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	29H	RRCID ->	267147	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8669 - 14868	
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	

01		12648 X	11387	-0-	-1261	-0-	44 1	10259 3	Y	985	1007 0		49	
							1084 9							
02		11424 X	9838	-0-	-1586	-0-	39 1	9010 3	Y	717	715 0		51	
							789 9							
03		12307 X	11456	-0-	-851	-0-	36 1	10283 3	Y	1034	1043 0		42	
							1137 9							
04		11910 X	11323	-0-	-587	-0-	34 1	10231 3	Y	962	949 0		55	
							1058 9							
05		12307 X	11865	-0-	-442	-0-	29 1	10764 3	Y	972	958 0		69	
							3 4	1069 9						
*06		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	31 1	10341 3	Y	982	967 0	13 8	71	
							47 4	1080 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	267198	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7870 - 12767	

01		19747 X	5500	-0-	-14247	-0-	148 1	5244 3	Y	98	182 1		1	
							108 9							
02		13776 X	1837	-0-	-11939	-0-	18 1	1787 3	Y	29	25 1	4 8	1	
							32 9							
03		10137 X	4050	-0-	-6087	-0-	5 1	3998 3	Y	43	41 1	2 8	1	
							47 9							
04		9810 X	1639	-0-	-8171	-0-	4 1	1616 3	Y	17	18 1		-0-	
							19 9							
05		10137 X	3730	-0-	-6407	-0-	33 1	3662 3	Y	30	30 1		-0-	
							2 4	33 9						
06		5310 X	3274	-0-	-2036	-0-	47 1	2946 3	Y	255	249 1		6	
							281 9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267212	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7829 - 12785	

01		12338 X	4851	-0-	-7487	-0-	123 1	4353 3	Y	341	399 1		5	
							375 9							
02		5768 X	3293	-0-	-2475	-0-	32 1	3232 3	Y	26	30 1		1	
							29 9							
03		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	9 1	7980 3	Y	57	57 1		1	
							63 9							
04		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	19 1	8451 3	Y	53	53 1		1	
							58 9							
05		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	88 1	9638 3	Y	256	256 1		1	
							5 4	282 9						
*06		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	107 1	6741 3	Y	1104	1079 1		26	
							1 4	1214 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	267225	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8846 - 13888	

01		16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	40 1	13819 3	Y	2211	2203 1		25	
							2432 9							
02		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	29 1	8894 3	Y	1302	1316 1		11	
							1432 9							
03		13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	45 1	11746 3	Y	1330	1330 1		11	
							1463 9							
04		13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	63 1	12210 3	Y	1380	1379 1		12	
							1518 9							
05		14012 X	12650	-0-	-1362	-0-	32 1	10852 3	Y	1580	1576 1		16	
							28 4	1738 9						
06		13560 X	13499	-0-	-61	-0-	32 1	12358 3	Y	998	1001 1		13	
							11 4	1098 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BEINHORN RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	267233	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8466 - 13986	
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	
01		28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	73 1	25289 3	Y	3105	3099 1		35	
							3416 9							
02		24248 X	24104	-0-	-144	-0-	69 1	21422 3	Y	2375	2390 1		20	
							2613 9							
03		27435 X	26057	-0-	-1378	-0-	90 1	23273 3	Y	2449	2449 1		20	
							2694 9							
04		26550 X	25079	-0-	-1471	-0-	116 1	22509 3	Y	2231	2231 1		20	
							2454 9							
05		27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	76 1	25545 3	Y	2006	2005 1		21	
							65 4	2207 9						
06		26550 X	24275	-0-	-2275	-0-	57 1	22126 3	Y	1883	1879 1		25	
							21 4	2071 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267236	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8554 - 14005	
01		34875 X	24042	-0-	-10833	-0-	62 1	21399 3	Y	2346	2342 1		26	
							2581 9							
02		31500 X	21383	-0-	-10117	-0-	61 1	19014 3	Y	2098	2106 1		18	
							2308 9							
03		29295 X	23173	-0-	-6122	-0-	80 1	20667 3	Y	2205	2205 1		18	
							2426 9							
04		23280 X	21966	-0-	-1314	-0-	102 1	19832 3	Y	1847	1848 1		17	
							2032 9							
05		24056 X	22003	-0-	-2053	-0-	59 1	19928 3	Y	1786	1784 1		19	
							51 4	1965 9						
*06		24210 X	24210	-0-	-0-	-0-	57 1	22242 3	Y	1718	1715 1		22	
							21 4	1890 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267264	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8388 - 14106	
01		14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	82 1	12631 3	Y	1985	1917 1	80 8	30	
							2184 9							
02		15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	76 1	13450 3	Y	1980	1906 1	35 8	69	
							2178 9							
03		17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	50 1	15641 3	Y	1820	1855 1		34	
							2002 9							
04		15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	83 1	13575 3	Y	1695	1663 1	32 8	34	
							1865 9							
05		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	440 1	13241 3	Y	1565	1504 1	37 8	58	
							1 4	1722 9						
*06		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	419 1	11599 3	Y	1499	1452 1	56 8	49	
							1 4	1649 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267266	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8496 - 14061	
01		20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	123 1	18894 3	Y	1266	1272 1		20	
							1393 9							
02		17136 X	12021	-0-	-5115	-0-	61 1	10764 3	Y	1087	1048 1	21 8	38	
							1196 9							
03		18445 X	13398	-0-	-5047	-0-	38 1	12015 3	Y	1223	1238 1		23	
							1345 9							
04		18360 X	13222	-0-	-5138	-0-	72 1	11827 3	Y	1203	1173 1	29 8	24	
							1323 9							
05		18972 X	14052	-0-	-4920	-0-	411 1	12361 3	Y	1163	1143 1		44	
							1 4	1279 9						
06		18360 X	12271	-0-	-6089	-0-	389 1	10759 3	Y	1021	953 1	80 8	32	
							1123 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		28148 X	24219	-0-	-3929	-0-	142	1	21744	3	Y	2121	2128	1			34
							2333	9									
02		25424 X	18181	-0-	-7243	-0-	91	1	16068	3	Y	1838	1798	1	9	8	65
							2022	9									
03		26040 X	20002	-0-	-6038	-0-	58	1	18166	3	Y	1616	1651	1			30
							1778	9									
04		24780 X	16020	-0-	-8760	-0-	89	1	14684	3	Y	1134	1141	1			23
							1247	9									
05		24211 X	18722	-0-	-5489	-0-	561	1	16895	3	Y	1150	1129	1			44
							1	4	1265	9							
06		23430 X	13102	-0-	-10328	-0-	416	1	11528	3	Y	1052	1060	1			36
							1	4	1157	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763																	

01		28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	144	1	26020	3	Y	1687	1696	0			62
							1856	9									
02		25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	149	1	23422	3	Y	1632	1630	0			64
							1795	9									
03		29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	160	1	26880	3	Y	2142	2107	0			99
							2356	9									
04		26670 X	4458	-0-	-22212	-0-	58	1	4057	3	Y	312	308	0			103
							343	9									
05		27559 X	17456	-0-	-10103	-0-	33	1	15912	3	Y	1237	1261	0			79
							150	4	1361	9							
06		26670 X	20150	-0-	-6520	-0-	60	1	18924	3	Y	1015	1011	0			83
							49	4	1117	9							

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965																	

01		38905 X	33225	-0-	-5680	-0-	168	1	30396	3	Y	2419	2426	0			89
							2661	9									
02		35140 X	30878	-0-	-4262	-0-	182	1	28462	3	Y	2031	2040	0			80
							2234	9									
03		38905 X	32566	-0-	-6339	-0-	179	1	30123	3	Y	2058	2043	0			95
							2264	9									
04		33360 X	6595	-0-	-26765	-0-	86	1	6038	3	Y	428	382	0			141
							471	9									
05		34193 X	28482	-0-	-5711	-0-	52	1	25634	3	Y	2321	2315	0			147
							243	4	2553	9							
06		33090 X	20201	-0-	-12889	-0-	59	1	18936	3	Y	1052	1113	0			86
							49	4	1157	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898																	

01		41478 X	30505	-0-	-10973	-0-	156	1	28090	3	Y	2054	2059	0			76
							2259	9									
02		37464 X	27865	-0-	-9599	-0-	164	1	25745	3	Y	1778	1784	0			70
							1956	9									
03		41478 X	9811	-0-	-31667	-0-	53	1	9023	3	Y	668	707	0			31
							735	9									
04		37230 X	1744	-0-	-35486	-0-	23	1	1621	3	Y	91	92	0			30
							100	9									
05		34038 X	33853	-0-	-185	-0-	63	1	30983	3	Y	2285	2170	0			145
							293	4	2514	9							
06		29850 X	22383	-0-	-7467	-0-	66	1	21077	3	Y	1077	1134	0			88
							55	4	1185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665			
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
01	35526 X	23658	-0-	-11868	-0-	125 1	22565 3	Y	880	890 0		32
02	32088 X	21120	-0-	-10968	-0-	968 9	20120 3	Y	793	794 0		31
03	35526 X	6792	-0-	-28734	-0-	128 1	6453 3	Y	274	292 0		13
04	24120 X	35	-0-	-24085	-0-	872 9	2 9	Y	2	14 0		1
05	23870 X	22861	-0-	-1009	-0-	38 1	21827 3	Y	712	668 0		45
*06	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	301 9	783 9	Y	607	602 0		50
						33 3	668 9					
						45 1						
						206 4						
						73 1						
						60 4						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 14H		RRCID -> 267344		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670			
01	23126 X	12646	-0-	-10480	-0-	43 1	11714 3	Y	808	816 1		30
02	20888 X	-0-	-0-	-20888	-0-	889 9		Y	4	4 1		30
03	21359 X	-0-	-0-	-21359	-0-			Y	-0-			30
04	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	84 1	24325 3	Y	2005	1961 1		74
05	28262 X	28262	-0-	-0-	-0-	2206 9	26595 3	Y	1453	1470 1		57
*06	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	68 1	1598 9	Y	1159	1157 1		59
						1 4						
						64 1	19728 3	Y				
						1275 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 15H		RRCID -> 267346		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449			
01	17453 X	7042	-0-	-10411	-0-	24 1	6566 3	Y	411	415 1		15
02	15764 X	-0-	-0-	-15764	-0-	452 9		Y	4	2 1		17
03	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	-0-			17
04	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	61 1	17792 3	Y	1036	1015 1		38
05	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	1140 9	16661 3	Y	788	795 1		31
*06	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	43 1	12171 3	Y	588	589 1		30
						867 9						
						40 1						
						647 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 16H		RRCID -> 267348		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750			
01	23219 X	11184	-0-	-12035	-0-	38 1	10475 3	Y	610	615 1		23
02	20972 X	-0-	-0-	-20972	-0-	671 9		Y	4	3 1		24
03	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			Y	-0-			24
04	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	69 1	20091 3	Y	1305	1281 1		48
05	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	1436 9	22836 3	Y	1080	1085 1		43
*06	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	59 1	1188 9	Y	789	792 1		40
						1 4	17749 3	Y				
						58 1	868 9					
						1 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528												
DIAMOND H RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	267384	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	8022	- 13056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
01		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	84	1	3015	3	Y	576	521	0	332	1	8
							634	9									
02		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	344	342	0	2	1	8
							378	9									
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	395	398	0			5
04		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1241	1218	0			28
05		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	53	1	4729	3	Y	2097	2079	0			46
							13	4	2307	9							
*06		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	147	1	5636	3	Y	1784	1801	0			29
							5	4	1962	9							

DIAMOND H STATE			WELL #:		4H	RRCID ->	267385	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	8074	- 13243			
01		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	156	1	1971	3	Y	672	657	0			31
							739	9									
02		2436 X	2204	-0-	-232	-0-	52	1	858	3	Y	1176	1135	0			72
							1294	9									
03		4464 X	3224	-0-	-1240	-0-	83	1	1318	3	Y	1657	1641	0	28	1	60
							1823	9									
04		4320 X	155	-0-	-4165	-0-	7	1	65	3	Y	75	130	0			5
							83	9									
05		3906 X	1249	-0-	-2657	-0-	19	1	203	3	Y	934	890	0			49
							1027	9									
06		3120 X	1639	-0-	-1481	-0-	9	1	98	3	Y	1393	1406	0			36
							1532	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		17H	RRCID ->	267386	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8902	- 11917			
01		18538 X	9965	-0-	-8573	-0-	33	1	9043	3	Y	808	816	1			30
							889	9									
02		16744 X	-0-	-0-	-16744	-0-					Y	4	4	1			30
03		17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-					30
04		17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	56	1	16208	3	Y	1533	1507	1			56
							1686	9									
05		21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	50	1	19630	3	Y	1567	1561	1			62
							1724	9									
*06		15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	47	1	14430	3	Y	1132	1136	1			58
							1245	9									

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		23H	RRCID ->	267387	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		15H	RRCID ->	267388	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8316	- 14333			
01		16368 X	13802	-0-	-2566	-0-	82	1	12495	3	Y	1114	1117	1			18
							1225	9									
02		14784 X	13817	-0-	-967	-0-	71	1	12577	3	Y	1063	1043	1			38
							1169	9									
03		16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	50	1	15548	3	Y	1047	1066	1			19
							1152	9									
04		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	87	1	14388	3	Y	976	975	1			20
							1074	9									
05		15283 X	14550	-0-	-733	-0-	435	1	13087	3	Y	934	918	1			36
							1	4	1027	9							
06		15840 X	13322	-0-	-2518	-0-	435	1	12047	3	Y	763	773	1			26
							1	4	839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
LA BANDERA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	267389	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7205 - 12352		
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
01	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	489	1	11131	3	Y	2168	2120	1	185
						2385	9							
02	17444 X	10203	-0-	-7241	-0-	401	1	8063	3	Y	1581	1617	1	149
						1739	9							
03	19313 X	10080	-0-	-9233	-0-	408	1	7893	3	Y	1617	1570	1	196
						1779	9							
04	18690 X	10572	-0-	-8118	-0-	430	1	8568	3	Y	1431	1390	1	237
						1574	9							
05	16399 X	9825	-0-	-6574	-0-	417	1	8020	3	Y	1260	1307	1	190
						2	4	1386	9					
06	13560 X	9243	-0-	-4317	-0-	472	1	7534	3	Y	1123	1191	1	122
						2	4	1235	9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	267390	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8298 - 14391		
01	29636 X	23147	-0-	-6489	-0-	138	1	21107	3	Y	1729	1736	1	27
						1902	9							
02	26768 X	19964	-0-	-6804	-0-	103	1	18191	3	Y	1518	1491	1	54
						1670	9							
03	26164 X	20740	-0-	-5424	-0-	61	1	19027	3	Y	1502	1528	1	28
						1652	9							
04	24090 X	18445	-0-	-5645	-0-	102	1	16835	3	Y	1371	1371	1	28
						1508	9							
05	23405 X	18162	-0-	-5243	-0-	535	1	16111	3	Y	1377	1352	1	53
						1	4	1515	9					
06	22410 X	17406	-0-	-5004	-0-	563	1	15582	3	Y	1145	1159	1	39
						1	4	1260	9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	267391	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8215 - 14471		
01	20305 X	14075	-0-	-6230	-0-	79	1	12043	3	Y	1775	1783	1	28
						1953	9							
02	18340 X	11406	-0-	-6934	-0-	55	1	9724	3	Y	1479	1454	1	53
						1627	9							
03	17050 X	11561	-0-	-5489	-0-	32	1	10191	3	Y	1216	1247	1	22
						1338	9							
04	16350 X	11801	-0-	-4549	-0-	63	1	10373	3	Y	1241	1237	1	26
						1365	9							
05	14973 X	13722	-0-	-1251	-0-	395	1	11887	3	Y	1308	1284	1	50
						1	4	1439	9					
06	13620 X	11609	-0-	-2011	-0-	361	1	9985	3	Y	1148	1159	1	39
						1263	9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	267392	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8460 - 14544		
01	26071 X	18475	-0-	-7596	-0-	109	1	16666	3	Y	1545	1553	1	24
						1700	9							
02	23548 X	17329	-0-	-6219	-0-	89	1	15722	3	Y	1380	1355	1	49
						1518	9							
03	23932 X	13997	-0-	-9935	-0-	40	1	12491	3	Y	1333	1357	1	25
						1466	9							
04	19800 X	14758	-0-	-5042	-0-	81	1	13370	3	Y	1188	1188	1	25
						1307	9							
05	20460 X	13797	-0-	-6663	-0-	404	1	12164	3	Y	1116	1098	1	43
						1	4	1228	9					
06	18570 X	12849	-0-	-5721	-0-	411	1	11375	3	Y	966	976	1	33
						1063	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	25017 X	19877	-0-	-5140	-0-	70	1 19348 3	Y	417	413 0	16		
02	22596 X	5163	-0-	-17433	-0-	459	9 12 1 4861 3	Y	264	259 0	21		
03	15655 X	7227	-0-	-8428	-0-	290	9 15 1 7033 3	Y	163	179 0	5		
04	19230 X	6236	-0-	-12994	-0-	179	9 11 1 6036 3	Y	172	169 0	8		
05	19871 X	4331	-0-	-15540	-0-	189	9 8 1 4184 3	Y	126	127 0	7		
06	19230 X	3662	-0-	-15568	-0-	139	9 14 1 3498 3	Y	136	134 0	9		
						150	9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878													
01	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	6	1 8787 3	Y	599	653 1	19		
02	7280 X	3432	-0-	-3848	-0-	659	9 14 1 2241 3	Y	1070	1044 1	45		
03	6107 X	1621	-0-	-4486	-0-	1177	9 34 1 352 3	Y	1123	1134 1	34		
04	9150 X	1541	-0-	-7609	-0-	1235	9 20 1 401 3	Y	1018	1027 1	25		
05	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	1120	9 37 1 8843 3	Y	1352	1315 1	62		
*06	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	1487	9 197 1 9329 3	Y	1061	1070 1	53		
						1167	9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414													
01	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10	1 9385 3	Y	635	681 1	20		
02	7756 X	4215	-0-	-3541	-0-	699	9 14 1 3132 3	Y	972	951 1	41		
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	1069	9 24 1 1714 3	Y	1163	1169 1	35		
04	8610 X	3317	-0-	-5293	-0-	24	1 1579 9 927 9 6347 3	Y	1435	1435 1	35		
05	8897 X	7301	-0-	-1596	-0-	27	1 927 9 6347 3	Y	843	839 1	39		
06	8610 X	7010	-0-	-1600	-0-	128	1 792 9 6090 3	Y	720	723 1	36		
						792	9						

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262													
01	13330 X	6919	-0-	-6411	-0-	130	1 5712 3	Y	979	1012 1	104		
02	12040 X	5505	-0-	-6535	-0-	1077	9 241 1 2341 3	Y	2657	2400 1	361		
03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	2923	9 394 1 2002 3	Y	3272	3516 1	117		
04	6690 X	6633	-0-	-57	-0-	3599	9 518 1 1582 3	Y	4121	4019 1	219		
05	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	4533	9 634 1 9625 3	Y	4100	4181 1	138		
*06	15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	4510	9 489 1 10297 3	Y	4371	4169 1	340		
						4808	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	4898 X	2405	-0-	-2493	-0-	255 1	1317 3	833 9		Y	757	718 1			144
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	399 1	2925 3	590 9		Y	536	489 1			191
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	506	583 1			114
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	423	308 1			229
05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	350 1	5516 3	2 4	474 9	Y	431	537 1			123
*06	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	809 1	5762 3	1 4	505 9	Y	459	502 1			80
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243															
01	10168 X	3201	-0-	-6967	-0-	132 1	3019 3	50 9		Y	45	42 1			5
02	9184 X	3289	-0-	-5895	-0-	120 1	3132 3	37 9		Y	34	34 1			5
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	6	11 1			-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	6	6 1			-0-
05	3627 X	197	-0-	-3430	-0-	12 1	185 3			Y	-0-				-0-
06	3510 X	954	-0-	-2556	-0-	43 1	911 3			Y	-0-				-0-
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204															
01	8494 X	527	-0-	-7967	-0-	97 1	21 3	409 9		Y	372	514 1			40
02	7672 X	3970	-0-	-3702	-0-	129 1	2960 3	881 9		Y	801	732 1			109
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	985	1059 1			35
04	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	1305	1271 1			69
05	7316 X	6862	-0-	-454	-0-	322 1	4871 3	1669 9		Y	1517	1535 1			51
*06	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	320 1	6734 3	2152 9		Y	1956	1855 1			152
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306															
01	42160 X	27155	-0-	-15005	-0-	106 1	25081 3	1968 9		Y	1789	1838 0			90
02	35728 X	21106	-0-	-14622	-0-	85 1	19603 3	1418 9		Y	1289	1217 0	75 8		87
03	34813 X	25002	-0-	-9811	-0-	82 1	23231 3	1689 9		Y	1535	1540 0	21 8		61
04	30240 X	22990	-0-	-7250	-0-	70 1	21316 3	1604 9		Y	1458	1436 0			83
05	30008 X	22961	-0-	-7047	-0-	58 1	21269 3	7 4	1627 9	Y	1479	1452 0	5 8		105
06	26280 X	21237	-0-	-5043	-0-	59 1	19629 3	89 4	1460 9	Y	1327	1296 0	42 8		94
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	41261 X	33768	-0-	-7493	-0-	129	1	30453	3	Y	2896	2971	0	145
						3186	9							
02	37268 X	23905	-0-	-13363	-0-	94	1	21557	3	Y	2049	2042	0	147
						2254	9						5 8	
03	39401 X	27959	-0-	-11442	-0-	87	1	24728	3	Y	2858	2890	0	115
						3144	9							
04	32730 X	28625	-0-	-4105	-0-	84	1	25659	3	Y	2620	2585	0	150
						2882	9							
05	33759 X	29061	-0-	-4698	-0-	71	1	26145	3	Y	2579	2545	0	184
						8	4	2837	9					
06	32670 X	28517	-0-	-4153	-0-	76	1	25460	3	Y	2605	2598	0	191
						115	4	2866	9					

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
01	39308 X	25864	-0-	-13444	-0-	132	1	23820	3	Y	1738	1741	0	64
						1912	9							
02	35504 X	23359	-0-	-12145	-0-	138	1	21681	3	Y	1400	1409	0	55
						1540	9							
03	39308 X	11856	-0-	-27452	-0-	67	1	11247	3	Y	493	525	0	23
						542	9							
04	30510 X	1651	-0-	-28859	-0-	22	1	1556	3	Y	66	67	0	22
						73	9							
05	29388 X	29200	-0-	-188	-0-	57	1	27662	3	Y	1109	1061	0	70
						261	4	1220	9					
*06	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	83	1	26404	3	Y	2345	2223	0	192
						69	4	2580	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
01	25110 X	19554	-0-	-5556	-0-	68	1	15463	3	Y	3657	3593	1	126
						4023	9							
02	22680 X	14792	-0-	-7888	-0-	61	1	11521	3	Y	2918	2910	1	134
						3210	9							
03	22227 X	16849	-0-	-5378	-0-	293	1	13027	3	Y	3208	3242	1	100
						3529	9							
04	21510 X	16454	-0-	-5056	-0-	77	1	13320	3	Y	2779	2810	1	69
						3057	9							
05	20770 X	18167	-0-	-2603	-0-	63	1	14656	3	Y	3127	3084	1	112
						8	4	3440	9					
06	18930 X	14429	-0-	-4501	-0-	47	1	11453	3	Y	2660	2672	1	100
						3	4	2926	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
01	44175 X	34537	-0-	-9638	-0-	65	1	30861	3	Y	3283	3303	0	43
						3611	9							
02	39900 X	31422	-0-	-8478	-0-	60	1	27927	3	Y	3123	3094	0	72
						3435	9							
03	37262 X	33914	-0-	-3348	-0-	87	1	30081	3	Y	3405	3431	0	46
						3746	9							
04	35850 X	29911	-0-	-5939	-0-	104	1	26658	3	Y	2863	2846	0	63
						3149	9							
05	34782 X	29435	-0-	-5347	-0-	101	1	26627	3	Y	2459	2472	0	50
						2	4	2705	9					
06	33660 X	25586	-0-	-8074	-0-	82	1	22849	3	Y	2413	2406	0	57
						1	4	2654	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	267560	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8489 - 13165	
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	
01		25823 X	18597	-0-	-7226	-0-	67 1	15168	3	Y	3056	3011 1	105	
							3362 9							
02		20972 X	15702	-0-	-5270	-0-	66 1	12405	3	Y	2937	2907 1	135	
							3231 9							
03		20584 X	15127	-0-	-5457	-0-	258 1	11513	3	Y	3051	3091 1	95	
							3356 9							
04		19920 X	15926	-0-	-3994	-0-	74 1	12841	3	Y	2737	2764 1	68	
							3011 9							
05		19003 X	15446	-0-	-3557	-0-	54 1	12411	3	Y	2704	2675 1	97	
							7 4	2974 9						
06		18000 X	15890	-0-	-2110	-0-	54 1	12973	3	Y	2599	2598 1	98	
							4 4	2859 9						

STUMBERG RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	267561	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8358 - 13059	
01		23932 X	20826	-0-	-3106	-0-	71 1	16224	3	Y	4119	4074 1	142	
							4531 9							
02		21616 X	16165	-0-	-5451	-0-	66 1	12361	3	Y	3398	3384 1	156	
							3738 9							
03		20677 X	18640	-0-	-2037	-0-	313 1	13957	3	Y	3973	4005 1	124	
							4370 9							
04		20160 X	17203	-0-	-2957	-0-	78 1	13445	3	Y	3345	3386 1	83	
							3680 9							
05		20832 X	15937	-0-	-4895	-0-	52 1	12209	3	Y	3335	3298 1	120	
							7 4	3669 9						
06		20160 X	14817	-0-	-5343	-0-	48 1	11526	3	Y	2945	2954 1	111	
							3 4	3240 9						

STANLEY RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267584	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	9260 - 13893	
01		43741 X	31883	-0-	-11858	-0-	164 1	29548	3	Y	1974	1974 0	73	
							2171 9							
02		39508 X	28847	-0-	-10661	-0-	171 1	26861	3	Y	1650	1658 0	65	
							1815 9							
03		43741 X	10397	-0-	-33344	-0-	57 1	9680	3	Y	600	637 0	28	
							660 9							
04		40260 X	15	-0-	-40245	-0-	8 3	7	9	Y	6	32 0	2	
05		36828 X	12763	-0-	-24065	-0-	24 1	11696	3	Y	847	795 0	54	
							111 4	932 9						
06		30900 X	23756	-0-	-7144	-0-	71 1	22687	3	Y	854	838 0	70	
							59 4	939 9						

WORTHY RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267586	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9324 - 14233	
01		51491 X	36050	-0-	-15441	-0-	48 1	33418	3	Y	2349	2321 1	67	
							2584 9							
02		46508 X	29341	-0-	-17167	-0-	55 1	27074	3	Y	2011	2034 1	44	
							2212 9							
03		45074 X	31519	-0-	-13555	-0-	158 1	29027	3	Y	2122	2120 1	46	
							2334 9							
04		42990 X	5646	-0-	-37344	-0-	18 1	5281	3	Y	315	353 0	8	
							347 9							
05		38905 X	34033	-0-	-4872	-0-	59 1	31869	3	Y	1910	1868 0	50	
							4 4	2101 9						
06		34890 X	21978	-0-	-12912	-0-	62 1	20284	3	Y	1477	1476 0	51	
							7 4	1625 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WORTHY RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	267588	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9231 - 14928		
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	

01		46139 X	46139	-0-	-0-	-0-	63 1	43787 3	Y	2081	2051 0			59	
							2289 9								
02		39620 X	37798	-0-	-1822	-0-	73 1	35829 3	Y	1724	1746 0			37	
							1896 9								
03		40176 X	39512	-0-	-664	-0-	204 1	37394 3	Y	1740	1740 0			37	
							1914 9								
04		42450 X	34392	-0-	-8058	-0-	110 1	32917 3	Y	1241	1248 0			30	
							1365 9								
05		43865 X	32642	-0-	-11223	-0-	58 1	31272 3	Y	1188	1187 0			31	
							5 4	1307 9							
06		42450 X	3449	-0-	-39001	-0-	10 1	3302 3	Y	124	151 0			4	
							1 4	136 9							

DIAMOND H RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	267618	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	8044 - 13268		
01		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	36 1	6322 3	Y	33	30 0	38 1		-0-	
							36 9								
02		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	43 1	5264 3	Y	11	11 0			-0-	
							12 9								
03		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	572	565 0			7	
04		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	1422	1396 0			33	
05		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	114 1	10223 3	Y	2138	2124 0			47	
							28 4	2352 9							
*06		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	203 1	7763 3	Y	1530	1552 0			25	
							7 4	1683 9							

DIAMOND H RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	267619	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	8140 - 13123		
01		6169 X	5963	-0-	-206	-0-	61 1	4627 3	Y	1159	1049 0	744 1		15	
							1275 9								
02		5572 X	2864	-0-	-2708	-0-	29 1	1135 3	Y	1545	1515 0	8 1		37	
							1700 9								
03		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	1536	1554 0			19	
04		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	1620	1602 0			37	
05		12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	106 1	9547 3	Y	2225	2213 0			49	
							27 4	2448 9							
*06		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	206 1	7882 3	Y	2130	2145 0			34	
							7 4	2343 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267620	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	8058 - 12976		
01		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	386 3	2069 9	Y	1881	1549 0	631 1		194	
02		1680 X	1337	-0-	-343	-0-	3 1	101 3	Y	1121	1106 0	168 1		41	
							1233 9								
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	1	5 0	37 1		-0-	
04		2370 X	366	-0-	-2004	-0-	3 1	194 3	Y	154	152 0			2	
							169 9								
05		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	14 1	507 3	Y	2076	2043 0			35	
							1 4	2284 9							
06		2370 X	2081	-0-	-289	-0-	4 1	354 3	Y	1566	1438 0	144 1		17	
							1723 9				2 8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
STUMBERG RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050					
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			
01	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	37	1	8452	3	Y	2399	2356	1	83
02	9996 X	8258	-0-	-1738	-0-	2639	9	6310	3	Y	1741	1744	1	80
03	11067 X	9147	-0-	-1920	-0-	1915	9	6814	3	Y	1982	2000	1	62
04	10710 X	8836	-0-	-1874	-0-	153	1	6847	3	Y	1772	1790	1	44
05	11067 X	8853	-0-	-2214	-0-	2180	9	6812	3	Y	1825	1803	1	66
06	10710 X	8388	-0-	-2322	-0-	40	1	6250	3	Y	1918	1912	1	72
						1949	9	2110	9					
						29	1							
						4	4							
						26	1							
						2	4							
STUMBERG RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128					
01	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	35	1	8000	3	Y	2222	2196	1	77
02	9380 X	9249	-0-	-131	-0-	2444	9	7120	3	Y	1901	1891	1	87
03	10385 X	10355	-0-	-30	-0-	38	1	7651	3	Y	2302	2317	1	72
04	10050 X	9436	-0-	-614	-0-	2091	9	7377	3	Y	1834	1861	1	45
05	10385 X	8549	-0-	-1836	-0-	172	1	6610	3	Y	1734	1717	1	62
06	10050 X	8641	-0-	-1409	-0-	2532	9	1907	9		1812	1806	1	68
						42	1	6619	3	Y				
						2017	9	1993	9					
						29	1							
						3	4							
						27	1							
						2	4							
STUMBERG RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277					
01	16926 X	15655	-0-	-1271	-0-	49	1	11031	3	Y	4159	4096	1	143
02	15288 X	13540	-0-	-1748	-0-	4575	9	9570	3	Y	3563	3542	1	164
03	16864 X	12624	-0-	-4240	-0-	51	1	9063	3	Y	3052	3121	1	95
04	16320 X	12826	-0-	-3494	-0-	3919	9	9656	3	Y	2831	2856	1	70
05	16027 X	12223	-0-	-3804	-0-	204	1	9023	3	Y	2869	2836	1	103
06	15150 X	10230	-0-	-4920	-0-	3357	9	3156	9		2363	2377	1	89
						56	1	7598	3	Y				
						3114	9	2599	9					
						39	1							
						5	4							
						31	1							
						2	4							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042					
01	41571 X	30561	-0-	-11010	-0-	60	1	28181	3	Y	2109	2125	0	28
02	37548 X	26096	-0-	-11452	-0-	2320	9	23937	3	Y	1916	1900	0	44
03	35619 X	27969	-0-	-7650	-0-	51	1	26043	3	Y	1683	1704	0	23
04	34440 X	26091	-0-	-8349	-0-	2108	9	24019	3	Y	1797	1781	0	39
05	32643 X	23695	-0-	-8948	-0-	75	1	21798	3	Y	1647	1653	0	33
06	29580 X	19448	-0-	-10132	-0-	1851	9	1812	9		1609	1604	0	38
						95	1	17614	3	Y				
						1977	9	1770	9					
						83	1							
						2	4							
						63	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	267890	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8470 - 15076
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

01		43276 X	34308	-0-	-8968	-0-	67 1	31701 3	Y	2309	2324 0		30
							2540 9						
02		39088 X	26842	-0-	-12246	-0-	53 1	24448 3	Y	2128	2109 0		49
							2341 9						
03		37293 X	28484	-0-	-8809	-0-	76 1	26440 3	Y	1789	1814 0		24
							1968 9						
04		33810 X	25819	-0-	-7991	-0-	93 1	23768 3	Y	1780	1765 0		39
							1958 9						
05		34317 X	25942	-0-	-8375	-0-	92 1	24084 3	Y	1604	1611 0		32
							2 4	1764 9					
06		33210 X	22456	-0-	-10754	-0-	75 1	20701 3	Y	1526	1522 0		36
							1 4	1679 9					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	267898	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8694 - 15144
01		27156 X	21247	-0-	-5909	-0-	42 1	19713 3	Y	1356	1371 0		18
							1492 9						
02		24528 X	20169	-0-	-4359	-0-	40 1	18802 3	Y	1206	1196 0		28
							1327 9						
03		27156 X	19989	-0-	-7167	-0-	54 1	18810 3	Y	1023	1037 0		14
							1125 9						
04		26280 X	18535	-0-	-7745	-0-	68 1	17220 3	Y	1134	1123 0		25
							1247 9						
05		24707 X	16571	-0-	-8136	-0-	59 1	15381 3	Y	1027	1031 0		21
							1 4	1130 9					
06		21600 X	15612	-0-	-5988	-0-	52 1	14457 3	Y	1003	1000 0		24
							1103 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	267905	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8776 - 15814
01		35805 X	31193	-0-	-4612	-0-	60 1	28373 3	Y	2509	2528 0		33
							2760 9						
02		32340 X	25988	-0-	-6352	-0-	51 1	23564 3	Y	2157	2140 0		50
							2373 9						
03		34844 X	28575	-0-	-6269	-0-	74 1	25786 3	Y	2468	2485 0		33
							2715 9						
04		33720 X	25787	-0-	-7933	-0-	90 1	23226 3	Y	2246	2230 0		49
							2471 9						
05		31868 X	25241	-0-	-6627	-0-	88 1	22941 3	Y	2008	2016 0		41
							3 4	2209 9					
06		30180 X	22282	-0-	-7898	-0-	73 1	20228 3	Y	1800	1798 0		43
							1 4	1980 9					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	267919	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8740 - 15450
01		16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	32 1	15113 3	Y	1324	1333 0		17
							1456 9						
02		12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	25 1	11723 3	Y	894	890 0		21
							983 9						
03		9858 X	9666	-0-	-192	-0-	27 1	9105 3	Y	485	499 0		7
							534 9						
04		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	45 1	11529 3	Y	724	715 0		16
							796 9						
05		14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	52 1	13564 3	Y	1091	1085 0		22
							1 4	1200 9					
*06		10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	35 1	9640 3	Y	1052	1049 0		25
							1157 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WORTHY RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267923	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	9064 - 14073	
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	EOM BALANCE
01		48143 X	36440	-0-	-11703	-0-	48 1	33181	3	Y	2919	2880	0	83
							3211 9							
02		43484 X	36489	-0-	-6995	-0-	68 1	33717	3	Y	2458	2488	0	53
							2704 9							
03		48143 X	38904	-0-	-9239	-0-	196 1	35954	3	Y	2504	2503	0	54
							2754 9							
04		45600 X	39552	-0-	-6048	-0-	124 1	37026	3	Y	2184	2185	0	53
							2402 9							
05		42935 X	30791	-0-	-12144	-0-	53 1	28755	3	Y	1799	1805	0	47
							4 4	1979 9						
06		39090 X	21722	-0-	-17368	-0-	62 1	20294	3	Y	1235	1239	0	43
							7 4	1359 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	267924	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8559 - 13417	
01		33170 X	27719	-0-	-5451	-0-	68 1	23591	3	Y	3691	3680	1	42
							4060 9							
02		26852 X	24095	-0-	-2757	-0-	66 1	20407	3	Y	3293	3307	1	28
							3622 9							
03		27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	91 1	23598	3	Y	3073	3076	1	25
							3380 9							
04		26820 X	25654	-0-	-1166	-0-	115 1	22178	3	Y	3055	3052	1	28
							3361 9							
05		27714 X	25804	-0-	-1910	-0-	66 1	22363	3	Y	3016	3013	1	31
							57 4	3318 9						
06		26820 X	24495	-0-	-2325	-0-	54 1	21197	3	Y	2931	2924	1	38
							20 4	3224 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	267925	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8745 - 13299	
01		39525 X	28535	-0-	-10990	-0-	70 1	24234	3	Y	3846	3839	1	43
							4231 9							
02		31164 X	24841	-0-	-6323	-0-	68 1	21023	3	Y	3409	3424	1	28
							3750 9							
03		34503 X	27001	-0-	-7502	-0-	88 1	22896	3	Y	3652	3650	1	30
							4017 9							
04		27600 X	26087	-0-	-1513	-0-	116 1	22448	3	Y	3203	3204	1	29
							3523 9							
05		28520 X	25314	-0-	-3206	-0-	65 1	21940	3	Y	2957	2955	1	31
							56 4	3253 9						
06		27600 X	24100	-0-	-3500	-0-	54 1	20966	3	Y	2783	2778	1	36
							19 4	3061 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	267926	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8752 - 13321	
01		41974 X	31669	-0-	-10305	-0-	78 1	27057	3	Y	4122	4113	1	46
							4534 9							
02		34328 X	28361	-0-	-5967	-0-	77 1	24097	3	Y	3806	3820	1	32
							4187 9							
03		34844 X	31199	-0-	-3645	-0-	102 1	26567	3	Y	4118	4116	1	34
							4530 9							
04		32880 X	30595	-0-	-2285	-0-	136 1	26262	3	Y	3815	3815	1	34
							4197 9							
05		31682 X	30763	-0-	-919	-0-	79 1	26714	3	Y	3547	3544	1	37
							68 4	3902 9						
06		30660 X	29025	-0-	-1635	-0-	64 1	25212	3	Y	3387	3380	1	44
							23 4	3726 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

01		19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	155	1	16503	3	Y	2210	2209	0		40
							2431	9								
02		17080 X	15043	-0-	-2037	-0-	136	1	13071	3	Y	1669	1661	0		48
							1836	9								
03		18910 X	14208	-0-	-4702	-0-	175	1	12240	3	Y	1630	1622	0		56
							1793	9								
04		18300 X	15281	-0-	-3019	-0-	217	1	13359	3	Y	1550	1563	0		43
							1705	9								
05		18910 X	14318	-0-	-4592	-0-	101	1	12480	3	Y	1573	1569	0		47
							7	4								
06		18300 X	12668	-0-	-5632	-0-	61	1	11064	3	Y	1401	1400	0		48
							2	4								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683																
01		7440 X	3076	-0-	-4364	-0-	428	1	1009	3	Y	1490	1492	0		104
							1639	9								
02		6720 X	3048	-0-	-3672	-0-	393	1	1386	3	Y	1154	1143	0		115
							1269	9								
03		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	1127	1167	0		75
04		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	980	1001	0		54
05		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	505	1	4219	3	Y	1290	1259	0		85
							1419	9								
*06		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	210	1	3059	3	Y	1250	1246	0		89
							3	4								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963																
01		6510 X	3146	-0-	-3364	-0-	221	1	2229	3	Y	633	691	0		44
							696	9								
02		5880 X	4518	-0-	-1362	-0-	261	1	2447	3	Y	1645	1525	0		164
							1810	9								
03		6355 X	5059	-0-	-1296	-0-	313	1	2950	3	Y	1633	1688	0		109
							1796	9								
04		5400 X	4608	-0-	-792	-0-	291	1	2727	3	Y	1445	1474	0		80
							1590	9								
05		4991 X	3516	-0-	-1475	-0-	273	1	2221	3	Y	929	948	0		61
							1022	9								
06		4890 X	3666	-0-	-1224	-0-	161	1	2245	3	Y	1144	1123	0		82
							2	4								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858																
01		6417 X	5224	-0-	-1193	-0-	509	1	3001	3	Y	1558	1584	0		109
							1714	9								
02		5012 X	4238	-0-	-774	-0-	476	1	2451	3	Y	1192	1182	0		119
							1311	9								
03		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	1187	1227	0		79
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	1174	1188	0		65
05		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	677	1	5657	3	Y	1085	1078	0		72
							1194	9								
*06		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	366	1	5335	3	Y	1061	1057	0		76
							4	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	268064	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8695 - 13948	
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

01		17112 X	14961	-0-	-2151	-0-	123 1	13156 3	Y	1529	1540	0		27
							1682 9							
02		15456 X	14263	-0-	-1193	-0-	129 1	12466 3	Y	1516	1500	0		43
							1668 9							
03		17112 X	14211	-0-	-2901	-0-	178 1	12449 3	Y	1440	1433	0		50
							1584 9							
04		16560 X	14254	-0-	-2306	-0-	204 1	12567 3	Y	1348	1361	0		37
							1483 9							
05		17112 X	14373	-0-	-2739	-0-	103 1	12699 3	Y	1421	1416	0		42
							8 4	1563 9						
06		15270 X	13929	-0-	-1341	-0-	69 1	12448 3	Y	1282	1280	0		44
							2 4	1410 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	268067	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8579 - 13823	
01		19809 X	16537	-0-	-3272	-0-	133 1	14161 3	Y	2039	2044	0		37
							2243 9							
02		17892 X	13938	-0-	-3954	-0-	123 1	11836 3	Y	1799	1785	0		51
							1979 9							
03		15965 X	13110	-0-	-2855	-0-	158 1	10999 3	Y	1775	1765	0		61
							1953 9							
04		15990 X	11520	-0-	-4470	-0-	157 1	9625 3	Y	1580	1597	0		44
							1738 9							
05		16523 X	13803	-0-	-2720	-0-	97 1	11855 3	Y	1676	1670	0		50
							7 4	1844 9						
06		15990 X	11223	-0-	-4767	-0-	54 1	9526 3	Y	1493	1492	0		51
							1 4	1642 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	268069	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8556 - 13827	
01		19902 X	15640	-0-	-4262	-0-	128 1	13638 3	Y	1704	1709	0		31
							1874 9							
02		17976 X	12538	-0-	-5438	-0-	113 1	10888 3	Y	1397	1388	0		40
							1537 9							
03		19902 X	11480	-0-	-8422	-0-	142 1	9932 3	Y	1278	1274	0		44
							1406 9							
04		17160 X	12608	-0-	-4552	-0-	179 1	11029 3	Y	1273	1282	0		35
							1400 9							
05		17143 X	13117	-0-	-4026	-0-	93 1	11512 3	Y	1368	1362	0		41
							7 4	1505 9						
06		15150 X	12766	-0-	-2384	-0-	63 1	11327 3	Y	1249	1247	0		43
							2 4	1374 9						

WORTHY RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	268070	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9222 - 13963	
01		41788 X	39353	-0-	-2435	-0-	53 1	36467 3	Y	2575	2544	0		73
							2833 9							
02		37632 X	31323	-0-	-6309	-0-	59 1	28897 3	Y	2152	2178	0		47
							2367 9							
03		37231 X	33668	-0-	-3563	-0-	169 1	31076 3	Y	2203	2203	0		47
							2423 9							
04		38070 X	27357	-0-	-10713	-0-	85 1	25487 3	Y	1623	1630	0		40
							1785 9							
05		39339 X	26889	-0-	-12450	-0-	47 1	25317 3	Y	1383	1387	0		36
							4 4	1521 9						
06		38070 X	29704	-0-	-8366	-0-	86 1	28181 3	Y	1298	1289	0		45
							9 4	1428 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		16H	RRCID ->	268072	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8713 - 14010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			

01		21700 X	15642	-0-	-6058	-0-	130	1	13849	3	Y	1512	1518 0	27
							1663	9						
02		19600 X	12737	-0-	-6863	-0-	116	1	11217	3	Y	1276	1267 0	36
							1404	9						
03		19313 X	11601	-0-	-7712	-0-	145	1	10180	3	Y	1160	1156 0	40
							1276	9						
04		15780 X	10012	-0-	-5768	-0-	144	1	8878	3	Y	900	915 0	25
							990	9						
05		16306 X	9529	-0-	-6777	-0-	68	1	8500	3	Y	869	868 0	26
							5	4	956	9				
06		15150 X	8313	-0-	-6837	-0-	42	1	7472	3	Y	725	726 0	25
							1	4	798	9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		17H	RRCID ->	268073	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8738 - 14212	
01		20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	166	1	17698	3	Y	2635	2646 0	47
							2899	9						
02		17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	153	1	14756	3	Y	2202	2186 0	63
							2422	9						
03		18414 X	17246	-0-	-1168	-0-	209	1	14541	3	Y	2269	2254 0	78
							2496	9						
04		17820 X	17019	-0-	-801	-0-	236	1	14469	3	Y	2104	2124 0	58
							2314	9						
05		18414 X	17865	-0-	-549	-0-	126	1	15500	3	Y	2027	2024 0	61
							9	4	2230	9				
06		17820 X	15836	-0-	-1984	-0-	76	1	13721	3	Y	1852	1850 0	63
							2	4	2037	9				

WORTHEY RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	268087	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9275 - 14116	
01		39525 X	25009	-0-	-14516	-0-	32	1	22358	3	Y	2381	2349 0	68
							2619	9						
02		35700 X	26645	-0-	-9055	-0-	50	1	24392	3	Y	2003	2028 0	43
							2203	9						
03		39525 X	29455	-0-	-10070	-0-	148	1	27061	3	Y	2042	2041 0	44
							2246	9						
04		36420 X	24944	-0-	-11476	-0-	78	1	23139	3	Y	1570	1576 0	38
							1727	9						
05		29512 X	21429	-0-	-8083	-0-	37	1	19946	3	Y	1312	1316 0	34
							3	4	1443	9				
06		28560 X	21295	-0-	-7265	-0-	61	1	19899	3	Y	1208	1200 0	42
							6	4	1329	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		10H	RRCID ->	268186	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8040 - 13756	
01		27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	203 1	-0-
02		25116 X	2515	-0-	-22601	-0-	28	1	2182	3	Y	277	26 1	208 8
							305	9						
03		27807 X	2045	-0-	-25762	-0-	119	1	165	3	Y	1601	725 1	905 8
							1761	9						
04		26910 X	1520	-0-	-25390	-0-	137	1	108	3	Y	1159	1156 1	17
							1275	9						
05		12369 X	10514	-0-	-1855	-0-	204	1	9501	3	Y	735	322 1	425 8
							809	9						
*06		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	162	1	7591	3	Y	469	294 1	172 8
							516	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		11H	RRCID ->	268188	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8466 - 13350
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	
01	14663 X	240	-0-	-14423	-0-	3 1	117 3	Y	109	198 1	35	
02	13244 X	965	-0-	-12279	-0-	120 9	11 1	859 3	Y	86 67 1	54	
03	14663 X	1710	-0-	-12953	-0-	95 9	88 1	1173 3	Y	408 431 1	23 8 8	
04	14190 X	4652	-0-	-9538	-0-	449 9	150 1	4105 3	Y	361 364 1	5	
05	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	397 9	291 1	13559 3	Y	701 695 1	11	
*06	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	771 9	256 1	11951 3	Y	687 680 1	18	
						1 4		756 9				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		12H	RRCID ->	268189	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8190 - 13216
01	20553 X	173	-0-	-20380	-0-	2 1	69 3	Y	93	172 1	2 8 29	
02	18564 X	1729	-0-	-16835	-0-	102 9	21 1	1597 3	Y	101 67 1	63	
03	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-	111 9			Y	415 470 1	8	
04	15780 X	2193	-0-	-13587	-0-	145 1	2034 3	Y	13	21 1	-0-	
05	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	14 9	263 1	12284 3	Y	562 553 1	9	
*06	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	618 9	235 1	11015 3	Y	579 573 1	15	
						1 4		637 9				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		13H	RRCID ->	268289	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	8073 - 13017
01	20057 X	180	-0-	-19877	-0-	2 1	92 3	Y	78	146 1	25	
02	18116 X	1195	-0-	-16921	-0-	86 9	14 1	1065 3	Y	105 64 1	66	
03	20057 X	3079	-0-	-16978	-0-	116 9	195 1	1923 3	Y	874 923 1	17	
04	19410 X	7334	-0-	-12076	-0-	961 9	211 1	5970 3	Y	1048 1050 1	15	
05	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	1153 9	377 1	17583 3	Y	1077 1075 1	17	
*06	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	1185 9	359 1	16839 3	Y	1032 1022 1	27	
						1 4		1135 9				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		14H	RRCID ->	268291	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7943 - 13068
01	24490 X	404	-0-	-24086	-0-	3 1	135 3	Y	242	345 1	77	
02	22120 X	2216	-0-	-19904	-0-	266 9	23 1	1809 3	Y	349 208 1	218	
03	24490 X	2122	-0-	-22368	-0-	384 9	174 1	907 3	Y	946 1145 1	19	
04	23700 X	3874	-0-	-19826	-0-	1041 9	162 1	3009 3	Y	639 649 1	9	
05	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	703 9	272 1	12698 3	Y	592 592 1	9	
*06	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	651 9	310 1	14531 3	Y	547 542 1	14	
						1 4		602 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8020 - 12907	
M	O	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	
01	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	492 1	19463 3	Y	1551	1197 1	493
						1706 9					
02	16912 X	5232	-0-	-11680	-0-	59 1	4545 3	Y	571	707 1	357
						628 9					
03	18724 X	14739	-0-	-3985	-0-	214 1	9998 3	Y	4115	4226 1	168 8 78
						4527 9					
04	18990 X	18849	-0-	-141	-0-	261 1	15907 3	Y	2437	2479 1	36
						2681 9					
05	19623 X	18508	-0-	-1115	-0-	336 1	15678 3	Y	2267	2268 1	35
						2494 9					
06	18990 X	15005	-0-	-3985	-0-	259 1	12141 3	Y	2367	2340 1	62
						1 4	2604 9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 53H		RRCID -> 268295		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 54H		RRCID -> 268297		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 55H		RRCID -> 268298		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 1613		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268301	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8400	-	13763		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	26784 X	22933	-0-	-3851	-0-	101	1	20448	3	Y	2167	2079	0	41	1	137
						2384	9									
02	24192 X	20862	-0-	-3330	-0-	89	1	18595	3	Y	1980	1833	0	136	1	148
						2178	9									
03	24986 X	21015	-0-	-3971	-0-	85	1	18597	3	Y	2121	2146	0			123
						2333	9									
04	22200 X	16203	-0-	-5997	-0-	205	1	13387	3	Y	2374	2371	0			126
						2611	9									
05	23095 X	13944	-0-	-9151	-0-	187	1	11436	3	Y	2095	2099	0			122
						16	4	2305	9							
06	22350 X	15221	-0-	-7129	-0-	199	1	11972	3	Y	2771	2180	0	665	1	48
						2	4	3048	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268302	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8266	-	14005		
01	21793 X	15994	-0-	-5799	-0-	66	1	13350	3	Y	2344	2255	0	50	1	148
						2578	9									
02	19684 X	18075	-0-	-1609	-0-	73	1	15163	3	Y	2581	2389	0	147	1	193
						2839	9									
03	21793 X	10314	-0-	-11479	-0-	39	1	8523	3	Y	1593	1694	0			92
						1752	9									
04	21060 X	7115	-0-	-13945	-0-	199	1	5238	3	Y	1525	1536	0			81
						1678	9									
05	21762 X	17268	-0-	-4494	-0-	254	1	15565	3	Y	1298	1304	0			75
						21	4	1428	9							
06	19380 X	16803	-0-	-2577	-0-	227	1	13631	3	Y	2675	2103	0	600	1	47
						2	4	2943	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	268303	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	8156	-	13874		
01	17856 X	12565	-0-	-5291	-0-	55	1	11157	3	Y	1230	1191	0	32	1	78
						1353	9									
02	16128 X	9007	-0-	-7121	-0-	38	1	7800	3	Y	1063	984	0	77	1	80
						1169	9									
03	16864 X	4673	-0-	-12191	-0-	20	1	4297	3	Y	324	385	0			19
						356	9									
04	14250 X	3468	-0-	-10782	-0-	214	1	1891	3	Y	1239	1192	0			66
						1363	9									
05	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	253	1	15561	3	Y	1310	1300	0			76
						21	4	1441	9							
*06	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	236	1	14183	3	Y	2074	1631	0	483	1	36
						3	4	2281	9							
CAGE		WELL #:		9TV	RRCID ->	268306	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	5319	-	9573		
01	18724 X	14417	-0-	-4307	-0-	13936	3	481	9	N	437	306	1			389
02	16464 X	8910	-0-	-7554	-0-	8618	3	292	9	N	265	189	1			465
03	16833 X	13069	-0-	-3764	-0-	12475	3	594	9	N	540	352	1			653
04	14190 X	13227	-0-	-963	-0-	13061	3	166	9	N	151					804
05	14663 X	13293	-0-	-1370	-0-	12978	3	315	9	N	286	711	1			379
06	13950 X	9991	-0-	-3959	-0-	9757	3	234	9	N	213	340	1			252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268307	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	6394 - 10652
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	
01	18786 X	11220	-0-	-7566	-0-	497 1 833 9	9890 3	Y	757	759 1	143	
02	24896 X	24896	-0-	-0-	-0-	96 1 695 9	24105 3	Y	632	276 1	499	
03	63460 X	63460	-0-	-0-	-0-	171 1 817 9	62472 3	Y	743	435 1	807	
04	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	109 1 893 9	12882 3	Y	812	1009 1	610	
05	18786 X	5741	-0-	-13045	-0-	1548 1 880 4	2463 3	Y	773	1055 1	328	
06	18180 X	13352	-0-	-4828	-0-	1200 1 264 4	11206 3	Y	620	779 1	169	
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268308	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	5314 - 9568
01	21018 X	18060	-0-	-2958	-0-	16667 3	1393 9	N	1266	1186 1	343	
02	18984 X	16880	-0-	-2104	-0-	15331 3	1549 9	N	1408	1091 1	660	
03	20894 X	16913	-0-	-3981	-0-	15865 3	1048 9	N	953	844 1	768	
04	18000 X	15839	-0-	-2161	-0-	14422 3	1417 9	N	1288	1219 1	837	
05	18693 X	16015	-0-	-2678	-0-	15005 3	1010 9	N	918	1406 1	349	
06	18090 X	14819	-0-	-3271	-0-	13548 3	1271 9	N	1155	1202 1	302	
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268309	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	7226 - 11735
01	6975 X	4752	-0-	-2223	-0-	362 1 1297 9	3093 3	Y	1179	1242 1	57	
02	8008 X	5201	-0-	-2807	-0-	412 1 1141 9	3648 3	Y	1037	1027 1	67	
03	8866 X	6889	-0-	-1977	-0-	461 1 1326 9	5102 3	Y	1205	1199 1	73	
04	8580 X	5615	-0-	-2965	-0-	333 1 1585 9	3697 3	Y	1441	1347 1	167	
05	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	387 1 37 4	8187 3	Y	1228	1310 1	85	
*06	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	213 1 1103 9	8750 3	Y	1003	1031 1	57	
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	268318	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8717 - 15347
01	45105 X	35191	-0-	-9914	-0-	268 1 3038 9	31885 3	Y	2762	2672 0	244	
02	40740 X	29162	-0-	-11578	-0-	73 1 3632 9	25457 3	Y	3302	2767 0	542	
03	45105 X	32791	-0-	-12314	-0-	49 1 4227 9	28515 3	Y	3843	4132 0	90	
04	37110 X	32635	-0-	-4475	-0-	56 1 3347 9	29232 3	Y	3043	3083 0	50	
05	36456 X	31310	-0-	-5146	-0-	51 1 3458 9	27801 3	Y	3144	3145 0	49	
06	34050 X	20311	-0-	-13739	-0-	41 1 3010 9	17260 3	Y	2736	2728 0	57	

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	43028 X	6452	-0-	-36576	-0-	45 1	5362 3	Y	950	1014 0			84
						1045 9							
02	38864 X	11313	-0-	-27551	-0-	28 1	9910 3	Y	1250	1040 0	89 1		205
						1375 9							
03	42594 X	17702	-0-	-24892	-0-	27 1	15808 3	Y	1697	1790 0	72 1		40
						1867 9							
04	38580 X	20085	-0-	-18495	-0-	35 1	18055 3	Y	1814	1824 0			30
						1995 9							
05	38006 X	22381	-0-	-15625	-0-	37 1	20444 3	Y	1727	1730 0			27
						1900 9							
*06	23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	50 1	21336 3	Y	1938	1925 0			40
						2132 9							

 SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

01	17763 X	2837	-0-	-14926	-0-	21 1	2786 3	Y	27	27 1			1
						30 9							
02	13692 X	2165	-0-	-11527	-0-	40 1	1851 3	Y	249	239 1			11
						274 9							
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	913	896 1			28
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	35 1	2250 3	Y	1074	1076 1			26
						1181 9							
05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	30 1	7032 3	Y	891	876 1			41
						980 9							
*06	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	136 1	6472 3	Y	806	807 1			40
						887 9							

 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

01	44640 X	729	-0-	-43911	-0-	4 1	498 3	Y	206	268 0	1 8		18
						227 9							
02	40320 X	211	-0-	-40109	-0-	1 1	55 3	Y	141	126 0	10 1		23
						155 9							
03	42377 X	5386	-0-	-36991	-0-	17 1	4273 3	Y	996	954 0	42 1		23
						1096 9							
04	32010 X	8926	-0-	-23084	-0-	23 1	7823 3	Y	982	989 0			16
						1080 9							
05	19096 X	12998	-0-	-6098	-0-	22 1	12027 3	Y	863	866 0			13
						949 9							
*06	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	27 1	11449 3	Y	600	601 0			12
						660 9							

 MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

01	5363 X	2734	-0-	-2629	-0-	206 1	2312 3	Y	196	191 1			9
						216 9							
02	4844 X	3299	-0-	-1545	-0-	164 1	2458 3	Y	615	584 1			40
						677 9							
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	671	670 1			41
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	532	511 1			62
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	248 1	5239 3	Y	585	607 1			40
						23 4	644 9						
06	3540 X	3161	-0-	-379	-0-	58 1	2378 3	Y	659	662 1			37
						725 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	13826 X	4446	-0-	-9380	-0-	13	1	4330	3	Y	94	91	1	3
						103	9							
02	8848 X	4748	-0-	-4100	-0-	18	1	4391	3	Y	308	298	1	13
						339	9							
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	545	541	1	17
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	546	550	1	13
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	28	1	6658	3	Y	436	429	1	20
						480	9							
*06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	126	1	5973	3	Y	355	357	1	18
						391	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190														

01	14415 X	4062	-0-	-10353	-0-	1	1	3951	3	Y	100	97	1	3
						110	9							
02	10780 X	8078	-0-	-2702	-0-	3	1	7864	3	Y	192	187	1	8
						211	9							
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	482	475	1	15
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	493	496	1	12
05	8959 X	5684	-0-	-3275	-0-	22	1	5084	3	Y	525	513	1	24
						578	9							
06	8670 X	5429	-0-	-3241	-0-	102	1	4857	3	Y	427	430	1	21
						470	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196														

01	20770 X	17099	-0-	-3671	-0-	50	1	15642	3	Y	1279	1282	1	149
						1407	9							
02	19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	160	1	17948	3	Y	830	883	1	96
						913	9							
03	12524 X	10481	-0-	-2043	-0-	225	1	10231	3	Y	23	116	1	3
						25	9							
04	16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-					Y	12	13	1	2
05	21049 X	16877	-0-	-4172	-0-	467	1	15590	3	Y	745	641	1	106
						820	9							
06	20370 X	15041	-0-	-5329	-0-	305	1	14068	3	Y	607	651	1	62
						668	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995														

01	26102 X	22685	-0-	-3417	-0-	96	1	19566	3	Y	2748	2646	0	174
						3023	9							
02	31024 X	18082	-0-	-12942	-0-	76	1	15637	3	Y	2154	1995	0	161
						2369	9							
03	34348 X	17726	-0-	-16622	-0-	69	1	15029	3	Y	2389	2411	0	139
						2628	9							
04	33240 X	14968	-0-	-18272	-0-	189	1	12379	3	Y	2182	2205	0	116
						2400	9							
05	22692 X	13435	-0-	-9257	-0-	174	1	10654	3	Y	2357	2336	0	137
						14	4	2593	9					
06	21960 X	17043	-0-	-4917	-0-	217	1	13063	3	Y	3419	2689	0	60
						2	4	3761	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	22630 X	19037	-0-	-3593	-0-	56	1 17742 3	Y	1126	1148 1	131
						1239	9				
02	20720 X	12567	-0-	-8153	-0-	102	1 11523 3	Y	856	888 1	99
						942	9				
03	22940 X	15582	-0-	-7358	-0-	308	1 13990 3	Y	1167	1120 1	146
						1284	9				
04	22200 X	13086	-0-	-9114	-0-	528	1 11855 3	Y	639	665 1	120
						703	9				
05	19034 X	11370	-0-	-7664	-0-	311	1 10417 3	Y	584	621 1	83
						642	9				
06	18420 X	10433	-0-	-7987	-0-	210	1 9658 3	Y	514	544 1	53
						565	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

01	17794 X	13637	-0-	-4157	-0-	75	1 11571 3	Y	1810	1805 1	46
						1991	9				
02	16072 X	13249	-0-	-2823	-0-	28	1 11309 3	Y	1738	1731 1	53
						1912	9				
03	15500 X	13585	-0-	-1915	-0-	27	1 11643 3	Y	1741	1764 1	30
						1915	9				
04	15000 X	12531	-0-	-2469	-0-	30	1 10679 3	Y	1656	1637 1	49
						1822	9				
05	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-	-0-		Y	-0-	49 1	-0-
06	14190 X	8528	-0-	-5662	-0-	87	1 6975 3	Y	1333	1254 1	79
						1466	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

01	11222 X	6765	-0-	-4457	-0-	115	1 5384 3	Y	1151	1147 1	29
						1266	9				
02	11256 X	6180	-0-	-5076	-0-	36	1 5249 3	Y	814	818 1	25
						895	9				
03	12431 X	6846	-0-	-5585	-0-	33	1 5731 3	Y	984	992 1	17
						1082	9				
04	12030 X	7612	-0-	-4418	-0-	33	1 6564 3	Y	923	913 1	27
						1015	9				
05	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-	-0-		Y	-0-	27 1	-0-
*06	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	129	1 10456 3	Y	672	632 1	40
						1	4 739 9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

01	15407 X	10512	-0-	-4895	-0-	111	1 8956 3	Y	1314	1306 1	33
						1445	9				
02	14224 X	11212	-0-	-3012	-0-	42	1 9833 3	Y	1215	1211 1	37
						1337	9				
03	15748 X	8817	-0-	-6931	-0-	38	1 7547 3	Y	1120	1138 1	19
						1232	9				
04	15240 X	7757	-0-	-7483	-0-	42	1 6587 3	Y	1025	1014 1	30
						1128	9				
05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-	-0-		Y	-0-	30 1	-0-
06	12000 X	6528	-0-	-5472	-0-	74	1 6008 3	Y	405	381 1	24
						446	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315		
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
01	5766 X	916	-0-	-4850	-0-	4 1	700 3	Y	193 195 1	5
02	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	212 9	6401 3	Y	2342 2276 1	71
03	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	32 1	4707 3	Y	2255 2287 1	39
04	5460 X	4272	-0-	-1188	-0-	2576 9	3456 3	Y	711 729 1	21
05	8835 X	4349	-0-	-4486	-0-	34 1	4093 3	Y	185 198 1	8
06	8550 X	1166	-0-	-7384	-0-	782 9	1011 3	Y	129 129 1	8
						52 1				
						204 9				
						13 1				
						142 9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373		
01	13361 X	10371	-0-	-2990	-0-	62 1	9516 3	Y	721 715 1	18
02	12068 X	11032	-0-	-1036	-0-	793 9	10340 3	Y	605 605 1	18
03	13361 X	6931	-0-	-6430	-0-	26 1	6320 3	Y	532 541 1	9
04	10380 X	10350	-0-	-30	-0-	666 9	9672 3	Y	592 584 1	17
05	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	26 1	12664 3	Y	605 597 1	25
*06	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	585 9	13561 3	Y	612 601 1	36
						27 1				
						651 9				
						162 1				
						666 9				
						168 1				
						1 4				
						673 9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 61H		RRCID -> 268483		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393		
01	13020 X	8468	-0-	-4552	-0-	52 1	7998 3	Y	380 378 1	10
02	10948 X	7221	-0-	-3727	-0-	418 9	6598 3	Y	551 544 1	17
03	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	17 1	8734 3	Y	622 628 1	11
04	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	606 9	10743 3	Y	680 671 1	20
05	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	20 1	10940 3	Y	747 736 1	31
*06	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	684 9	8777 3	Y	693 683 1	41
						31 1				
						748 9				
						140 1				
						822 9				
						108 1				
						762 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 268488		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096		
01	27404 X	21997	-0-	-5407	-0-	65 1	20243 3	Y	1535 1537 1	179
02	24752 X	15058	-0-	-9694	-0-	1689 9	13777 3	Y	1053 1110 1	122
03	25947 X	16960	-0-	-8987	-0-	123 1	15241 3	Y	1258 1223 1	157
04	25110 X	14229	-0-	-10881	-0-	1158 9	12791 3	Y	789 798 1	148
05	22010 X	13866	-0-	-8144	-0-	335 1	12646 3	Y	765 804 1	109
06	21300 X	12619	-0-	-8681	-0-	1384 9	671 710 1	Y	1 8	69
						570 1				
						868 9				
						378 1				
						842 9				
						252 1				
						738 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

01	20646 X	17354	-0-	-3292	-0-	74	1	15047	3	Y	2030	1960	0	49	128
						2233	9								
02	18648 X	15152	-0-	-3496	-0-	63	1	13028	3	Y	1874	1735	0	127	140
						2061	9								
03	20646 X	16187	-0-	-4459	-0-	64	1	14132	3	Y	1810	1845	0		105
						1991	9								
04	19680 X	12522	-0-	-7158	-0-	159	1	10385	3	Y	1798	1808	0		95
						1978	9								
05	20336 X	9785	-0-	-10551	-0-	125	1	7656	3	Y	1813	1803	0		105
						10	4	1994	9						
06	16800 X	10076	-0-	-6724	-0-	98	1	5888	3	Y	3717	2919	0	833	65
						1	4	4089	9			5	8		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167															
01	15035 X	6909	-0-	-8126	-0-	28	1	5625	3	Y	1142	1096	0	22	72
						1256	9								
02	12936 X	1403	-0-	-11533	-0-	1	1	152	3	Y	1136	1051	0	72	85
						1250	9								
03	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	23	107	0		1
04	13860 X	8575	-0-	-5285	-0-	239	1	5461	3	Y	2614	2476	0		139
						2875	9								
05	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	198	1	12135	3	Y	1406	1463	0		82
						17	4	1547	9						
*06	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	148	1	8865	3	Y	4306	3387	0	926	75
						1	4	4737	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422															
01	25792 X	21888	-0-	-3904	-0-	54	1	18783	3	Y	2774	2767	1		31
						3051	9								
02	23296 X	18273	-0-	-5023	-0-	50	1	15528	3	Y	2450	2461	1		20
						2695	9								
03	25792 X	20304	-0-	-5488	-0-	67	1	17512	3	Y	2477	2477	1		20
						2725	9								
04	21180 X	19497	-0-	-1683	-0-	87	1	16921	3	Y	2263	2263	1		20
						2489	9								
05	21886 X	19545	-0-	-2341	-0-	51	1	17142	3	Y	2098	2096	1		22
						44	4	2308	9						
06	21180 X	18248	-0-	-2932	-0-	41	1	15938	3	Y	2049	2044	1		27
						15	4	2254	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400															
01	28675 X	22280	-0-	-6395	-0-	55	1	19027	3	Y	2907	2897	1		33
						3198	9								
02	23716 X	18906	-0-	-4810	-0-	52	1	16051	3	Y	2548	2560	1		21
						2803	9								
03	26257 X	20365	-0-	-5892	-0-	68	1	17766	3	Y	2301	2303	1		19
						2531	9								
04	21570 X	19360	-0-	-2210	-0-	88	1	17000	3	Y	2065	2065	1		19
						2272	9								
05	22289 X	19411	-0-	-2878	-0-	51	1	17190	3	Y	1933	1932	1		20
						44	4	2126	9						
06	21570 X	18335	-0-	-3235	-0-	41	1	16252	3	Y	1843	1839	1		24
						15	4	2027	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	268680	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9259 - 13900		
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		
01	20150 X	6650	-0-	-13500	-0-	204	1	6016	3	Y	391	397	1	68
						430	9							
02	18200 X	1876	-0-	-16324	-0-	82	1	1389	3	Y	368	376	1	8 3 52
						405	9							
03	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	216	232	1	36
04	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	57	84	1	9
05	6665 X	375	-0-	-6290	-0-	4	1	120	3	Y	228	215	1	22
						251	9							
06	6450 X	82	-0-	-6368	-0-	3	1	78	3	Y	1	23	1	-0-
						1	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	268681	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9262 - 14219		
01	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	152	1	7725	3	Y	1102	1174	1	192
						1212	9							
02	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	103	1	4171	3	Y	664	749	1	14 3 93
						730	9							
03	8246 X	2940	-0-	-5306	-0-	93	1	2049	3	Y	725	697	1	121
						798	9							
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	732	742	1	111
05	9083 X	4384	-0-	-4699	-0-	108	1	3586	3	Y	627	677	1	61
						690	9							
06	8790 X	3289	-0-	-5501	-0-	88	1	2548	3	Y	594	560	1	95
						653	9							
DIAMOND H RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	268688	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8276 - 13622		
01	7750 X	5196	-0-	-2554	-0-	129	1	2310	3	Y	2506	2519	1	68
						2757	9							
02	4816 X	3326	-0-	-1490	-0-	49	1	1669	3	Y	1462	1480	1	50
						1608	9							
03	6665 X	4243	-0-	-2422	-0-	52	1	1341	3	Y	2591	2565	1	76
						2850	9							
04	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	89	1	2781	3	Y	3418	3426	1	68
						3760	9							
05	6665 X	6183	-0-	-482	-0-	67	1	4107	3	Y	1826	1864	1	30
						2009	9							
06	5040 X	4075	-0-	-965	-0-	35	1	1782	3	Y	2053	1993	1	90
						2258	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		67H	RRCID ->	268697	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9468 - 13540		
01	13733 X	3541	-0-	-10192	-0-	209	1	2682	3	Y	591	536	1	103
						650	9							
02	12404 X	3066	-0-	-9338	-0-	139	1	2550	3	Y	343	391	1	7 3 48
						377	9							
03	12555 X	1333	-0-	-11222	-0-	164	1	681	3	Y	444	418	1	74
						488	9							
04	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	408	420	1	62
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	171	1	5643	3	Y	465	482	1	45
						512	9							
*06	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	215	1	6212	3	Y	351	340	1	56
						386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 268735		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904		
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
01	23184 X	23184	-0-	-0-	184 1	19667 3	Y	3030	3033 0	54
					3333 9					
02	19850 X	19850	-0-	-0-	175 1	16894 3	Y	2528	2510 0	72
					2781 9					
03	19592 X	18915	-0-	-677	234 1	16342 3	Y	2126	2125 0	73
					2339 9					
04	21900 X	19072	-0-	-2828	265 1	16345 3	Y	2238	2249 0	62
					2462 9					
05	22630 X	18050	-0-	-4580	127 1	15647 3	Y	2061	2061 0	62
					9 4	2267 9				
06	21900 X	15143	-0-	-6757	74 1	13215 3	Y	1684	1688 0	58
					2 4	1852 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 268736		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594		
01	23343 X	11856	-0-	-11487	94 1	10028 3	Y	1576	1597 0	28
					1734 9					
02	21084 X	8425	-0-	-12659	74 1	7193 3	Y	1053	1051 0	30
					1158 9					
03	20274 X	7165	-0-	-13109	85 1	5897 3	Y	1075	1068 0	37
					1183 9					
04	15240 X	6288	-0-	-8952	85 1	5187 3	Y	924	935 0	26
					1016 9					
05	15748 X	10319	-0-	-5429	73 1	8922 3	Y	1199	1189 0	36
					5 4	1319 9				
06	11460 X	10861	-0-	-599	50 1	9008 3	Y	1638	1618 0	56
					1 4	1802 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 268738		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544		
01	19391 X	19391	-0-	-0-	148 1	15849 3	Y	3085	3088 0	55
					3394 9					
02	15960 X	15871	-0-	-89	138 1	13325 3	Y	2189	2182 0	62
					2408 9					
03	17670 X	15610	-0-	-2060	187 1	13073 3	Y	2136	2124 0	74
					2350 9					
04	17100 X	15048	-0-	-2052	208 1	12791 3	Y	1863	1885 0	52
					2049 9					
05	17670 X	15839	-0-	-1831	111 1	13716 3	Y	1822	1820 0	54
					8 4	2004 9				
06	17100 X	13882	-0-	-3218	67 1	12057 3	Y	1596	1595 0	55
					2 4	1756 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 268741		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468		
01	25916 X	18353	-0-	-7563	146 1	15561 3	Y	2405	2423 0	43
					2646 9					
02	23408 X	17099	-0-	-6309	154 1	14907 3	Y	1853	1843 0	53
					2038 9					
03	21514 X	14951	-0-	-6563	182 1	12699 3	Y	1882	1870 0	65
					2070 9					
04	20820 X	14628	-0-	-6192	205 1	12613 3	Y	1645	1664 0	46
					1810 9					
05	21514 X	14735	-0-	-6779	105 1	12926 3	Y	1542	1542 0	46
					8 4	1696 9				
06	18330 X	13451	-0-	-4879	67 1	11888 3	Y	1358	1358 0	46
					2 4	1494 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	268742	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8815 - 13689		
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	
01	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	201	1	21466	3	Y	3534	3549	0	63
						3887	9							
02	19432 X	16359	-0-	-3073	-0-	143	1	13847	3	Y	2154	2156	0	61
						2369	9							
03	21514 X	19390	-0-	-2124	-0-	235	1	16415	3	Y	2491	2466	0	86
						2740	9							
04	20820 X	20313	-0-	-507	-0-	283	1	17433	3	Y	2361	2382	0	65
						2597	9							
05	21514 X	21211	-0-	-303	-0-	150	1	18415	3	Y	2395	2388	0	72
						11	4	2635	9					
06	20820 X	18400	-0-	-2420	-0-	90	1	16084	3	Y	2022	2025	0	69
						2	4	2224	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268745	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8926 - 14076		
01	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	158	1	16847	3	Y	3095	3109	0	56
						3405	9							
02	15736 X	12128	-0-	-3608	-0-	103	1	9937	3	Y	1898	1900	0	54
						2088	9							
03	17422 X	13375	-0-	-4047	-0-	154	1	10747	3	Y	2249	2226	0	77
						2474	9							
04	16860 X	12445	-0-	-4415	-0-	165	1	10182	3	Y	1907	1931	0	53
						2098	9							
05	17422 X	13802	-0-	-3620	-0-	94	1	11514	3	Y	1988	1982	0	59
						7	4	2187	9					
06	16860 X	13263	-0-	-3597	-0-	62	1	11108	3	Y	1901	1895	0	65
						2	4	2091	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		66H	RRCID ->	268823	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9131 - 13368		
01	16461 X	2627	-0-	-13834	-0-	8	1	2381	3	Y	216	355	1	25
						238	9							
02	14868 X	2148	-0-	-12720	-0-	14	1	1592	3	Y	493	461	1	57
						542	9							
03	9610 X	3304	-0-	-6306	-0-	45	1	2063	3	Y	1087	1008	1	136
						1196	9							
04	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	1117	1043	1	210
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	156	1	5218	3	Y	2197	2094	1	313
						2417	9							
*06	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	65	1	2972	3	Y	1422	1589	1	146
						1564	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		65H	RRCID ->	268824	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9013 - 13634		
01	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	53	1	16799	3	Y	1310	1277	1	153
						1441	9							
02	15736 X	11392	-0-	-4344	-0-	90	1	10126	3	Y	1069	1098	1	124
						1176	9							
03	15748 X	15158	-0-	-590	-0-	294	1	13343	3	Y	1383	1334	1	173
						1521	9							
04	16890 X	8338	-0-	-8552	-0-	403	1	7100	3	Y	759	789	1	143
						835	9							
05	17453 X	13686	-0-	-3767	-0-	375	1	12542	3	Y	699	742	1	100
						769	9							
06	16890 X	12813	-0-	-4077	-0-	254	1	11705	3	Y	776	796	1	80
						854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268835	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8656 - 13713				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01		17112 X	10844	-0-	-6268	-0-	178 2516	1 9	8150	3	Y	2287	2287	0	136	
02		15456 X	9748	-0-	-5708	-0-	106 2693	1 9	6949	3	Y	2448	2331	0	28 1	225
03		14353 X	5827	-0-	-8526	-0-	89 1737	1 9	4001	3	Y	1579	1674	0		130
04		13890 X	8003	-0-	-5887	-0-	83 2123	1 9	5797	3	Y	1930	1960	0		100
05		11563 X	9904	-0-	-1659	-0-	112 2147	1 9	7645	3	Y	1952	1903	0		149
06		10500 X	8082	-0-	-2418	-0-	96 2182	1 9	5804	3	Y	1984	2010	0		123

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	268840	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8854 - 14571				
01		0 W	16748	-0-	16748	91740	279 3713	1 9	12756	3	Y	3375	3362	0		201
02		0 W	14964	-0-	14964	106704	178 3146	1 9	11640	3	Y	2860	2757	0	41 1	263
03		116449 X	9745	-0-	-106704	-0-	140 3293	1 9	6312	3	Y	2994	3010	0		247
04		22320 X	15181	-0-	-7139	-0-	147 4764	1 9	10270	3	Y	4331	4354	0		224
05		17949 X	12556	-0-	-5393	-0-	122 4094	1 9	8340	3	Y	3722	3662	0		284
06		16200 X	10078	-0-	-6122	-0-	109 3400	1 9	6569	3	Y	3091	3183	0		192

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		72H	RRCID ->	268885	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9240 - 15073				
01		32147 X	19118	-0-	-13029	-0-	341 1893	1 9	16884	3	Y	1721	1685	1		299
02		29036 X	12507	-0-	-16529	-0-	348 1663	1 9	10496	3	Y	1512	1568	1	31 8	212
03		29078 X	17817	-0-	-11261	-0-	422 1393	1 9	16002	3	Y	1266	1266	1		212
04		24030 X	4611	-0-	-19419	-0-	310 1242	1 9	3059	3	Y	1129	1170	1		171
05		19127 X	16307	-0-	-2820	-0-	445 1203	1 9	14659	3	Y	1094	1159	1		106
06		18510 X	13670	-0-	-4840	-0-	426 904	1 9	12340	3	Y	822	797	1		131

TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268896	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	6532 - 11015				
01		9889 X	5277	-0-	-4612	-0-	409 988	1 9	3880	3	Y	898	797	0	64 1	76
02		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	241 837	1 9	8534	3	Y	761	557	0	151 1	129
03		14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	354 803	1 9	13394	3	Y	730	136	0	571 1	152
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	418	156	0	246 1	162
05		10633 X	3607	-0-	-7026	-0-	94 8	1 4	3043	3	Y	420	327	0	151 1	104
06		11460 X	4660	-0-	-6800	-0-	115 1	1 4	4210	3	Y	304	261	0	87 1	56
							334	9					4	3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
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		
01		12958 X	4681	-0-	-8277	-0-	420 1	3987 3	Y	249	244 0	18 1	21	
							274 9							
02		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	165 1	5843 3	Y	81	72 0	16 1	14	
							89 9							
03		0 W	13792	-0-	13792	13792	346 1	13104 3	Y	311	17 0	243 1	65	
							342 9							
04		0 W	2047	-0-	2047	15839	263 1	1486 3	Y	271	67 0	160 1	105	
							298 9				4 8			
05		22641 X	6802	-0-	-15839	-0-	195 1	6291 3	Y	272	212 0	98 1	67	
							17 4				299 9			
06		12540 X	6243	-0-	-6297	-0-	156 1	5700 3	Y	350	248 0	100 1	65	
							2 4				4 3			

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946														
01		0 W	7235	-0-	7235	22353	43 1	5753 3	Y	1308	1291 1		19	
							1439 9							
02		0 W	11003	-0-	11003	33356	43 1	7813 3	Y	2861	2825 1		55	
							3147 9							
03		0 W	9387	-0-	9387	42743	51 1	6571 3	Y	2514	2516 1		53	
							2765 9							
04		58399 X	15656	-0-	-42743	-0-	71 1	12465 3	Y	2836	2854 1		35	
							3120 9							
05		14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	63 1	11906 3	Y	2413	2396 1		52	
							37 4				2654 9			
*06		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	26 1	8213 3	Y	2010	2001 1		61	
							5 4				2211 9			

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764														
01		0 W	7516	-0-	7516	11665	55 1	5225 3	Y	2033	2003 1		30	
							2236 9							
02		0 W	10324	-0-	10324	21989	67 1	7165 3	Y	2811	2787 1		54	
							3092 9							
03		0 W	8430	-0-	8430	30419	77 1	5612 3	Y	2492	2493 1		53	
							2741 9							
04		39893 X	9474	-0-	-30419	-0-	86 1	7053 3	Y	2123	2150 1		26	
							2335 9							
05		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	43 1	8123 3	Y	1792	1779 1		39	
							25 4				1971 9			
06		3480 X	3356	-0-	-124	-0-	9 1	2810 3	Y	486	510 1		15	
							2 4				535 9			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490														
01		15159 X	11126	-0-	-4033	-0-	170 1	7774 3	Y	2893	2854 0		172	
							3182 9							
02		13692 X	6533	-0-	-7159	-0-	72 1	4748 3	Y	1557	1551 0	35 1	143	
							1713 9							
03		15159 X	4381	-0-	-10778	-0-	70 1	3155 3	Y	1051	1107 0		87	
							1156 9							
04		14670 X	9373	-0-	-5297	-0-	107 1	7542 3	Y	1567	1573 0		81	
							1724 9							
05		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	153 1	10477 3	Y	2029	1955 0		155	
							2232 9							
06		10770 X	9655	-0-	-1115	-0-	128 1	7752 3	Y	1614	1669 0		100	
							1775 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
DIAMOND H RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	268932	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8431 - 13556
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
01		12028 X	8179	-0-	-3849	-0-	222 1	5162 3	Y	2541	2518 1	68
							2795 9					
02		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	107 1	5707 3	Y	2876	2845 1	99
							3164 9					
03		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	93 1	3957 3	Y	3243	3247 1	95
							3567 9					
04		7920 X	6779	-0-	-1141	-0-	123 1	5206 3	Y	1318	1387 1	26
							1450 9					
05		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	118 1	7248 3	Y	3270	3241 1	55
							1 4	3597 9				
06		9630 X	9385	-0-	-245	-0-	118 1	6052 3	Y	2923	2850 1	128
							3215 9					

WORTHY RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268977	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9115 - 14808
01		41669 X	41669	-0-	-0-	-0-	57 1	39675 3	Y	1761	1736 0	50
							1937 9					
02		35499 X	35499	-0-	-0-	-0-	69 1	33763 3	Y	1515	1527 0	5 8 33
							1667 9					
03		38843 X	37602	-0-	-1241	-0-	194 1	35677 3	Y	1574	1558 0	16 8 33
							1731 9					
04		37590 X	33654	-0-	-3936	-0-	109 1	32402 3	Y	1039	1047 0	25
							1143 9					
05		38843 X	24170	-0-	-14673	-0-	43 1	23147 3	Y	888	890 0	23
							3 4	977 9				
06		37590 X	4670	-0-	-32920	-0-	13 1	4310 3	Y	314	326 0	11
							2 4	345 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	268986	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8538 - 14101
01		19623 X	15990	-0-	-3633	-0-	118 1	12643 3	Y	2935	2944 0	53
							3229 9					
02		17724 X	7078	-0-	-10646	-0-	57 1	5523 3	Y	1362	1376 0	39
							1498 9					
03		16864 X	11324	-0-	-5540	-0-	131 1	9157 3	Y	1851	1822 0	4 8 64
							2036 9					
04		16320 X	10230	-0-	-6090	-0-	130 1	7947 3	Y	1957	1967 0	54
							2153 9					
05		16771 X	11923	-0-	-4848	-0-	79 1	9695 3	Y	1948	1944 0	58
							6 4	2143 9				
06		15480 X	12442	-0-	-3038	-0-	58 1	10400 3	Y	1802	1798 0	62
							2 4	1982 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268990	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8553 - 13938
01		24459 X	23948	-0-	-511	-0-	186 1	19892 3	Y	3518	3530 0	63
							3870 9					
02		22092 X	10901	-0-	-11191	-0-	93 1	9001 3	Y	1643	1659 0	47
							1807 9					
03		24459 X	6354	-0-	-18105	-0-	74 1	5155 3	Y	1023	1033 0	2 8 35
							1125 9					
04		23670 X	9872	-0-	-13798	-0-	124 1	7572 3	Y	1978	1958 0	55
							2176 9					
05		24459 X	6698	-0-	-17761	-0-	41 1	5095 3	Y	1417	1430 0	42
							3 4	1559 9				
06		23190 X	8629	-0-	-14561	-0-	41 1	7227 3	Y	1236	1236 0	42
							1 4	1360 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	24893 X	23903	-0-	-990	-0-	177	1	18879	3	Y	4406	4417	0	79
						4847	9							
02	22484 X	9994	-0-	-12490	-0-	79	1	7596	3	Y	2108	2127	0	60
						2319	9							
03	24893 X	10517	-0-	-14376	-0-	134	1	9310	3	Y	975	1001	0	34
						1073	9							
04	24090 X	4265	-0-	-19825	-0-	61	1	3735	3	Y	426	448	0	12
						469	9							
05	24893 X	6525	-0-	-18368	-0-	42	1	5126	3	Y	1231	1206	0	37
						3	4	1354	9					
06	23130 X	8091	-0-	-15039	-0-	36	1	6523	3	Y	1392	1381	0	48
						1	4	1531	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
01	16616 X	13889	-0-	-2727	-0-	98	1	10647	3	Y	2858	2887	0	49
						3144	9							
02	15008 X	9618	-0-	-5390	-0-	83	1	6892	3	Y	2403	2363	0	89
						2643	9							
03	16616 X	10885	-0-	-5731	-0-	202	1	7991	3	Y	2447	2461	0	75
						2692	9							
04	16080 X	9479	-0-	-6601	-0-	153	1	6567	3	Y	2508	2526	0	57
						2759	9							
05	13888 X	6458	-0-	-7430	-0-	105	1	4377	3	Y	1794	1800	0	51
						3	4	1973	9					
06	13440 X	7905	-0-	-5535	-0-	108	1	5472	3	Y	2113	2113	0	51
						1	4	2324	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
01	21390 X	16821	-0-	-4569	-0-	116	1	12521	3	Y	3804	3839	0	66
						4184	9							
02	19320 X	12671	-0-	-6649	-0-	112	1	9360	3	Y	2908	2867	0	107
						3199	9							
03	21390 X	13934	-0-	-7456	-0-	263	1	10387	3	Y	2985	3001	0	91
						3284	9							
04	20700 X	13915	-0-	-6785	-0-	240	1	10312	3	Y	3057	3079	0	69
						3363	9							
05	16833 X	12155	-0-	-4678	-0-	205	1	8580	3	Y	3059	3041	0	87
						5	4	3365	9					
06	16290 X	11054	-0-	-5236	-0-	154	1	7840	3	Y	2780	2800	0	67
						2	4	3058	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
01	22320 X	15164	-0-	-7156	-0-	107	1	11542	3	Y	3195	3219	0	55
						3515	9							
02	20160 X	9414	-0-	-10746	-0-	84	1	7054	3	Y	2069	2048	0	76
						2276	9							
03	17205 X	12517	-0-	-4688	-0-	244	1	9625	3	Y	2407	2409	0	74
						2648	9							
04	16650 X	9620	-0-	-7030	-0-	165	1	7066	3	Y	2172	2197	0	49
						2389	9							
05	15159 X	6120	-0-	-9039	-0-	101	1	4248	3	Y	1608	1611	0	46
						2	4	1769	9					
06	14670 X	7157	-0-	-7513	-0-	102	1	5209	3	Y	1677	1683	0	40
						1	4	1845	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH			WELL #:	29H	RRCID ->	269074	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8350 - 13113	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	20212 X	12701	-0-	-7511	-0-	89 1 2941 9	9671	3	Y	2674	2729	0	46
02	18256 X	8075	-0-	-10181	-0-	66 1 2482 9	5527	3	Y	2256	2219	0	83
03	14849 X	10174	-0-	-4675	-0-	189 1 2541 9	7444	3	Y	2310	2322	0	71
04	14370 X	9059	-0-	-5311	-0-	144 1 2752 9	6163	3	Y	2502	2516	0	57
05	14849 X	8308	-0-	-6541	-0-	132 1 3 4	5525	3	Y	2407	2395	0	69
06	12300 X	7393	-0-	-4907	-0-	96 1 1 4	4872	3	Y	2204	2220	0	53
STUMBERG RANCH			WELL #:	28H	RRCID ->	269104	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8354 - 13056	
01	16430 X	10479	-0-	-5951	-0-	95 1 1915 9	8469	3	Y	1741	1733	0	30
02	12376 X	11649	-0-	-727	-0-	136 1 2102 9	9411	3	Y	1911	1871	0	70
03	12090 X	11742	-0-	-348	-0-	319 1 2087 9	9336	3	Y	1897	1909	0	58
04	11700 X	11642	-0-	-58	-0-	318 1 1917 9	9407	3	Y	1743	1762	0	39
05	12896 X	12433	-0-	-463	-0-	246 1 6 4	10231	3	Y	1773	1761	0	51
06	12480 X	10932	-0-	-1548	-0-	174 1 3 4	8873	3	Y	1711	1720	0	41
STUMBERG RANCH			WELL #:	30H	RRCID ->	269106	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8078 - 14594	
01	0 W	9839	-0-	9839	77800	81 1 1647 9	8111	3	Y	1497	1540	0	26
02	0 W	11332	-0-	11332	89132	124 1 2794 9	8414	3	Y	2540	2472	0	94
03	0 W	14308	-0-	14308	103440	284 1 4601 9	9423	3	Y	4183	4149	0	128
04	115442 X	12002	-0-	-103440	-0-	285 1 4085 9	7632	3	Y	3714	3758	0	84
05	21750 X	21750	-0-	-0-	-0-	416 1 10 4	17335	3	Y	3626	3607	0	103
*06	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	286 1 3 4	14567	3	Y	3061	3091	0	73
STUMBERG RANCH			WELL #:	31H	RRCID ->	269108	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8158 - 13389	
01	0 W	3108	-0-	3108	28128	42 1 98 9	2968	3	Y	89	92	0	2
02	0 W	9681	-0-	9681	37809	139 1 899 9	8643	3	Y	817	789	0	30
03	0 W	7949	-0-	7949	45758	316 1 1709 9	5924	3	Y	1554	1536	0	48
04	51169 X	5411	-0-	-45758	-0-	155 1 1536 9	3720	3	Y	1396	1412	0	32
05	10726 X	8189	-0-	-2537	-0-	153 1 4 4	6400	3	Y	1484	1474	0	42
*06	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	186 1 2 4	9478	3	Y	1350	1360	0	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	269112	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8078 - 13056	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	4867 X	4248	-0-	-619	-0-	52	1	3101	3	Y	995	1009	0	17
						1095	9							
02	4396 X	2573	-0-	-1823	-0-	55	1	1294	3	Y	1113	1089	0	41
						1224	9							
03	4867 X	4358	-0-	-509	-0-	152	1	2973	3	Y	1121	1128	0	34
						1233	9							
04	4710 X	3143	-0-	-1567	-0-	141	1	1676	3	Y	1205	1212	0	27
						1326	9							
05	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	104	1	4356	3	Y	1255	1246	0	36
						3	4	1381	9					
*06	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	140	1	7163	3	Y	1036	1047	0	25
						2	4	1140	9					

STUMBERG RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	269127	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8240 - 13066	
01	20305 X	752	-0-	-19553	-0-	4	1	485	3	Y	239	301	0	4
						263	9							
02	18340 X	2170	-0-	-16170	-0-	36	1	1361	3	Y	703	681	0	26
						773	9							
03	20305 X	7493	-0-	-12812	-0-	225	1	5491	3	Y	1615	1592	0	49
						1777	9							
04	13260 X	9365	-0-	-3895	-0-	254	1	6534	3	Y	2343	2339	0	53
						2577	9							
05	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	227	1	9505	3	Y	2768	2742	0	79
						6	4	3045	9					
*06	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	189	1	9625	3	Y	2530	2548	0	61
						2	4	2783	9					

STUMBERG RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	269128	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8033 - 13139	
01	12710 X	4021	-0-	-8689	-0-	23	1	2448	3	Y	1409	1452	0	24
						1550	9							
02	11480 X	2905	-0-	-8575	-0-	29	1	1602	3	Y	1158	1139	0	43
						1274	9							
03	12710 X	2959	-0-	-9751	-0-	138	1	2374	3	Y	406	437	0	12
						447	9							
04	12300 X	3805	-0-	-8495	-0-	174	1	3099	3	Y	484	485	0	11
						532	9							
05	9548 X	7660	-0-	-1888	-0-	166	1	6928	3	Y	511	507	0	15
						4	4	562	9					
*06	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	148	1	7532	3	Y	1721	1695	0	41
						2	4	1893	9					

STUMBERG RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	269136	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941	
01	18135 X	4220	-0-	-13915	-0-	29	1	3096	3	Y	995	1069	0	17
						1095	9							
02	16380 X	5134	-0-	-11246	-0-	61	1	4321	3	Y	684	676	0	25
						752	9							
03	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	480	490	0	15
04	17550 X	1159	-0-	-16391	-0-	108	1	461	3	Y	536	539	0	12
						590	9							
05	13888 X	7890	-0-	-5998	-0-	170	1	7092	3	Y	567	563	0	16
						4	4	624	9					
*06	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	209	1	10641	3	Y	2302	2263	0	55
						2	4	2532	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		41664 X	22897	-0-	-18767	-0-	138	1	21172	3	Y	1443	1450	1		23
							1587	9								
02		37212 X	20566	-0-	-16646	-0-	107	1	18978	3	Y	1346	1321	1		48
							1481	9								
03		32271 X	19271	-0-	-13000	-0-	57	1	17838	3	Y	1251	1276	1		23
							1376	9								
04		28230 X	14330	-0-	-13900	-0-	79	1	13000	3	Y	1137	1137	1		23
							1251	9								
05		24769 X	14596	-0-	-10173	-0-	426	1	12845	3	Y	1204	1179	1	2 8	46
							1	4	1324	9						
06		22170 X	13463	-0-	-8707	-0-	440	1	12175	3	Y	770	790	1		26
							1	4	847	9						

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441																

01		55893 X	33746	-0-	-22147	-0-	26	1	32599	3	Y	1019	1027	0		22
							1121	9								
02		50484 X	28850	-0-	-21634	-0-	26	1	27722	3	Y	1002	1000	0		24
							1102	9								
03		55893 X	28586	-0-	-27307	-0-	23	1	27345	3	Y	1107	1104	0		27
							1218	9								
04		46410 X	26490	-0-	-19920	-0-	22	1	25405	3	Y	966	975	0		18
							1063	9								
05		38719 X	24293	-0-	-14426	-0-	68	1	23264	3	Y	874	851	0		41
							961	9								
06		32670 X	9145	-0-	-23525	-0-	24	1	8464	3	Y	576	461	0		156
							23	4	634	9						

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529																

01		44330 X	29026	-0-	-15304	-0-	22	1	27177	3	Y	1661	1684	0		36
							1827	9								
02		33796 X	25358	-0-	-8438	-0-	22	1	23631	3	Y	1550	1549	0		37
							1705	9								
03		35712 X	26016	-0-	-9696	-0-	20	1	24167	3	Y	1663	1659	0		41
							1829	9								
04		28080 X	22944	-0-	-5136	-0-	19	1	21275	3	Y	1500	1513	0		28
							1650	9								
05		29016 X	17740	-0-	-11276	-0-	47	1	16196	3	Y	1361	1325	0		64
							1497	9								
06		28080 X	311	-0-	-27769	-0-	5	3	306	9	Y	278	267	0		75

WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780																

01		36549 X	35312	-0-	-1237	-0-	27	1	33242	3	Y	1857	1876	0		40
							2043	9								
02		30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	26	1	28567	3	Y	1818	1814	0		44
							2000	9								
03		30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	24	1	28649	3	Y	2023	2018	0		49
							2225	9								
04		34170 X	27748	-0-	-6422	-0-	23	1	25799	3	Y	1751	1767	0		33
							1926	9								
05		35309 X	20505	-0-	-14804	-0-	55	1	18743	3	Y	1552	1512	0		73
							1707	9								
06		34170 X	299	-0-	-33871	-0-	14	3	285	9	Y	259	262	0		70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
WORTHY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 9220 - 13339		
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		
01	40912 X	40912	-0-	-0-	-0-	30 1	36564 3	Y	3925	3914 0	84		
						4318 9							
02	35831 X	35831	-0-	-0-	-0-	31 1	33467 3	Y	2121	2154 0	51		
						2333 9							
03	39525 X	36579	-0-	-2946	-0-	29 1	33939 3	Y	2374	2367 0	58		
						2611 9							
04	38250 X	33409	-0-	-4841	-0-	27 1	31121 3	Y	2055	2074 0	39		
						2261 9							
05	39525 X	11833	-0-	-27692	-0-	31 1	10589 3	Y	1103	1090 0	52		
						1213 9							
06	38250 X	332	-0-	-37918	-0-	4 3	328 9	Y	298	269 0	81		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 9288 - 14647		
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	13 1	2844 3	Y	10	94 1	2		
						11 9							
02	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	138 1	1315 3	Y	442	373 1	9 3	62	
						486 9							
03	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	330 1	7386 3	Y	727	667 1	122		
						800 9							
04	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	487 1	9811 3	Y	604	635 1	91		
						664 9							
05	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	468 1	15367 3	Y	613	645 1	59		
						674 9							
*06	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	335 1	9676 3	Y	538	511 1	86		
						592 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 8284		PERF. 9410 - 14662		
01	52793 X	43286	-0-	-9507	-0-	127 1	39907 3	Y	2956	2993 0	71		
						3252 9							
02	47684 X	27472	-0-	-20212	-0-	71 1	24490 3	Y	2646	2602 0	115		
						2911 9							
03	0 W	32972	-0-	32972	32972	82 1	29943 3	Y	2679	2650 0	44 8	100	
						2947 9							
04	0 W	35293	-0-	35293	68265	145 1	32420 3	Y	2480	2498 0	82		
						2728 9							
05	105387 X	37122	-0-	-68265	-0-	108 1	34429 3	Y	2330	2308 0	104		
						22 4	2563 9						
06	41880 X	34574	-0-	-7306	-0-	143 1	32077 3	Y	2113	2138 0	79		
						30 4	2324 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 39H		RRCID -> 269303		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8615 - 13183		
01	0 W	8793	-0-	8793	60759	73 1	8180 3	Y	491	498 1	27		
						540 9							
02	0 W	5948	-0-	5948	66707	31 1	5426 3	Y	446	450 1	23		
						491 9							
03	0 W	10836	-0-	10836	77543	40 1	10246 3	Y	500	492 1	31		
						550 9							
04	87934 X	10391	-0-	-77543	-0-	32 1	9868 3	Y	446	446 1	31		
						491 9							
05	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	35 1	10322 3	Y	297	300 1	28		
						2 4	327 9						
06	10500 X	8404	-0-	-2096	-0-	30 1	8090 3	Y	253	260 1	21		
						6 4	278 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36H	RRCID ->	269305	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8588 - 13406		
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	
01	28179 X	12163	-0-	-16016	-0-	96	1	10853	3	Y	1104	1117	1	61
						1214	9							
02	19964 X	10516	-0-	-9448	-0-	53	1	9199	3	Y	1149	1150	1	60
						1264	9							
03	17081 X	9831	-0-	-7250	-0-	35	1	8711	3	Y	986	985	1	61
						1085	9							
04	14190 X	8732	-0-	-5458	-0-	25	1	7762	3	Y	859	861	1	59
						945	9							
05	13392 X	8699	-0-	-4693	-0-	27	1	7928	3	Y	675	669	1	64
						1	4	743	9			1	8	
06	11760 X	8298	-0-	-3462	-0-	28	1	7694	3	Y	518	538	1	44
						6	4	570	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153		
01	23467 X	11353	-0-	-12114	-0-	92	1	10341	3	Y	836	847	1	46
						920	9							
02	15512 X	9919	-0-	-5593	-0-	51	1	8880	3	Y	898	897	1	47
						988	9							
03	14570 X	9178	-0-	-5392	-0-	33	1	8292	3	Y	775	774	1	48
						853	9							
04	13320 X	7564	-0-	-5756	-0-	22	1	6858	3	Y	622	627	1	43
						684	9							
05	11935 X	7200	-0-	-4735	-0-	22	1	6593	3	Y	531	524	1	50
						1	4	584	9					
06	10980 X	9442	-0-	-1538	-0-	33	1	8841	3	Y	511	504	1	42
						6	4	562	9			15	8	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		38H	RRCID ->	269307	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8345 - 13026		
01	10664 X	8916	-0-	-1748	-0-	71	1	7978	3	Y	788	819	1	43
						867	9							
02	10640 X	6812	-0-	-3828	-0-	34	1	5902	3	Y	796	797	1	42
						876	9							
03	0 W	11121	-0-	11121	11121	41	1	10379	3	Y	637	640	1	39
						701	9							
04	0 W	13397	-0-	13397	24518	41	1	12476	3	Y	800	784	1	55
						880	9							
05	33606 X	9088	-0-	-24518	-0-	28	1	8275	3	Y	713	701	1	67
						1	4	784	9					
06	10770 X	4736	-0-	-6034	-0-	16	1	4346	3	Y	337	375	1	29
						3	4	371	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		40H	RRCID ->	269313	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8494 - 13333		
01	17577 X	9886	-0-	-7691	-0-	82	1	9237	3	Y	515	522	1	28
						567	9							
02	12684 X	8379	-0-	-4305	-0-	45	1	7722	3	Y	556	555	1	29
						612	9							
03	0 W	11521	-0-	11521	11521	44	1	10907	3	Y	518	515	1	32
						570	9							
04	0 W	9706	-0-	9706	21227	30	1	9161	3	Y	468	468	1	32
						515	9							
05	27809 X	6582	-0-	-21227	-0-	21	1	6167	3	Y	357	355	1	34
						1	4	393	9					
06	11160 X	4402	-0-	-6758	-0-	15	1	4017	3	Y	334	340	1	28
						3	4	367	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	8773 X	5380	-0-	-3393	-0-	45	1	5032	3	Y	275	278	1		15
						303	9								
02	7924 X	3836	-0-	-4088	-0-	21	1	3580	3	Y	214	218	1		11
						235	9								
03	0 W	2499	-0-	2499	2499	9	1	2381	3	Y	99	104	1		6
						109	9								
04	0 W	3066	-0-	3066	5565	9	1	2906	3	Y	137	134	1		9
						151	9								
05	12221 X	6656	-0-	-5565	-0-	22	1	6388	3	Y	223	211	1		21
						1	4								
*06	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	23	1	6479	3	Y	180	168	1	19 8	14
						5	4	198	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

01	36363 X	15525	-0-	-20838	-0-	92	1	14045	3	Y	1262	1276	1		20
						1388	9								
02	27244 X	15374	-0-	-11870	-0-	77	1	13695	3	Y	1456	1424	1		52
						1602	9								
03	0 W	14530	-0-	14530	14530	41	1	12837	3	Y	1502	1526	1		28
						1652	9								
04	0 W	11800	-0-	11800	26330	62	1	10252	3	Y	1351	1351	1		28
						1486	9								
05	38365 X	12035	-0-	-26330	-0-	341	1	10259	3	Y	1304	1282	1		50
						1	4	1434	9						
06	16470 X	11630	-0-	-4840	-0-	360	1	9973	3	Y	1178	1188	1		40
						1	4	1296	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

01	14663 X	11018	-0-	-3645	-0-	149	1	6836	3	Y	3666	3713	0		218
						4033	9								
02	13244 X	13197	-0-	-47	-0-	155	1	10139	3	Y	2639	2569	0	45 1	243
						2903	9								
03	14663 X	6386	-0-	-8277	-0-	107	1	4836	3	Y	1312	1447	0		108
						1443	9								
04	14190 X	13591	-0-	-599	-0-	157	1	10974	3	Y	2236	2229	0		115
						2460	9								
05	14663 X	13556	-0-	-1107	-0-	146	1	9997	3	Y	3103	2982	0		236
						3413	9								
06	14130 X	11485	-0-	-2645	-0-	146	1	8810	3	Y	2299	2392	0		143
						2529	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

01	11935 X	1976	-0-	-9959	-0-	1976	3			Y	-0-				-0-
02	10780 X	5827	-0-	-4953	-0-	79	1	4477	3	Y	1155	1113	0		42
						1271	9								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1207	1192	0	38 1	19
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1076	0		16
05	0 W	5300	-0-	5300	5300	76	1	2755	3	Y	2242	2220	0		38
						3	4	2466	9						
06	0 W	4919	-0-	4919	10219	23	1	2264	3	Y	2390	2197	0	205 1	26
						3	4	2629	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

01		51863 X	17370	-0-	-34493	-0-		104 1	16027 3	Y	1126	1140 1		18
								1239 9						
02		38976 X	17424	-0-	-21552	-0-		90 1	16041 3	Y	1175	1151 1		42
								1293 9						
03		0 W	18410	-0-	18410	18410		54 1	16974 3	Y	1256	1275 1		23
								1382 9						
04		0 W	14201	-0-	14201	32611		78 1	12862 3	Y	1146	1145 1		24
								1261 9						
05		47516 X	14905	-0-	-32611	-0-		441 1	13290 3	Y	1066	1049 1		41
								1 4	1173 9					
06		18660 X	13963	-0-	-4697	-0-		452 1	12506 3	Y	914	924 1		31
								1005 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														

01		42129 X	961	-0-	-41168	-0-		4 1	564 3	Y	357	376 1		6
								393 9						
02		33012 X	2243	-0-	-30769	-0-		12 1	2164 3	Y	61	65 1		2
								67 9						
03		0 W	11143	-0-	11143	11143		32 1	10304 3	Y	734	722 1		14
								807 9						
04		0 W	10397	-0-	10397	21540		58 1	9414 3	Y	841	838 1		17
								925 9						
05		32298 X	10758	-0-	-21540	-0-		315 1	9503 3	Y	854	838 1		33
								1 4	939 9					
*06		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-		351 1	9733 3	Y	764	771 1		26
								1 4	840 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														

01		40145 X	11037	-0-	-29108	-0-		64 1	9887 3	Y	987	1002 1		16
								1086 9						
02		29960 X	11809	-0-	-18151	-0-		60 1	10642 3	Y	1006	986 1		36
								1107 9						
03		0 W	8419	-0-	8419	8419		23 1	7223 3	Y	1066	1082 1		20
								1173 9						
04		0 W	8388	-0-	8388	16807		44 1	7260 3	Y	985	985 1		20
								1084 9						
05		24928 X	8121	-0-	-16807	-0-		228 1	6852 3	Y	945	929 1		36
								1 4	1040 9					
06		12660 X	7543	-0-	-5117	-0-		233 1	6438 3	Y	793	802 1		27
								872 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														

01		37355 X	28544	-0-	-8811	-0-		44 1	26766 3	Y	1576	1583 1		28
								1734 9						
02		33740 X	22349	-0-	-11391	-0-		46 1	20795 3	Y	1371	1363 1		36
								1508 9						
03		28427 X	22873	-0-	-5554	-0-		91 1	21162 3	Y	1473	1466 1		43
								1620 9						
04		28710 X	21512	-0-	-7198	-0-		79 1	19961 3	Y	1338	1345 1		36
								1472 9						
05		29667 X	22073	-0-	-7594	-0-		67 1	20515 3	Y	1349	1355 1		30
								7 4	1484 9					
06		27630 X	20145	-0-	-7485	-0-		59 1	18833 3	Y	1122	1115 1	7 8	30
								19 4	1234 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 10/28/2013				TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785			
M O	ALLOW 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

01	49228 X	38522	-0-	-10706	-0-	99	1	34396	3	Y	3661	3659	1	41
						4027	9							
02	44464 X	28032	-0-	-16432	-0-	81	1	25102	3	Y	2590	2609	1	22
						2849	9							
03	44330 X	26666	-0-	-17664	-0-	92	1	23964	3	Y	2373	2375	1	20
						2610	9							
04	42900 X	23992	-0-	-18908	-0-	112	1	21733	3	Y	1952	1954	1	18
						2147	9							
05	39587 X	22620	-0-	-16967	-0-	61	1	20520	3	Y	1806	1805	1	19
						52	4	1987	9					
06	37290 X	20762	-0-	-16528	-0-	48	1	18950	3	Y	1587	1585	1	21
						18	4	1746	9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 30H		RRCID -> 269469		COMPL. DATE 01/16/2013				TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314			

01	17205 X	11408	-0-	-5797	-0-	90	1	10111	3	Y	1097	1107	1	60
						1207	9							
02	12124 X	9915	-0-	-2209	-0-	49	1	8517	3	Y	1226	1217	1	64
						1349	9					5	8	
03	0 W	10031	-0-	10031	10031	36	1	9071	3	Y	840	852	1	52
						924	9							
04	0 W	9868	-0-	9868	19899	29	1	8869	3	Y	882	874	1	60
						970	9							
05	31265 X	11366	-0-	-19899	-0-	33	1	9720	3	Y	1465	1387	1	138
						1	4	1612	9					
*06	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	35	1	9654	3	Y	1872	1849	1	158
						7	4	2059	9				3	8

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 269470		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945			

01	23932 X	16371	-0-	-7561	-0-	97	1	14868	3	Y	1278	1284	1	20
						1406	9							
02	19908 X	15507	-0-	-4401	-0-	80	1	14192	3	Y	1123	1103	1	40
						1235	9							
03	18693 X	14194	-0-	-4499	-0-	41	1	12952	3	Y	1092	1112	1	20
						1201	9							
04	17160 X	14774	-0-	-2386	-0-	83	1	13568	3	Y	1021	1020	1	21
						1123	9							
05	17174 X	14414	-0-	-2760	-0-	428	1	12898	3	Y	988	971	1	38
						1	4	1087	9					
06	16620 X	13608	-0-	-3012	-0-	440	1	12183	3	Y	895	877	1	30
						985	9						26	8

FOGMT			WELL #: 13SP		RRCID -> 269473		COMPL. DATE 09/12/2013				TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048			

01	88019 X	25124	-0-	-62895	-0-	129	1	18626	3	Y	5790	5765	1	84
						6369	9							
02	20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	83	1	15201	3	Y	4767	4759	1	92
						5244	9							
03	17670 X	15950	-0-	-1720	-0-	87	1	11565	3	Y	3907	3916	1	83
						4298	9							
04	17100 X	11863	-0-	-5237	-0-	46	1	7954	3	Y	3512	3551	1	44
						3863	9							
05	17670 X	16280	-0-	-1390	-0-	66	1	12358	3	Y	3470	3439	1	75
						39	4	3817	9					
06	17100 X	16129	-0-	-971	-0-	37	1	11518	3	Y	4152	4102	1	125
						7	4	4567	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
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	

01	16275 X	11338	-0-	-4937	-0-	91	1	10287	3	Y	873	890	1	48
						960	9							
02	13384 X	10121	-0-	-3263	-0-	52	1	9020	3	Y	954	952	1	50
						1049	9							
03	0 W	10069	-0-	10069	10069	36	1	9050	3	Y	894	889	1	55
						983	9							
04	0 W	7064	-0-	7064	17133	20	1	6204	3	Y	764	767	1	52
						840	9							
05	23265 X	6132	-0-	-17133	-0-	18	1	5420	3	Y	630	623	1	59
						1	4	693	9					
06	10980 X	6271	-0-	-4709	-0-	21	1	5638	3	Y	553	565	1	47
						4	4	608	9					

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
01	19158 X	17303	-0-	-1855	-0-	14175	3	3128	9	N	2844	2869	1	283
02	17304 X	13644	-0-	-3660	-0-	11471	3	2173	9	N	1975	1937	1	321
03	0 W	342	-0-	342	342	179	3	163	9	N	148	178	1	291
04	0 W	-0-	-0-	-0-	342					N	61			352
05	5508 X	3140	-0-	-2368	-0-	2988	3	152	9	N	138			490
06	16740 X	7537	-0-	-9203	-0-	5591	3	1946	9	N	1769	2025	1	234

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
01	25203 X	15952	-0-	-9251	-0-	94	1	14399	3	Y	1326	1332	1	21
						1459	9							
02	21924 X	13901	-0-	-8023	-0-	71	1	12524	3	Y	1187	1166	1	42
						1306	9							
03	0 W	16611	-0-	16611	16611	48	1	15195	3	Y	1244	1263	1	23
						1368	9							
04	0 W	15627	-0-	15627	32238	87	1	14267	3	Y	1157	1156	1	24
						1273	9							
05	47405 X	15167	-0-	-32238	-0-	449	1	13512	3	Y	1095	1077	1	42
						1	4	1205	9					
06	16080 X	14792	-0-	-1288	-0-	478	1	13247	3	Y	969	978	1	33
						1	4	1066	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
01	20553 X	15426	-0-	-5127	-0-	87	1	13347	3	Y	1811	1819	1	29
						1992	9							
02	16716 X	13197	-0-	-3519	-0-	64	1	11410	3	Y	1566	1539	1	56
						1723	9							
03	0 W	14017	-0-	14017	14017	39	1	12274	3	Y	1549	1576	1	29
						1704	9							
04	0 W	13552	-0-	13552	27569	72	1	11881	3	Y	1454	1453	1	30
						1599	9							
05	40809 X	13240	-0-	-27569	-0-	377	1	11344	3	Y	1380	1357	1	53
						1	4	1518	9					
06	14940 X	14888	-0-	-52	-0-	471	1	13027	3	Y	1264	1259	1	43
						1390	9					15	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 32H		RRCID -> 269491		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8311 - 13056	
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
01	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	95 1	10721 3	Y	638	628 1	20 8 34
02	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	702 9	9039 3	Y	636	637 1	33
03	0 W	8846	-0-	8846	8846	52 1	8230 3	Y	530	530 1	33
04	0 W	8273	-0-	8273	17119	700 9	7729 3	Y	472	473 1	32
05	24812 X	7693	-0-	-17119	-0-	33 1	7309 3	Y	325	326 1	31
06	9240 X	6541	-0-	-2699	-0-	583 9	6244 3	Y	245	254 1	1 8 21
						25 1	270 9				
						519 9					
						1 4					
						23 1					
						4 4					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 33H		RRCID -> 269495		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8379 - 13066	
01	15748 X	9290	-0-	-6458	-0-	75 1	8490 3	Y	659	674 1	36
02	11928 X	7891	-0-	-4037	-0-	725 9	7088 3	Y	693	693 1	36
03	0 W	9759	-0-	9759	9759	41 1	8726 3	Y	907	887 1	56
04	0 W	14519	-0-	14519	24278	762 9	13378 3	Y	998	986 1	68
*05	32850 X	8572	-0-	-24278	-0-	35 1	7968 3	Y	524	543 1	49
*06	9450 X	5723	-0-	-3727	-0-	998 9	5384 3	Y	286	311 1	24
						43 1	315 9				
						1098 9					
						27 1					
						1 4					
						20 1					
						4 4					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 48H		RRCID -> 269496		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8445 - 12712	
01	15810 X	14095	-0-	-1715	-0-	56 1	13343 3	Y	633	662 0	32
02	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	696 9	10662 3	Y	396	400 0	28
03	0 W	10507	-0-	10507	10507	46 1	9936 3	Y	487	495 0	20
04	0 W	8657	-0-	8657	19164	436 9	8189 3	Y	401	398 0	23
05	26405 X	7241	-0-	-19164	-0-	35 1	6803 3	Y	379	375 0	27
06	13650 X	7124	-0-	-6526	-0-	536 9	6656 3	Y	380	365 0	15 8 27
						27 1	418 9				
						441 9					
						19 1					
						2 4					
						20 1					
						30 4					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 49H		RRCID -> 269497		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 8249 - 12551	
01	14632 X	7371	-0-	-7261	-0-	29 1	6960 3	Y	347	365 0	17
02	10948 X	6911	-0-	-4037	-0-	382 9	6574 3	Y	280	277 0	20
03	0 W	9218	-0-	9218	9218	29 1	8689 3	Y	453	455 0	18
04	0 W	10339	-0-	10339	19557	308 9	9670 3	Y	580	565 0	33
05	29002 X	9445	-0-	-19557	-0-	31 1	8765 3	Y	594	585 0	42
06	8910 X	8862	-0-	-48	-0-	498 9	653 9		569	569 0	42
						31 1	8175 3	Y			
						638 9	626 9				
						24 1					
						3 4					
						24 1					
						37 4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8517 - 12577		
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	
01	16523 X	10106	-0-	-6417	-0-	40	1	9381	3	Y	623	637	0	31
						685	9							
02	14336 X	9309	-0-	-5027	-0-	38	1	8802	3	Y	426	426	0	31
						469	9							
03	0 W	9768	-0-	9768	9768	32	1	9050	3	Y	624	630	0	25
						686	9							
04	0 W	8440	-0-	8440	18208	26	1	7854	3	Y	509	505	0	29
						560	9							
05	26252 X	8044	-0-	-18208	-0-	20	1	7452	3	Y	517	509	0	37
						3	4	569	9					
06	9960 X	7423	-0-	-2537	-0-	21	1	6876	3	Y	450	454	0	33
						31	4	495	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8602 - 12881		
01	18042 X	8583	-0-	-9459	-0-	35	1	8187	3	Y	328	333	0	16
						361	9							
02	13104 X	7708	-0-	-5396	-0-	32	1	7404	3	Y	247	245	0	18
						272	9							
03	0 W	7620	-0-	7620	7620	25	1	7179	3	Y	378	381	0	15
						416	9							
04	0 W	8095	-0-	8095	15715	25	1	7641	3	Y	390	383	0	22
						429	9							
05	23055 X	7340	-0-	-15715	-0-	19	1	6904	3	Y	377	372	0	27
						2	4	415	9					
06	8310 X	7161	-0-	-1149	-0-	20	1	6735	3	Y	341	343	0	25
						31	4	375	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		34H	RRCID ->	269512	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8548 - 13325		
01	19592 X	18419	-0-	-1173	-0-	155	1	17432	3	Y	756	755	1	42
						832	9							
02	15064 X	13929	-0-	-1135	-0-	74	1	12855	3	Y	909	903	1	48
						1000	9							
03	0 W	13918	-0-	13918	13918	52	1	13060	3	Y	733	736	1	45
						806	9							
04	0 W	12580	-0-	12580	26498	38	1	11885	3	Y	597	601	1	41
						657	9							
05	38750 X	12252	-0-	-26498	-0-	40	1	11748	3	Y	420	421	1	40
						2	4	462	9					
06	17820 X	11547	-0-	-6273	-0-	40	1	11070	3	Y	390	397	1	33
						8	4	429	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		35H	RRCID ->	269513	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8732 - 13647		
01	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	80	1	8969	3	Y	925	939	1	51
						1018	9							
02	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	65	1	11178	3	Y	1373	1352	1	72
						1510	9							
03	0 W	13545	-0-	13545	13545	47	1	11958	3	Y	1400	1386	1	86
						1540	9							
04	0 W	17346	-0-	17346	30891	52	1	16164	3	Y	1027	1043	1	70
						1130	9							
05	47728 X	16837	-0-	-30891	-0-	53	1	15786	3	Y	905	890	1	85
						2	4	996	9					
*06	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	47	1	12897	3	Y	928	934	1	79
						9	4	1021	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	26505 X	14628	-0-	-11877	-0-	67	1	11202	3	Y	3054	3036	1	66
						3359	9							
02	23940 X	21	-0-	-23919	-0-	5	1	8	3	Y	7	28	1	45
						8	9							
03	26505 X	4728	-0-	-21777	-0-	276	1	3634	3	Y	744	738	1	51
						818	9							
04	25650 X	20191	-0-	-5459	-0-	414	1	15730	3	Y	3679	3657	1	73
						4047	9							
05	26412 X	19415	-0-	-6997	-0-	509	1	15136	3	Y	3412	3437	1	48
						17	4	3753	9					
*06	18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	514	1	15677	3	Y	1780	1804	1	24
						2	4	1958	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
01	24242 X	17203	-0-	-7039	-0-	50	1	13726	3	Y	3115	3112	1	67
						3427	9							
02	21896 X	16	-0-	-21880	-0-	3	1	4	3	Y	8	29	1	46
						9	9							
03	24242 X	-0-	-0-	-24242	-0-					Y	806	797	1	55
04	23460 X	-0-	-0-	-23460	-0-					Y	3639	3622	1	72
05	24242 X	6787	-0-	-17455	-0-	159	1	4745	3	Y	1707	1755	1	24
						5	4	1878	9					
06	16650 X	2313	-0-	-14337	-0-	65	1	1980	3	Y	244	24	1	244 8 -0-
						268	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
01	21452 X	10049	-0-	-11403	-0-	30	1	8109	3	Y	1736	1722	1	37
						1910	9							
02	19376 X	7	-0-	-19369	-0-	1	1	2	3	Y	4	16	1	25
						4	9							
03	21452 X	803	-0-	-20649	-0-	257	1	85	3	Y	419	415	1	29
						461	9							
04	16500 X	3101	-0-	-13399	-0-	263	1	790	3	Y	1862	1854	1	37
						2048	9							
05	16430 X	12665	-0-	-3765	-0-	361	1	10721	3	Y	1428	1445	1	20
						12	4	1571	9					
*06	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	352	1	10728	3	Y	574	586	1	8
						1	4	631	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
01	18383 X	11786	-0-	-6597	-0-	36	1	9717	3	Y	1848	1832	1	40
						2033	9							
02	16604 X	11	-0-	-16593	-0-	3	1	4	3	Y	4	17	1	27
						4	9							
03	18383 X	730	-0-	-17653	-0-	213	1	97	3	Y	382	383	1	26
						420	9							
04	17550 X	3883	-0-	-13667	-0-	252	1	1429	3	Y	2002	1988	1	40
						2202	9							
05	16802 X	14810	-0-	-1992	-0-	397	1	11786	3	Y	2375	2382	1	33
						14	4	2613	9					
06	11400 X	11215	-0-	-185	-0-	336	1	10248	3	Y	572	597	1	8
						2	4	629	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658															
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
01	18569 X	9964	-0-	-8605	-0-	28	1	7675	3	Y	2055	2041	1		44
02	16772 X	13	-0-	-16759	-0-	2261	9		5	3	5	19	1		30
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-						488	483	1	2 8	33
04	14250 X	6848	-0-	-7402	-0-	225	1	4564	3	Y	1872	1868	1		37
05	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	2059	9		417	1	12380	1335	1		18
*06	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	14	4		413	1	1448	1646	1	200 8	22
						2	4	2035	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353															
01	12493 X	6468	-0-	-6025	-0-	3492	3	2976	9	Y	2705	2229	0	227 1	279
02	11284 X	7726	-0-	-3558	-0-	56	1	4834	3	Y	2578	2520	0	242 1	95
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	9				1428	1413	0	84 1	22
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	8		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0		-0-
06	0 W	1121	-0-	1121	1121	10	1	985	3	Y	114	105	0	8 1	1
						1	4	125	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089															
01	14353 X	9970	-0-	-4383	-0-	3495	3	6475	9	Y	5886	4849	0	677 1	607
02	12964 X	8833	-0-	-4131	-0-	106	1	2018	3	Y	6099	5956	0	526 1	224
03	0 W	8000	-0-	8000	8000	6709	9		207	1	2135	5090	0	199 1	79
04	0 W	7385	-0-	7385	15385	5658	9		172	1	1472	5219	0		79
05	0 W	14307	-0-	14307	29692	5741	9		254	1	9244	4362	0		73
*06	39861 X	10169	-0-	-29692	-0-	11	4		58	1	4798	3665	0	352 1	43
						8	4	4386	9						

BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497															
01	17639 X	13374	-0-	-4265	-0-	77	1	11779	3	Y	1380	1387	1		22
02	15932 X	9473	-0-	-6459	-0-	1518	9		46	1	8143	1147	1		42
03	0 W	10590	-0-	10590	10590	1284	9		30	1	9397	1079	1		20
04	0 W	10204	-0-	10204	20794	1163	9		55	1	9056	993	1		21
05	30981 X	10187	-0-	-20794	-0-	1093	9		293	1	8815	964	1		37
06	12930 X	11229	-0-	-1701	-0-	1	4		356	1	1078	933	1		32
						1021	9		9852	3	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	269528	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8622 - 13769
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	
01	19127 X	8715	-0-	-10412	-0-	49 1	7434 3	Y	1120	1124 1	18	
						1232 9						
02	17276 X	10328	-0-	-6948	-0-	49 1	8699 3	Y	1436	1403 1	51	
						1580 9						
03	14601 X	11577	-0-	-3024	-0-	32 1	9982 3	Y	1421	1446 1	26	
						1563 9						
04	9810 X	9655	-0-	-155	-0-	51 1	8413 3	Y	1083	1087 1	22	
						1191 9						
05	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	349 1	10500 3	Y	1185	1162 1	45	
						1 4	1304 9					
06	11190 X	5942	-0-	-5248	-0-	165 1	4580 3	Y	1088	1096 1	37	
						1197 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		42H	RRCID ->	269530	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8609 - 13232
01	21793 X	6291	-0-	-15502	-0-	25 1	5951 3	Y	286	285 0	14	
						315 9						
02	13048 X	5250	-0-	-7798	-0-	22 1	5011 3	Y	197	197 0	14	
						217 9						
03	0 W	5742	-0-	5742	5742	19 1	5425 3	Y	271	274 0	11	
						298 9						
04	0 W	6301	-0-	6301	12043	20 1	5948 3	Y	303	297 0	17	
						333 9						
05	19603 X	7560	-0-	-12043	-0-	19 1	7135 3	Y	367	358 0	26	
						2 4	404 9					
06	6090 X	3751	-0-	-2339	-0-	11 1	3504 3	Y	200	211 0	15	
						16 4	220 9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		44H	RRCID ->	269533	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8450 - 12663
01	13702 X	7636	-0-	-6066	-0-	30 1	7034 3	Y	520	526 0	26	
						572 9						
02	12376 X	6382	-0-	-5994	-0-	26 1	5863 3	Y	448	442 0	32	
						493 9						
03	0 W	7155	-0-	7155	7155	21 1	6070 3	Y	967	960 0	39	
						1064 9						
04	0 W	5797	-0-	5797	12952	17 1	5051 3	Y	663	664 0	38	
						729 9						
05	17786 X	4834	-0-	-12952	-0-	12 1	4476 3	Y	314	330 0	22	
						1 4	345 9					
06	7380 X	4396	-0-	-2984	-0-	12 1	4111 3	Y	231	236 0	17	
						19 4	254 9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8403 - 12716
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	24 1	5609 3	Y	315	318 0	16	
						347 9						
02	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	23 1	5304 3	Y	219	219 0	16	
						241 9						
03	0 W	5792	-0-	5792	5792	19 1	5371 3	Y	365	366 0	15	
						402 9						
04	0 W	9915	-0-	9915	15707	31 1	9383 3	Y	455	444 0	26	
						501 9						
05	24807 X	9100	-0-	-15707	-0-	23 1	8594 3	Y	436	431 0	31	
						3 4	480 9					
*06	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	18 1	6092 3	Y	326	333 0	24	
						27 4	359 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8508 - 12808	
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

01		12648 X	10248	-0-	-2400	-0-	41 1	9602 3	Y	550	571 0		28
							605 9						
02		11424 X	8365	-0-	-3059	-0-	34 1	7948 3	Y	348	351 0		25
							383 9						
03		0 W	8683	-0-	8683	8683	29 1	8083 3	Y	519	523 0		21
							571 9						
04		0 W	7670	-0-	7670	16353	24 1	7171 3	Y	432	428 0		25
							475 9						
05		23941 X	7588	-0-	-16353	-0-	19 1	7081 3	Y	442	435 0		32
							2 4	486 9					
06		9930 X	7511	-0-	-2419	-0-	21 1	6974 3	Y	440	440 0		32
							32 4	484 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	47H	RRCID ->	269539	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8668 - 13040	

01		12307 X	7685	-0-	-4622	-0-	31 1	7249 3	Y	368	367 0		18
							405 9						
02		9744 X	6624	-0-	-3120	-0-	28 1	6346 3	Y	227	229 0		16
							250 9						
03		0 W	7180	-0-	7180	7180	24 1	6849 3	Y	279	284 0		11
							307 9						
04		0 W	6170	-0-	6170	13350	19 1	5844 3	Y	279	274 0		16
							307 9						
05		19728 X	6378	-0-	-13350	-0-	17 1	6075 3	Y	258	256 0		18
							2 4	284 9					
06		7440 X	5886	-0-	-1554	-0-	17 1	5559 3	Y	259	258 0		19
							25 4	285 9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:	15H	RRCID ->	269541	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	8515 - 13654	

01		17174 X	11849	-0-	-5325	-0-	35 1	9585 3	Y	2026	2010 1		44
							2229 9						
02		15512 X	23	-0-	-15489	-0-	7 1	12 3	Y	4	19 1		29
							4 9						
03		17174 X	437	-0-	-16737	-0-	87 1	28 3	Y	293	302 1		20
							322 9						
04		16620 X	5120	-0-	-11500	-0-	216 1	2734 3	Y	1973	1954 1		39
							2170 9						
05		16089 X	10361	-0-	-5728	-0-	295 1	8772 3	Y	1167	1190 1		16
							10 4	1284 9					
*06		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	334 1	10175 3	Y	1188	1188 1		16
							1 4	1307 9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	269544	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	8005 - 13279	

01		21762 X	7856	-0-	-13906	-0-	3 1	7527 3	Y	296	323 1		6
							326 9						
02		19656 X	3485	-0-	-16171	-0-	49 1	3432 3	Y	4	3 1		7
							4 9						
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	49 1	16 8	3
04		0 W	5172	-0-	5172	5172	185 1	4820 3	Y	152	152 1		3
							167 9						
05		0 W	17770	-0-	17770	22942	446 1	13281 3	Y	3662	3614 1		51
							15 4	4028 9					
06		0 W	19212	-0-	19212	42154	404 1	12325 3	Y	5892	5836 1	29 8	78
							2 4	6481 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
M O	ALLOW 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
01	18724 X	8291	-0-	-10433	-0-	25	1	6690	3	Y	1433	1435	1	31
						1576	9							
02	16912 X	989	-0-	-15923	-0-	51	1	885	3	Y	48	13	1	66
						53	9							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	929	931	1	64
04	0 W	7205	-0-	7205	7205	222	1	3619	3	Y	3058	3061	1	61
						3364	9							
05	0 W	7742	-0-	7742	14947	146	1	4354	3	Y	2943	2963	1	41
						5	4							
06	0 W	8721	-0-	8721	23668	149	1	4522	3	Y	3681	3673	1	49
						1	4	4049	9					
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
01	28427 X	5689	-0-	-22738	-0-	17	1	4670	3	Y	911	916	1	20
						1002	9							
02	20412 X	16	-0-	-20396	-0-	4	1	6	3	Y	5	8	1	17
						6	9							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	178	1	12
04	0 W	3215	-0-	3215	3215	218	1	674	3	Y	2112	2082	1	42
						2323	9							
05	0 W	12423	-0-	12423	15638	315	1	9380	3	Y	2470	2477	1	35
						11	4	2717	9					
06	0 W	13175	-0-	13175	28813	319	1	9736	3	Y	2835	2832	1	38
						1	4	3119	9					
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
01	27621 X	7268	-0-	-20353	-0-	20	1	5518	3	Y	1573	1573	1	34
						1730	9							
02	24948 X	41	-0-	-24907	-0-	7	1	13	3	Y	19	15	1	38
						21	9							
03	0 W	824	-0-	824	824	82	1	149	3	Y	539	540	1	37
						593	9							
04	0 W	5490	-0-	5490	6314	263	1	2253	3	Y	2704	2687	1	54
						2974	9							
05	23208 X	16894	-0-	-6314	-0-	425	1	12640	3	Y	3468	3473	1	49
						14	4	3815	9					
*06	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	3	Y	4610	4598	1	61
						1	4	5071	9					
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
01	19158 X	7823	-0-	-11335	-0-	23	1	6327	3	Y	1339	1350	1	29
						1473	9							
02	17304 X	19	-0-	-17285	-0-	3	1	6	3	Y	9	12	1	26
						10	9							
03	0 W	476	-0-	476	476	69	1	80	3	Y	297	303	1	20
						327	9							
04	0 W	7218	-0-	7218	7694	215	1	4382	3	Y	2383	2356	1	47
						2621	9							
05	17479 X	9785	-0-	-7694	-0-	264	1	7844	3	Y	1516	1542	1	21
						9	4	1668	9					
*06	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	400	1	12196	3	Y	2103	2096	1	28
						1	4	2313	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														//CONT.// 020528												
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #:		8H	RRCID ->	269640	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7872	-	13156
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
01		42532 X	13887	-0-	-28645	-0-		42	1	11473	3	Y	2156	2139	1	47										
								2372	9																	
02		38416 X	-0-	-0-	-38416	-0-						Y	-0-	20	1	27										
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	377	378	1	26										
04		18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-						Y	1085	1090	1	21										
05		15562 X	4771	-0-	-10791	-0-		150	1	4453	3	Y	148	167	1	2										
								5	4	163	9															
06		13440 X	7205	-0-	-6235	-0-		229	1	6975	3	Y	-0-	2	1	-0-										
								1	4																	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #:		33H	RRCID ->	269643	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	9211	-	14774
01		33883 X	17383	-0-	-16500	-0-		27	1	16230	3	Y	1024	1029	1	18										
								1126	9																	
02		30604 X	12415	-0-	-18189	-0-		25	1	11474	3	Y	833	829	1	22										
								916	9																	
03		23746 X	12983	-0-	-10763	-0-		51	1	11980	3	Y	865	861	1	26										
								952	9																	
04		19710 X	12973	-0-	-6737	-0-		48	1	12069	3	Y	778	783	1	21										
								856	9																	
05		18600 X	13375	-0-	-5225	-0-		40	1	12448	3	Y	803	806	1	18										
								4	4	883	9															
06		16830 X	12007	-0-	-4823	-0-		35	1	11184	3	Y	706	705	1	19										
								11	4	777	9															
FOGMT														WELL #:		14SP	RRCID ->	269656	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	7060	-	12408
01		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-		77	1	9335	3	Y	1596	1576	1	23										
								1756	9																	
02		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-		72	1	7586	3	Y	2458	2433	1	48										
								2704	9																	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1959	1965	1	42										
04		0 W	10681	-0-	10681	10681		75	1	7138	3	Y	3153	3156	1	39										
								3468	9																	
05		0 W	10349	-0-	10349	21030		44	1	8368	3	Y	1737	1738	1	38										
								26	4	1911	9															
06		0 W	11975	-0-	11975	33005		30	1	9663	3	Y	2069	2045	1	62										
								6	4	2276	9															
FOGMT														WELL #:		E 1SP	RRCID ->	269717	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6822	-	11919
01		0 W	20612	-0-	20612	20612		15944	3	4668	9	N	4244	4369	1	208										
02		0 W	-0-	-0-	-0-	20612						N	-0-			208										
03		0 W	-0-	-0-	-0-	20612						N	5504	5195	1	517										
04		42288 X	21676	-0-	-20612	-0-		16871	3	4805	9	N	4368	4358	1	527										
05		20615 X	10573	-0-	-10042	-0-		8408	3	2165	9	N	1968	2384	1	111										
*06		19950 X	738	-0-	-19212	-0-		737	3	1	9	N	1	2	3	110										
FOGMT														WELL #:		E 2SP	RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6878	-	13279
01		20832 X	12924	-0-	-7908	-0-		10443	3	2481	9	N	2255	2295	1	68										
02		18816 X	-0-	-0-	-18816	-0-						N	-0-			68										
03		16740 X	15742	-0-	-998	-0-		12296	3	3446	9	N	3133	2818	1	383										
04		16200 X	13581	-0-	-2619	-0-		10669	3	2912	9	N	2647	2660	1	370										
05		16740 X	7359	-0-	-9381	-0-		6099	3	1260	9	N	1145	1429	1	86										
*06		15240 X	78	-0-	-15162	-0-		78	3			N	-0-	1	3	85										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
CHAPARRAL WILDLIFE				WELL #:	9H	RRCID ->	269979	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	9292 - 14119	
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				
01	83731 X	4571	-0-	-79160	-0-	8 1	4124 3	Y	399	399 0	24 1	14		
02	75628 X	9644	-0-	-65984	-0-	439 9	15 1	8981 3	Y	589	471 0	99 1	33	
03	0 W	13016	-0-	13016	13016	648 9	17 1	11907 3	Y	993	985 0	5 1	36	
04	0 W	12520	-0-	12520	25536	1092 9	20 1	11466 3	Y	940	923 0	8 1	45	
05	0 W	11247	-0-	11247	36783	1034 9	19 1	10284 3	Y	858	852 0		51	
*06	50290 X	13507	-0-	-36783	-0-	944 9	27 1	12497 3	Y	889	886 0		54	
						5 4	978 9							
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	10H	RRCID ->	269980	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8878 - 14041	
01	0 W	21218	-0-	21218	21218	73 1	20033 3	Y	1011	1004 0		39		
02	0 W	15421	-0-	15421	36639	1112 9	35 1	14447 3	Y	854	826 0		67	
03	54309 X	17670	-0-	-36639	-0-	939 9	35 1	16591 3	Y	949	988 0		28	
04	26190 X	16359	-0-	-9831	-0-	1044 9	28 1	15470 3	Y	783	775 0		36	
05	27063 X	12576	-0-	-14487	-0-	861 9	23 1	11773 3	Y	709	703 0		42	
06	20520 X	10908	-0-	-9612	-0-	780 9	41 1	10232 3	Y	577	582 0		37	
						635 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	270088	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7733 - 13017	
01	20522 X	9508	-0-	-11014	-0-	30 1	7940 3	Y	1398	1392 1		30		
02	18536 X	762	-0-	-17774	-0-	1538 9	11 1	727 3	Y	22	13 1	39		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	24 9			Y	860	840 1	59		
04	0 W	6710	-0-	6710	6710	256 1	3509 3	Y	2677	2683 1		53		
05	0 W	13039	-0-	13039	19749	2945 9	351 1	10401 3	Y	2068	2092 1	29		
06	0 W	13373	-0-	13373	33122	12 4	329 1	10045 3	Y	2725	2713 1	5 8	36	
						1 4	2998 9							
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	11H	RRCID ->	270089	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8769 - 13920	
01	0 W	20229	-0-	20229	20229	69 1	18825 3	Y	1214	1202 0		46		
02	0 W	13868	-0-	13868	34097	1335 9	31 1	12854 3	Y	894	870 0	70		
03	52721 X	18624	-0-	-34097	-0-	983 9	37 1	17508 3	Y	981	1022 0	29		
04	27120 X	18144	-0-	-8976	-0-	1079 9	31 1	17165 3	Y	862	852 0	39		
05	28024 X	15459	-0-	-12565	-0-	948 9	28 1	14505 3	Y	842	831 0	50		
06	19590 X	11064	-0-	-8526	-0-	926 9	41 1	10257 3	Y	696	702 0	44		
						766 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	270091	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	9327 - 14297
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	
01	0 W	23073	-0-	23073	23073	36 1	21759 3	Y	1162	1163 1	5 8	21	
						1278 9							
02	0 W	17714	-0-	17714	40787	36 1	16528 3	Y	1045	1039 1		27	
						1150 9							
03	0 W	17879	-0-	17879	58666	71 1	16535 3	Y	1157	1150 1		34	
						1273 9							
04	75515 X	16849	-0-	-58666	-0-	62 1	15668 3	Y	1017	1024 1		27	
						1119 9							
05	23157 X	17987	-0-	-5170	-0-	54 1	16716 3	Y	1101	1104 1		24	
						6 4	1211 9						
06	22320 X	16899	-0-	-5421	-0-	50 1	15830 3	Y	912	911 1		25	
						16 4	1003 9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	270094	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7794 - 13117
01	176323 X	13956	-0-	-162367	-0-	42 1	11578 3	Y	2124	2102 1		46	
						2336 9							
02	16044 X	-0-	-0-	-16044	-0-			Y	-0-	20 1		26	
03	17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-			Y	416	414 1		28	
04	17190 X	3828	-0-	-13362	-0-	193 1	1615 3	Y	1836	1828 1		36	
						2020 9							
05	17577 X	8557	-0-	-9020	-0-	257 1	7647 3	Y	585	613 1		8	
						9 4	644 9						
06	13500 X	6344	-0-	-7156	-0-	180 1	5486 3	Y	615	338 1	281 8	4	
						1 4	677 9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	270096	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7842 - 13127
01	16337 X	13229	-0-	-3108	-0-	39 1	10733 3	Y	2234	2213 1		48	
						2457 9							
02	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-			Y	-0-	21 1		27	
03	16337 X	533	-0-	-15804	-0-	19 1	266 3	Y	225	237 1		15	
						248 9							
04	15810 X	1066	-0-	-14744	-0-	33 1	428 3	Y	550	553 1	1 8	11	
						605 9							
05	16337 X	4926	-0-	-11411	-0-	102 1	3015 3	Y	1642	1630 1		23	
						3 4	1806 9						
06	12810 X	4689	-0-	-8121	-0-	149 1	4539 3	Y	-0-	23 1		-0-	
						1 4							

FOGMT				WELL #:	G 1SP	RRCID ->	270103	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	6686 - 11319
01	0 W	20230	-0-	20230	20230	16962 3	3268 9	N	2971	3136 1		148	
02	0 W	17129	-0-	17129	37359	14399 3	2730 9	N	2482	2305 1		325	
03	0 W	15464	-0-	15464	52823	12974 3	2490 9	N	2264	2213 1		376	
04	64701 X	11878	-0-	-52823	-0-	10204 3	1674 9	N	1522	1571 1		327	
05	21607 X	4495	-0-	-17112	-0-	3717 3	778 9	N	707	875 1		159	
06	19590 X	3249	-0-	-16341	-0-	2784 3	465 9	N	423	344 1		238	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709		
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
01	10013 X	9845	-0-	-168	-0-	251 1 2687 9	6907 3	Y	2443 2449 0	145
02	9044 X	4003	-0-	-5041	-0-	92 1 2009 9	1902 3	Y	1826 1773 0 30 1	168
03	10013 X	2298	-0-	-7715	-0-	83 1 843 9	1372 3	Y	766 871 0	63
04	9540 X	2087	-0-	-7453	-0-	75 1 1695 9	317 3	Y	1541 1524 0	80
05	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	137 1 1651 9	9346 3	Y	1501 1467 0	114
*06	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	147 1 1475 9	8861 3	Y	1341 1372 0	83

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 270195		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 03/04/2013

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270199		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459		
01	41974 X	19701	-0-	-22273	-0-	30 1 1278 9	18393 3	Y	1162 1172 1	21
02	33600 X	13205	-0-	-20395	-0-	27 1 920 9	12258 3	Y	836 835 1	22
03	0 W	14220	-0-	14220	14220	57 1 925 9	13238 3	Y	841 838 1	25
04	0 W	12873	-0-	12873	27093	48 1 856 9	11969 3	Y	778 782 1	21
05	40478 X	13385	-0-	-27093	-0-	41 1 5 4	12485 3 854 9	Y	776 780 1	17
06	19080 X	12880	-0-	-6200	-0-	38 1 12 4	12065 3 765 9	Y	695 693 1	19

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814		
01	0 W	25111	-0-	25111	25111	86 1 1295 9	23730 3	Y	1177 1167 0	45
02	0 W	10313	-0-	10313	35424	22 1 1064 9	9227 3	Y	967 936 0	76
03	55060 X	19636	-0-	-35424	-0-	40 1 1122 9	18474 3	Y	1020 1066 0	30
04	37140 X	16573	-0-	-20567	-0-	28 1 1031 9	15514 3	Y	937 924 0	43
05	29822 X	18922	-0-	-10900	-0-	34 1 1 4	17896 3 991 9	Y	901 891 0	53
06	24300 X	18201	-0-	-6099	-0-	70 1 1 4	17330 3 800 9	Y	727 734 0	46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		57257 X	55384	-0-	-1873	-0-	145	1	50488	3	Y	4319	4321	1		49
							4751	9								
02		51716 X	42352	-0-	-9364	-0-	124	1	38726	3	Y	3184	3206	1		27
							3502	9								
03		57257 X	38314	-0-	-18943	-0-	135	1	34953	3	Y	2933	2936	1		24
							3226	9								
04		53610 X	29138	-0-	-24472	-0-	135	1	26241	3	Y	2511	2512	1		23
							2762	9								
05		55397 X	26181	-0-	-29216	-0-	70	1	23683	3	Y	2153	2154	1		22
							60	4	2368	9						
06		53610 X	23371	-0-	-30239	-0-	54	1	21184	3	Y	1921	1918	1		25
							20	4	2113	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513																
01		48810 X	48810	-0-	-0-	-0-	128	1	44410	3	Y	3884	3881	1		44
							4272	9								
02		41560 X	41560	-0-	-0-	-0-	121	1	37566	3	Y	3521	3536	1		29
							3873	9								
03		42656 X	38435	-0-	-4221	-0-	134	1	34739	3	Y	3238	3240	1		27
							3562	9								
04		41280 X	30626	-0-	-10654	-0-	141	1	27358	3	Y	2843	2844	1		26
							3127	9								
05		42656 X	27194	-0-	-15462	-0-	73	1	24408	3	Y	2410	2411	1		25
							62	4	2651	9						
06		41280 X	23840	-0-	-17440	-0-	55	1	21394	3	Y	2155	2152	1		28
							20	4	2371	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700																
01		47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	126	1	43682	3	Y	3657	3649	1		41
							4023	9								
02		34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	100	1	31292	3	Y	2477	2497	1		21
							2725	9								
03		30442 X	28595	-0-	-1847	-0-	100	1	26050	3	Y	2223	2226	1		18
							2445	9								
04		49230 X	21807	-0-	-27423	-0-	101	1	19618	3	Y	1898	1899	1		17
							2088	9								
05		50871 X	20299	-0-	-30572	-0-	55	1	18395	3	Y	1638	1638	1		17
							47	4	1802	9						
06		46290 X	17901	-0-	-28389	-0-	42	1	16270	3	Y	1431	1429	1		19
							15	4	1574	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454																
01		56810 X	56810	-0-	-0-	-0-	146	1	50947	3	Y	5197	5166	1		58
							5717	9								
02		43209 X	43209	-0-	-0-	-0-	126	1	39357	3	Y	3387	3417	1		28
							3726	9								
03		37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	130	1	33666	3	Y	3049	3052	1		25
							3354	9								
04		54990 X	27883	-0-	-27107	-0-	129	1	24941	3	Y	2557	2559	1		23
							2813	9								
05		56823 X	27518	-0-	-29305	-0-	73	1	24664	3	Y	2471	2468	1		26
							63	4	2718	9						
06		54990 X	24529	-0-	-30461	-0-	56	1	22007	3	Y	2224	2221	1		29
							20	4	2446	9						

(GWN415)

08/14/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2014 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 324

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BEINHORN RANCH			WELL #: 31H			RRCID -> 270348			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE				
01	48741 X	48741	-0-	-0-	-0-	121 1 6383 9	42237 3	Y	5803	5776 1	65			
02	39057 X	39057	-0-	-0-	-0-	110 1 4637 9	34310 3	Y	4215	4245 1	35			
03	38328 X	38328	-0-	-0-	-0-	131 1 4242 9	33955 3	Y	3856	3859 1	32			
04	36810 X	33929	-0-	-2881	-0-	156 1 3682 9	30091 3	Y	3347	3349 1	30			
05	38037 X	32401	-0-	-5636	-0-	86 1 73 4	28964 3	Y	2980	2979 1	31			
06	36810 X	29662	-0-	-7148	-0-	68 1 25 4	26557 3	Y	2738	2733 1	36			

BEINHORN RANCH			WELL #: 32H			RRCID -> 270352			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755		
01	38037 X	30653	-0-	-7384	-0-	76 1 4055 9	26522 3	Y	3686	3674 1	41			
02	34356 X	21926	-0-	-12430	-0-	62 1 2358 9	19506 3	Y	2144	2167 1	18			
03	36890 X	21345	-0-	-15545	-0-	73 1 2266 9	19006 3	Y	2060	2061 1	17			
04	35700 X	18252	-0-	-17448	-0-	83 1 2048 9	16121 3	Y	1862	1862 1	17			
05	32953 X	17565	-0-	-15388	-0-	47 1 40 4	15806 3	Y	1520	1521 1	16			
06	29670 X	16540	-0-	-13130	-0-	38 1 14 4	14875 3	Y	1466	1463 1	19			

BEINHORN RANCH			WELL #: 33H			RRCID -> 270381			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704		
01	52148 X	52148	-0-	-0-	-0-	151 1 4467 9	47530 3	Y	4061	4063 1	67			
02	41599 X	41599	-0-	-0-	-0-	137 1 4307 9	37155 3	Y	3915	3898 1	84			
03	38873 X	38873	-0-	-0-	-0-	161 1 4208 9	34504 3	Y	3825	3855 1	54			
04	33717 X	33717	-0-	-0-	-0-	154 1 3590 9	29973 3	Y	3264	3199 1	119			
05	34317 X	32108	-0-	-2209	-0-	149 1 1 4	28628 3	Y	3027	3050 1	96			
06	33210 X	29128	-0-	-4082	-0-	52 1 27 4	26023 3	Y	2751	2745 1	102			

BEINHORN RANCH			WELL #: 34H			RRCID -> 270382			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097		
01	41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	120 1 3650 9	37808 3	Y	3318	3324 1	55			
02	33544 X	29723	-0-	-3821	-0-	100 1 2539 9	27084 3	Y	2308	2313 1	50			
03	37138 X	27372	-0-	-9766	-0-	116 1 2362 9	24894 3	Y	2147	2167 1	30			
04	35940 X	22952	-0-	-12988	-0-	107 1 1927 9	20918 3	Y	1752	1718 1	64			
05	37138 X	20990	-0-	-16148	-0-	99 1 1 4	19150 3	Y	1582	1596 1	50			
06	35940 X	18776	-0-	-17164	-0-	34 1 17 4	17195 3	Y	1391	1390 1	51			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528											
BEINHORN RANCH		WELL #:	35H	RRCID ->	270384	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8776 - 13726			
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	41664 X	32110	-0-	-9554	-0-	92 1 3007 9	29011 3	Y	2734	2739 1			45	
02	37632 X	18060	-0-	-19572	-0-	61 1 1401 9	16598 3	Y	1274	1292 1			27	
03	41664 X	19297	-0-	-22367	-0-	84 1 1232 9	17981 3	Y	1120	1131 1			16	
04	38010 X	15414	-0-	-22596	-0-	73 1 1076 9	14265 3	Y	978	958 1			36	
05	39277 X	13711	-0-	-25566	-0-	66 1 947 9	12698 3	Y	861	870 1			27	
06	31080 X	11786	-0-	-19294	-0-	22 1 11 4	10922 3	Y	755	754 1			28	
							831 9							

BEINHORN RANCH		WELL #:	36H	RRCID ->	270403	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8928 - 13863			
01	50900 X	50900	-0-	-0-	-0-	144 1 5003 9	45753 3	Y	4548	4536 1			75	
02	40619 X	40619	-0-	-0-	-0-	136 1 3746 9	36737 3	Y	3405	3407 1			73	
03	40269 X	38661	-0-	-1608	-0-	161 1 3763 9	34737 3	Y	3421	3446 1			48	
04	38970 X	34789	-0-	-4181	-0-	161 1 3336 9	31292 3	Y	3033	2971 1			110	
05	40269 X	33502	-0-	-6767	-0-	157 1 1 4	30125 3	Y	2926	2943 1			93	
06	38970 X	30371	-0-	-8599	-0-	54 1 28 4	27319 3	Y	2700	2693 1			100	
							2970 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:	28H	RRCID ->	270534	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9020 - 14171			
01	0 W	28384	-0-	28384	28384	44 1 1922 9	26418 3	Y	1747	1755 1			32	
02	0 W	22468	-0-	22468	50852	46 1 1496 9	20926 3	Y	1360	1357 1			35	
03	0 W	21545	-0-	21545	72397	85 1 1664 9	19796 3	Y	1513	1429 1	77 8		42	
04	92304 X	19907	-0-	-72397	-0-	73 1 1428 9	18406 3	Y	1298	1305 1			35	
05	30411 X	20287	-0-	-10124	-0-	61 1 7 4	18783 3	Y	1305	1311 1			29	
06	27480 X	18472	-0-	-9008	-0-	54 1 17 4	17190 3	Y	1101	1100 1			30	
							1211 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:	29H	RRCID ->	270536	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8765 - 14396			
01	27412 X	27412	-0-	-0-	-0-	42 1 2037 9	25333 3	Y	1852	1856 1			33	
02	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	47 1 1733 9	21210 3	Y	1575	1567 1			41	
03	0 W	24229	-0-	24229	24229	95 1 1891 9	22243 3	Y	1719	1709 1			51	
04	0 W	22542	-0-	22542	46771	83 1 1723 9	20736 3	Y	1566	1575 1			42	
05	69109 X	22338	-0-	-46771	-0-	67 1 7 4	20599 3	Y	1514	1523 1			33	
*06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	60 1 19 4	19179 3	Y	1303	1301 1			35	
							1433 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490		
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			
01		45570 X	24846	-0-	-20724	-0-	38 1	22967	3	Y	1674	1684	1	30
							1841 9							
02		38332 X	19876	-0-	-18456	-0-	40 1	18339	3	Y	1361	1356	1	35
							1497 9							
03		0 W	20320	-0-	20320	20320	80 1	18644	3	Y	1451	1443	1	43
							1596 9							
04		0 W	19085	-0-	19085	39405	70 1	17587	3	Y	1298	1306	1	35
							1428 9							
05		58600 X	19195	-0-	-39405	-0-	57 1	17669	3	Y	1330	1336	1	29
							6 4	1463 9						
06		24030 X	17326	-0-	-6704	-0-	51 1	16040	3	Y	1108	1107	1	30
							16 4	1219 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977		
01		32829 X	22258	-0-	-10571	-0-	34 1	20518	3	Y	1551	1557	1	28
							1706 9							
02		29652 X	17502	-0-	-12150	-0-	35 1	16016	3	Y	1319	1313	1	34
							1451 9							
03		0 W	17773	-0-	17773	17773	70 1	16297	3	Y	1278	1274	1	38
							1406 9							
04		0 W	15690	-0-	15690	33463	57 1	14400	3	Y	1121	1129	1	30
							1233 9							
05		48038 X	14575	-0-	-33463	-0-	43 1	13331	3	Y	1087	1093	1	24
							5 4	1196 9						
06		21540 X	13935	-0-	-7605	-0-	41 1	12904	3	Y	888	888	1	24
							13 4	977 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		67H		RRCID -> 270544		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8050 - 12007		
01		27559 X	23124	-0-	-4435	-0-	116 1	20311	3	Y	2452	2432	0	61
							2697 9							
02		24892 X	17921	-0-	-6971	-0-	91 1	15877	3	Y	1775	1800	0	36
							1953 9							
03		27559 X	16686	-0-	-10873	-0-	91 1	14553	3	Y	1856	1846	0	46
							2042 9							
04		25050 X	13263	-0-	-11787	-0-	68 1	11407	3	Y	1625	1629	0	42
							1788 9							
05		23126 X	13664	-0-	-9462	-0-	86 1	12074	3	Y	1366	1368	0	40
							1 4	1503 9						
06		22380 X	13213	-0-	-9167	-0-	54 1	11821	3	Y	1198	1171	0	10 1
							20 4	1318 9						57

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8269 - 12272		
01		19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	96 1	16602	3	Y	2314	2293	0	58
							2545 9							
02		17668 X	15145	-0-	-2523	-0-	76 1	13320	3	Y	1590	1616	0	32
							1749 9							
03		21855 X	14397	-0-	-7458	-0-	79 1	12709	3	Y	1463	1459	0	36
							1609 9							
04		21150 X	12442	-0-	-8708	-0-	64 1	10923	3	Y	1323	1325	0	34
							1455 9							
05		21855 X	11339	-0-	-10516	-0-	69 1	9843	3	Y	1296	1292	0	38
							1 4	1426 9						
06		18630 X	11380	-0-	-7250	-0-	46 1	10037	3	Y	1164	1137	0	9 1
							17 4	1280 9						56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	73H	RRCID ->	270553	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8123 - 12760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	* * DISPOSITIONS * * M	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 W	18454	-0-	18454	18454	93 1	16245 3	Y	1924	1908	0	48	
							2116 9							
02		0 W	15186	-0-	15186	33640	77 1	13441 3	Y	1516	1533	0	31	
							1668 9							
03		0 W	15520	-0-	15520	49160	85 1	13760 3	Y	1523	1517	0	37	
							1675 9							
04		62823 X	13663	-0-	-49160	-0-	72 1	12097 3	Y	1358	1360	0	35	
							1494 9							
05		18693 X	15058	-0-	-3635	-0-	97 1	13663 3	Y	1178	1178	0	35	
							2 4							
06		17850 X	9760	-0-	-8090	-0-	41 1	8829 3	Y	795	786	0	38	
							15 4					6 1		
								875 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	68H	RRCID ->	270591	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8174 - 11695	
01		0 W	16003	-0-	16003	16003	80 1	14009 3	Y	1740	1733	0	43	
							1914 9							
02		0 W	13395	-0-	13395	29398	68 1	11910 3	Y	1288	1305	0	26	
							1417 9							
03		0 W	12750	-0-	12750	42148	70 1	11272 3	Y	1280	1275	0	31	
							1408 9							
04		53392 X	11244	-0-	-42148	-0-	60 1	10163 3	Y	928	935	0	24	
							1021 9							
05		20398 X	10868	-0-	-9530	-0-	71 1	9916 3	Y	800	801	0	23	
							1 4							
06		15480 X	11868	-0-	-3612	-0-	51 1	11026 3	Y	702	686	0	33	
							19 4					6 1		
								772 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	74H	RRCID ->	270592	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8247 - 12948	
01		17019 X	14375	-0-	-2644	-0-	70 1	12270 3	Y	1850	1837	0	46	
							2035 9							
02		15764 X	12334	-0-	-3430	-0-	59 1	10352 3	Y	1748	1759	0	35	
							1923 9							
03		17453 X	14865	-0-	-2588	-0-	81 1	13081 3	Y	1548	1545	0	38	
							1703 9							
04		16890 X	13058	-0-	-3832	-0-	68 1	11431 3	Y	1417	1418	0	37	
							1559 9							
05		15748 X	12399	-0-	-3349	-0-	78 1	10922 3	Y	1271	1271	0	37	
							1 4							
06		14400 X	13499	-0-	-901	-0-	56 1	12195 3	Y	1115	1090	0	53	
							21 4					9 1		
								1227 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	75H	RRCID ->	270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042	
01		43400 X	30194	-0-	-13206	-0-	160 1	27876 3	Y	1962	1945	0	49	
							2158 9							
02		37884 X	15152	-0-	-22732	-0-	76 1	13346 3	Y	1573	1589	0	32	
							1730 9					1 8		
03		38626 X	14971	-0-	-23655	-0-	82 1	13186 3	Y	1548	1542	0	38	
							1703 9							
04		35130 X	13376	-0-	-21754	-0-	70 1	11729 3	Y	1434	1435	0	37	
							1577 9							
05		36084 X	12596	-0-	-23488	-0-	78 1	11065 3	Y	1320	1318	0	39	
							1 4							
06		29220 X	12124	-0-	-17096	-0-	49 1	10803 3	Y	1139	1115	0	54	
							19 4					9 1		
								1253 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
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

01		32333 X	19581	-0-	-12752	-0-	97 1	17044 3	Y		2218	2198 0		55
							2440 9							
02		21168 X	16043	-0-	-5125	-0-	81 1	14064 3	Y		1725	1745 0		35
							1898 9							
03		23436 X	15173	-0-	-8263	-0-	81 1	13234 3	Y		1689	1682 0		42
							1858 9							
04		20940 X	13617	-0-	-7323	-0-	72 1	11994 3	Y		1410	1415 0		37
							1551 9							
05		20243 X	12043	-0-	-8200	-0-	73 1	10362 3	Y		1460	1454 0		43
							2 4	1606 9						
06		18960 X	11475	-0-	-7485	-0-	45 1	10004 3	Y		1281	1253 0	10 1	61
							17 4	1409 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
01		28923 X	17591	-0-	-11332	-0-	88 1	15173 3	Y		2118	2101 0		53
							2330 9							
02		26124 X	15713	-0-	-10411	-0-	79 1	13722 3	Y		1738	1756 0		35
							1912 9							
03		26939 X	17308	-0-	-9631	-0-	95 1	15355 3	Y		1689	1682 0		42
							1858 9							
04		22890 X	15140	-0-	-7750	-0-	80 1	13401 3	Y		1508	1511 0		39
							1659 9							
05		19778 X	13699	-0-	-6079	-0-	86 1	12159 3	Y		1320	1320 0		39
							2 4	1452 9						
06		17010 X	13384	-0-	-3626	-0-	55 1	12034 3	Y		1158	1133 0	9 1	55
							21 4	1274 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
01		0 W	15442	-0-	15442	15442	77 1	13430 3	Y		1759	1746 0		44
							1935 9							
02		0 W	15475	-0-	15475	30917	78 1	13677 3	Y		1564	1576 0		32
							1720 9							
03		0 W	14277	-0-	14277	45194	77 1	12472 3	Y		1571	1564 0		39
							1728 9							
04		59574 X	14380	-0-	-45194	-0-	76 1	12831 3	Y		1339	1343 0		35
							1473 9							
05		17608 X	13309	-0-	-4299	-0-	84 1	11854 3	Y		1245	1243 0		37
							1 4	1370 9						
06		16590 X	12937	-0-	-3653	-0-	53 1	11637 3	Y		1115	1090 0	9 1	53
							20 4	1227 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
01		19034 X	8398	-0-	-10636	-0-	40 1	6851 3	Y		1370	1357 0		34
							1507 9							
02		14644 X	5631	-0-	-9013	-0-	26 1	4404 3	Y		1092	1104 0		22
							1201 9							
03		14539 X	7356	-0-	-7183	-0-	38 1	6212 3	Y		1005	1002 0		25
							1106 9							
04		0 W	6230	-0-	6230	6230	31 1	5297 3	Y		820	824 0		21
							902 9							
05		10850 X	3811	-0-	-7039	-0-	23 1	3234 3	Y		504	510 0		15
							554 9							
06		8130 X	2028	-0-	-6102	-0-	7 1	1646 3	Y		338	334 0	3 1	16
							3 4	372 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8017 - 11469		
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			
01	22444 X	12997	-0-	-9447	-0-	65 1 1488 9	11444 3	Y	1353	1341 0	34			
02	20244 X	8366	-0-	-11878	-0-	42 1 1084 9	7240 3	Y	985	999 0	20			
03	20398 X	8284	-0-	-12114	-0-	45 1 989 9	7250 3	Y	899	897 0	22			
04	0 W	6421	-0-	6421	6421	35 1 649 9	5737 3	Y	590	597 0	15			
05	17154 X	10733	-0-	-6421	-0-	67 1 1 4	9469 3	Y	1087	1070 0	32			
*06	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	52 1 19 4	11230 3	Y	1238	1201 0	59	10	1	

FOGMT			WELL #:	10SP	RRCID ->	270634	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6673 - 12356		
01	78020 X	20149	-0-	-57871	-0-	101 1 5484 9	14564 3	Y	4985	4966 1	72			
02	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	66 1 4869 9	12065 3	Y	4426	4412 1	86			
03	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	100 1 4445 9	13276 3	Y	4041	3986 1	85	56	8	
04	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	75 1 4277 9	13120 3	Y	3888	3925 1	48			
05	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	72 1 43 4	13649 3	Y	3645	3614 1	79			
06	15090 X	14128	-0-	-962	-0-	34 1 6 4	10867 3	Y	2928	2919 1	88			

FOGMT			WELL #:	11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6975 - 12736		
01	18321 X	16516	-0-	-1805	-0-	79 1 5008 9	11429 3	Y	4553	4546 1	66			
02	16548 X	13639	-0-	-2909	-0-	52 1 4065 9	9522 3	Y	3695	3689 1	72			
03	18321 X	14512	-0-	-3809	-0-	79 1 3908 9	10525 3	Y	3553	3550 1	75			
04	17730 X	14630	-0-	-3100	-0-	62 1 3818 9	10750 3	Y	3471	3503 1	43			
05	18321 X	15446	-0-	-2875	-0-	62 1 37 4	11702 3	Y	3314	3285 1	72			
06	15990 X	13291	-0-	-2699	-0-	32 1 6 4	10235 3	Y	2744	2733 1	83			

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	19H	RRCID ->	270642	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8333 - 12139		
01	20026 X	9114	-0-	-10912	-0-	45 1 1197 9	7872 3	Y	1088	1013 0	26	63	8	
02	11368 X	7920	-0-	-3448	-0-	40 1 902 9	6978 3	Y	820	829 0	17			
03	11718 X	8682	-0-	-3036	-0-	47 1 1037 9	7598 3	Y	943	937 0	23			
04	9570 X	8635	-0-	-935	-0-	41 1 1789 9	6805 3	Y	1626	1607 0	42			
05	9424 X	8305	-0-	-1119	-0-	47 1 1 4	6546 3	Y	1555	1551 0	46			
06	8820 X	8217	-0-	-603	-0-	31 1 12 4	6748 3	Y	1296	1234 0	60	10	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

01	47740 X	20950	-0-	-26790	-0-	34	1	18278	3	Y	2398	2355	0	108	
						2638	9								
02	25564 X	17441	-0-	-8123	-0-	81	1	15209	3	Y	1955	1979	0	84	
						2151	9								
03	28303 X	18845	-0-	-9458	-0-	80	1	16324	3	Y	2219	2218	0	85	
						2441	9								
04	23220 X	18420	-0-	-4800	-0-	82	1	16107	3	Y	2028	2020	0	93	
						2231	9								
05	20956 X	19145	-0-	-1811	-0-	99	1	16515	3	Y	2301	2289	0	105	
						2531	9								
06	20280 X	18733	-0-	-1547	-0-	230	1	16220	3	Y	2075	2076	0	104	
						2283	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188															
01	37572 X	17272	-0-	-20300	-0-	28	1	14857	3	Y	2170	2137	0	98	
						2387	9								
02	30408 X	13466	-0-	-16942	-0-	62	1	11591	3	Y	1648	1675	0	71	
						1813	9								
03	27683 X	15111	-0-	-12572	-0-	64	1	12994	3	Y	1866	1866	0	71	
						2053	9								
04	19260 X	13406	-0-	-5854	-0-	59	1	11583	3	Y	1604	1601	0	74	
						1764	9								
05	17267 X	12414	-0-	-4853	-0-	64	1	10720	3	Y	1482	1488	0	68	
						1630	9								
06	16710 X	11561	-0-	-5149	-0-	141	1	9931	3	Y	1354	1354	0	68	
						1489	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870															
01	44175 X	18963	-0-	-25212	-0-	32	1	16807	3	Y	1931	1899	0	87	
						2124	9								
02	36568 X	14666	-0-	-21902	-0-	69	1	13066	3	Y	1392	1419	0	60	
						1531	9								
03	30938 X	15486	-0-	-15452	-0-	67	1	13668	3	Y	1592	1591	0	61	
						1751	9								
04	0 W	14352	-0-	14352	14352	64	1	12664	3	Y	1476	1469	0	68	
						1624	9								
05	28021 X	13669	-0-	-14352	-0-	72	1	12084	3	Y	1375	1380	0	63	
						1513	9								
06	18360 X	12818	-0-	-5542	-0-	160	1	11308	3	Y	1227	1229	0	61	
						1350	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790															
01	46314 X	22204	-0-	-24110	-0-	37	1	19980	3	Y	1988	1954	1	90	
						2187	9								
02	33880 X	14830	-0-	-19050	-0-	69	1	13038	3	Y	1566	1588	0	68	
						1723	9								
03	29295 X	15249	-0-	-14046	-0-	64	1	13230	3	Y	1777	1777	0	68	
						1955	9								
04	21480 X	13416	-0-	-8064	-0-	58	1	11498	3	Y	1691	1681	0	78	
						1860	9								
05	22196 X	12567	-0-	-9629	-0-	65	1	10962	3	Y	1400	1414	0	64	
						1540	9								
06	21480 X	11977	-0-	-9503	-0-	148	1	10450	3	Y	1254	1255	0	63	
						1379	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BEINHORN RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270792		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231		
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
01	46717 X	31201	-0-	-15516	-0-	79 1 3737 9	27385 3	Y	3397 3392 1	38
02	42196 X	23695	-0-	-18501	-0-	67 1 2851 9	20777 3	Y	2592 2608 1	22
03	40920 X	21966	-0-	-18954	-0-	73 1 2913 9	18980 3	Y	2648 2648 1	22
04	38280 X	16991	-0-	-21289	-0-	79 1 1629 9	15283 3	Y	1481 1490 1	13
05	34100 X	15045	-0-	-19055	-0-	40 1 35 4	13617 3	Y	1230 1230 1	13
06	30180 X	14571	-0-	-15609	-0-	34 1 12 4	13325 3	Y	1091 1090 1	14

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 270800		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555		
01	20026 X	10147	-0-	-9879	-0-	49 1 1527 9	8571 3	Y	1388 1371 0	35
02	16268 X	9463	-0-	-6805	-0-	46 1 1304 9	8113 3	Y	1185 1196 0	24
03	14043 X	10031	-0-	-4012	-0-	53 1 1405 9	8573 3	Y	1277 1270 0	31
04	10770 X	9487	-0-	-1283	-0-	49 1 1231 9	8207 3	Y	1119 1091 0	31 8
05	10478 X	8359	-0-	-2119	-0-	51 1 1 4	7063 3	Y	1131 1126 0	33
06	10140 X	8874	-0-	-1266	-0-	35 1 13 4	7731 3	Y	995 973 0	8 1

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263		
01	21018 X	20293	-0-	-725	-0-	209 1 5854 9	14230 3	Y	5322 5296 0	149
02	18984 X	16927	-0-	-2057	-0-	171 1 4785 9	11971 3	Y	4350 4373 0	126
03	21018 X	18378	-0-	-2640	-0-	245 1 5609 9	12524 3	Y	5099 5127 0	98
04	20340 X	15987	-0-	-4353	-0-	200 1 4667 9	11120 3	Y	4243 4224 0	117
05	20429 X	15254	-0-	-5175	-0-	210 1 4486 9	10558 3	Y	4078 4111 0	84
06	19650 X	13935	-0-	-5715	-0-	196 1 4281 9	9458 3	Y	3892 3861 0	115

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 270887		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049		
01	29760 X	14812	-0-	-14948	-0-	154 1 4150 9	10508 3	Y	3773 3759 0	106
02	26880 X	12039	-0-	-14841	-0-	124 1 3248 9	8667 3	Y	2953 2973 0	86
03	26815 X	13217	-0-	-13598	-0-	179 1 3861 9	9177 3	Y	3510 3529 0	67
04	23160 X	8340	-0-	-14820	-0-	92 1 3139 9	5109 3	Y	2854 2842 0	79
05	17546 X	7654	-0-	-9892	-0-	91 1 2987 9	4576 3	Y	2715 2738 0	56
06	14340 X	10002	-0-	-4338	-0-	144 1 2901 9	6957 3	Y	2637 2615 0	78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 270888		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8096 - 12024	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	29760 X	15855	-0-	-13905	-0-	169 1	11515 3	Y	3792	3773 0	106
						4171 9					
02	26880 X	13168	-0-	-13712	-0-	138 1	9633 3	Y	3088	3105 0	89
						3397 9					
03	24955 X	14522	-0-	-10433	-0-	201 1	10234 3	Y	3715	3733 0	71
						4087 9					
04	17070 X	12252	-0-	-4818	-0-	158 1	8816 3	Y	2980	2969 0	82
						3278 9					
05	15841 X	11526	-0-	-4315	-0-	166 1	8314 3	Y	2769	2794 0	57
						3046 9					
06	15330 X	10802	-0-	-4528	-0-	158 1	7627 3	Y	2743	2702 0	17 8 81
						3017 9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 270918		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7619 - 12444	
01	11439 X	10993	-0-	-446	-0-	110 1	9062 3	Y	1655	1675 0	35
						1821 9					
02	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	66 1	12802 3	Y	2263	2242 0	56
						2489 9					
03	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	65 1	12525 3	Y	2615	2595 0	76
						2877 9					
04	0 W	13025	-0-	13025	13025	61 1	10712 3	Y	2047	2041 0	82
						2252 9					
05	26630 X	13605	-0-	-13025	-0-	63 1	11167 3	Y	2159	2094 0	147
						2375 9					
06	11070 X	6346	-0-	-4724	-0-	25 1	4903 3	Y	1289	1383 0	53
						1418 9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270919		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7752 - 12454	
*01	111503 X	8702	-0-	-102801	-0-	85 1	7051 3	Y	1424	1423 0	30
						1566 9					
*02	11368 X	9435	-0-	-1933	-0-	38 1	7365 3	Y	1847	1831 0	46
						2032 9					
*03	12586 X	8012	-0-	-4574	-0-	34 1	6571 3	Y	1279	1288 0	37
						1407 9					
*04	12180 X	6353	-0-	-5827	-0-	29 1	5090 3	Y	1122	1114 0	45
						1234 9					
*05	12586 X	6606	-0-	-5980	-0-	29 1	5133 3	Y	1313	1269 0	89
						1444 9					
*06	12180 X	8458	-0-	-3722	-0-	37 1	7176 3	Y	1132	1175 0	46
						1245 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 81H		RRCID -> 270923		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8605 - 13857	
01	44702 X	19728	-0-	-24974	-0-	33 1	17623 3	Y	1884	1855 0	85
						2072 9					
02	38472 X	18191	-0-	-20281	-0-	87 1	16192 3	Y	1738	1748 0	75
						1912 9					
03	34317 X	17712	-0-	-16605	-0-	77 1	15739 3	Y	1724	1733 0	66
						1896 9					
04	20706 X	16101	-0-	-4605	-0-	72 1	14193 3	Y	1669	1658 0	77
						1836 9					
05	20150 X	14976	-0-	-5174	-0-	78 1	13119 3	Y	1617	1620 0	74
						1779 9					
06	19500 X	12917	-0-	-6583	-0-	158 1	11138 3	Y	1474	1474 0	74
						1621 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		60H	RRCID ->	270948	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8422	-	15039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		84892 X	55989	-0-	-28903	-0-	119 1	46799 3	Y	8246	8238 0			49
							9071 9							
02		36400 X	-0-	-0-	-36400	-0-			Y	8783	8535 0	230 1		67
03		40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-			Y	8286	8290 0			63
04		52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	94 1	44939 3	Y	7224	7227 0			60
							7946 9							
05		55425 X	55425	-0-	-0-	-0-	101 1	48143 3	Y	6513	6517 0			56
							17 4	7164 9						
*06		46337 X	46337	-0-	-0-	-0-	90 1	40270 3	Y	5432	5406 0	24 1		58
							2 4	5975 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	270949	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378	-	14666
01		93169 X	58500	-0-	-34669	-0-	122 1	47645 3	Y	9757	9808 0			58
							10733 9							
02		56432 X	56432	-0-	-0-	-0-	95 1	45919 3	Y	9471	9209 0	248 1		72
							10418 9							
03		61699 X	61699	-0-	-0-	-0-	101 1	52085 3	Y	8648	8654 0			66
							9513 9							
04		53096 X	53096	-0-	-0-	-0-	93 1	44888 3	Y	7377	7382 0			61
							8115 9							
05		48616 X	48616	-0-	-0-	-0-	87 1	41110 3	Y	6731	6734 0			58
							15 4	7404 9						
*06		42869 X	42869	-0-	-0-	-0-	82 1	36429 3	Y	5778	5748 0	26 1		62
							2 4	6356 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	270951	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8610	-	14713
01		60651 X	60651	-0-	-0-	-0-	123 1	48108 3	Y	11291	11350 0			68
							12420 9							
02		60699 X	60699	-0-	-0-	-0-	101 1	48387 3	Y	11101	10793 0	291 1		85
							12211 9							
03		64913 X	64913	-0-	-0-	-0-	103 1	53388 3	Y	10384	10390 0			79
							11422 9							
04		57574 X	57574	-0-	-0-	-0-	100 1	47513 3	Y	9055	9059 0			75
							9961 9							
05		53697 X	53697	-0-	-0-	-0-	94 1	44261 3	Y	8478	8480 0			73
							16 4	9326 9						
*06		45094 X	45094	-0-	-0-	-0-	83 1	36855 3	Y	7413	7373 0	33 1		80
							2 4	8154 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	270955	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589	-	12571
01		27404 X	19230	-0-	-8174	-0-	49 1	16923 3	Y	2053	1926 0	105 1		66
							2258 9							
02		18284 X	14328	-0-	-3956	-0-	102 1	12358 3	Y	1698	1593 0	75 1		96
							1868 9							
03		20119 X	14334	-0-	-5785	-0-	104 1	12230 3	Y	1818	1846 0			68
							2000 9							
04		0 W	12669	-0-	12669	12669	88 1	10646 3	Y	1759	1774 0			53
							1935 9							
05		0 W	11572	-0-	11572	24241	125 1	9558 3	Y	1716	1718 0			51
							1 4	1888 9						
06		0 W	10520	-0-	10520	34761	115 1	8731 3	Y	1522	1503 0			70
							1674 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 270969		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7669 - 11556			
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			
01	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	90	1	7426	3	Y	1898	1899	0	40
						2088	9							
02	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	36	1	6949	3	Y	1842	1836	0	46
						2026	9							
03	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	64	1	12257	3	Y	2273	2253	0	66
						2500	9							
04	0 W	15381	-0-	15381	15381	71	1	12491	3	Y	2563	2527	0	102
						2819	9							
05	28322 X	12941	-0-	-15381	-0-	56	1	10083	3	Y	2547	2476	0	173
						2802	9							
*06	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	40	1	7798	3	Y	2022	2112	0	83
						2224	9							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6980		PERF. 8745 - 11641			
01	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	105	1	8672	3	Y	3887	3853	0	81
						4276	9							
02	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	47	1	9028	3	Y	2000	2031	0	50
						2200	9							
03	11904 X	10523	-0-	-1381	-0-	46	1	8755	3	Y	1565	1570	0	45
						1722	9							
04	0 W	1630	-0-	1630	1630	7	1	1207	3	Y	378	408	0	15
						416	9							
05	11904 X	5309	-0-	-6595	-0-	27	1	4758	3	Y	476	459	0	32
						524	9							
*06	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	69	1	13255	3	Y	1608	1574	0	66
						1769	9							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6932		PERF. 8060 - 12670			
01	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	138	1	11380	3	Y	2290	2296	0	48
						2519	9							
02	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	57	1	10877	3	Y	2564	2548	0	64
						2820	9							
03	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	59	1	11428	3	Y	2300	2297	0	67
						2530	9							
04	0 W	14692	-0-	14692	14692	68	1	12025	3	Y	2363	2336	0	94
						2599	9							
05	29172 X	14480	-0-	-14692	-0-	66	1	11697	3	Y	2470	2396	0	168
						2717	9							
*06	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	51	1	9873	3	Y	2042	2126	0	84
						2246	9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8671 - 14760			
01	69328 X	69328	-0-	-0-	-0-	142	1	55576	3	Y	12373	12464	0	74
						13610	9							
02	61752 X	61752	-0-	-0-	-0-	103	1	49409	3	Y	11127	10825	0	85
						12240	9						291	1
03	64572 X	64572	-0-	-0-	-0-	105	1	53824	3	Y	9675	9687	0	73
						10643	9							
04	57774 X	57774	-0-	-0-	-0-	101	1	48482	3	Y	8355	8359	0	69
						9191	9							
05	56771 X	56771	-0-	-0-	-0-	101	1	47786	3	Y	8061	8059	0	70
						17	4	8867	9				1	8
*06	48260 X	48260	-0-	-0-	-0-	90	1	40178	3	Y	7264	7224	0	78
						2	4	7990	9				32	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	59H	RRCID ->	271010	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8880 - 15305	
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	* CODE	EOM BALANCE

01		50286 X	35691	-0-	-14595	-0-	75 1	29193	3	Y	5839	5815	0	35
							6423 9							
02		59715 X	59715	-0-	-0-	-0-	109 1	52413	3	Y	6539	6349	0	50
							7193 9					171	1	
03		65695 X	65695	-0-	-0-	-0-	114 1	58564	3	Y	6379	6381	0	48
							7017 9							
04		60230 X	60230	-0-	-0-	-0-	106 1	50793	3	Y	8483	8461	0	70
							9331 9							
05		57111 X	57111	-0-	-0-	-0-	101 1	48088	3	Y	8095	8095	0	70
							17 4							
*06		49802 X	49802	-0-	-0-	-0-	95 1	42342	3	Y	6694	6662	0	72
							2 4	7363	9				30	1

FOGMT				WELL #:	12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	7222 - 13025	

01		68764 X	16578	-0-	-52186	-0-	77 1	11199	3	Y	4820	4809	1	70
							5302 9							
02		16436 X	16256	-0-	-180	-0-	63 1	11571	3	Y	4202	4191	1	81
							4622 9							
03		20063 X	20063	-0-	-0-	-0-	112 1	14913	3	Y	4580	4564	1	97
							5038 9							
04		20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	86 1	14985	3	Y	4635	4674	1	58
							5099 9							
05		20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	82 1	15423	3	Y	4098	4067	1	89
							48 4	4508	9					
*06		19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	48 1	15208	3	Y	3609	3589	1	109
							9 4	3970	9					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7938 - 11273	

01		36673 X	16020	-0-	-20653	-0-	80 1	14018	3	Y	1747	1729	0	44
							1922 9							
02		26124 X	11801	-0-	-14323	-0-	59 1	10405	3	Y	1215	1234	0	25
							1337 9							
03		26350 X	12081	-0-	-14269	-0-	70 1	11260	3	Y	683	691	0	17
							751 9							
04		19770 X	11944	-0-	-7826	-0-	66 1	11225	3	Y	594	596	0	15
							653 9							
05		17174 X	12228	-0-	-4946	-0-	77 1	10796	3	Y	1231	1210	0	36
							1 4	1354	9					
06		15510 X	11544	-0-	-3966	-0-	47 1	10117	3	Y	1239	1206	0	59
							17 4	1363	9				10	1

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7882 - 12229	

01		15686 X	9664	-0-	-6022	-0-	46 1	7597	3	Y	1837	1879	1	31
							2021 9							
02		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	34 1	6178	3	Y	1545	1478	1	98
							1700 9							
03		12927 X	3626	-0-	-9301	-0-	11 1	2129	3	Y	1351	1374	1	64
							1486 9					11	8	
04		11280 X	4015	-0-	-7265	-0-	38 1	1636	3	Y	2128	2123	1	69
							2341 9							
05		12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	159 1	10767	3	Y	1838	1863	1	44
							2022 9							
*06		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	228 1	9191	3	Y	1473	1461	1	53
							1620 9						3	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	271073	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7602 - 11949		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT			
01	24459 X	14337	-0-	-10122	-0-	70	1	11469	3	Y	2544	2588	1	43
						2798	9							
02	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	51	1	9336	3	Y	1843	1770	1	116
						2027	9							
03	16058 X	14687	-0-	-1371	-0-	65	1	12907	3	Y	1559	1600	1	75
						1715	9							
04	13860 X	7523	-0-	-6337	-0-	34	1	5353	3	Y	1942	1954	1	63
						2136	9							
05	14322 X	8297	-0-	-6025	-0-	89	1	6013	3	Y	1995	2010	1	48
						2195	9							
06	14220 X	7122	-0-	-7098	-0-	135	1	5414	3	Y	1430	1426	1	52
						1573	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	271074	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7539 - 11887		
01	16771 X	15892	-0-	-879	-0-	78	1	12858	3	Y	2687	2709	1	45
						2956	9							
02	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	57	1	10359	3	Y	2250	2153	1	142
						2475	9							
03	16740 X	6365	-0-	-10375	-0-	25	1	4926	3	Y	1285	1365	1	62
						1414	9							
04	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	108	166	1	4
05	16740 X	3741	-0-	-12999	-0-	55	1	3686	3	Y	-0-	4	1	-0-
06	15390 X	4005	-0-	-11385	-0-	87	1	3477	3	Y	401	386	1	15
						441	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	271075	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7477 - 11824		
01	19282 X	11465	-0-	-7817	-0-	58	1	9644	3	Y	1603	1686	1	27
						1763	9							
02	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	37	1	6721	3	Y	945	912	1	60
						1040	9							
03	16988 X	2374	-0-	-14614	-0-	11	1	2109	3	Y	231	280	1	11
						254	9							
04	0 W	4993	-0-	4993	4993	34	1	3503	3	Y	1324	1292	1	43
						1456	9							
05	0 W	8820	-0-	8820	13813	100	1	6770	3	Y	1773	1774	1	42
						1950	9							
06	0 W	10982	-0-	10982	24795	228	1	9193	3	Y	1419	1410	1	51
						1561	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	271076	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7540 - 12043		
01	16647 X	13098	-0-	-3549	-0-	60	1	9961	3	Y	2797	2837	1	48
						3077	9							
02	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	43	1	7877	3	Y	1561	1510	1	99
						1717	9							
03	14105 X	12017	-0-	-2088	-0-	51	1	10133	3	Y	1666	1668	1	79
						1833	9					18	8	
04	0 W	6220	-0-	6220	6220	31	1	3650	3	Y	2308	2312	1	75
						2539	9							
05	0 W	12331	-0-	12331	18551	145	1	9778	3	Y	2189	2212	1	52
						2408	9							
06	0 W	9744	-0-	9744	28295	202	1	8088	3	Y	1322	1326	1	48
						1454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 271080		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277		
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
01	15128 X	11105	-0-	-4023	-0-	52 1 2406 9	8647 3	Y	2187	2251 1	37
02	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	43 1 1904 9	7870 3	Y	1731	1659 1	109
03	15128 X	7303	-0-	-7825	-0-	32 1 1208 9	6063 3	Y	1098	1154 1	53
04	0 W	3084	-0-	3084	3084	37 1 1096 9	1951 3	Y	996	1017 1	32
05	0 W	13643	-0-	13643	16727	165 1 2273 9	11205 3	Y	2066	2049 1	49
06	0 W	11376	-0-	11376	28103	250 1 1067 9	10059 3	Y	970	984 1	35

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271082		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779		
01	104527 X	14584	-0-	-89943	-0-	151 1 1932 9	12501 3	Y	1756	1756 0	37
02	11928 X	11775	-0-	-153	-0-	53 1 1528 9	10194 3	Y	1389	1391 0	35
03	13206 X	7158	-0-	-6048	-0-	31 1 1091 9	6036 3	Y	992	998 0	29
04	12780 X	5072	-0-	-7708	-0-	24 1 848 9	4200 3	Y	771	769 0	31
05	13206 X	8432	-0-	-4774	-0-	39 1 1378 9	7015 3	Y	1253	1199 0	85
06	12780 X	5204	-0-	-7576	-0-	24 1 651 9	4529 3	Y	592	653 0	24

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336		
01	23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	229 1 3966 9	18940 3	Y	3605	3579 0	76
02	23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	101 1 3808 9	19489 3	Y	3462	3452 0	86
03	12090 X	8907	-0-	-3183	-0-	31 1 2938 9	5938 3	Y	2671	2680 0	77
04	11700 X	5837	-0-	-5863	-0-	29 1 608 9	5200 3	Y	553	608 0	22
05	12090 X	2782	-0-	-9308	-0-	12 1 653 9	2117 3	Y	594	576 0	40
06	11700 X	636	-0-	-11064	-0-	3 1 129 9	504 3	Y	117	152 0	5

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 82H		RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895		
01	44516 X	18197	-0-	-26319	-0-	30 1 2097 9	16070 3	Y	1906	1875 0	86
02	40208 X	13216	-0-	-26992	-0-	61 1 1595 9	11560 3	Y	1450	1473 1	63
03	29202 X	13988	-0-	-15214	-0-	60 1 1835 9	12093 3	Y	1668	1667 0	64
04	23171 X	12805	-0-	-10366	-0-	56 1 1674 9	11075 3	Y	1522	1516 0	70
05	20739 X	11761	-0-	-8978	-0-	60 1 1610 9	10091 3	Y	1464	1467 0	67
06	17610 X	11152	-0-	-6458	-0-	136 1 1419 9	9597 3	Y	1290	1293 0	64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271110	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8730 - 14622		
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	

01		45818 X	45818	-0-	-0-	-0-	167 7318	1 9	38333	3	Y	6653	6673	0	88
02		36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	122 5528	1 9	30882	3	Y	5025	5002	0	11 8 100
03		46097 X	32889	-0-	-13208	-0-	132 5051	1 9	27706	3	Y	4592	4613	0	4 8 75
04		44610 X	30366	-0-	-14244	-0-	86 4869	1 9	25411	3	Y	4426	4433	0	68
05		46097 X	31196	-0-	-14901	-0-	107 10	1 4	26174	3	Y	4459	4426	0	101
06		44340 X	28949	-0-	-15391	-0-	95 63	1 4	24329	3	Y	4056	4018	0	52 8 87

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8560 - 14406		
01		42258 X	42258	-0-	-0-	-0-	156 6254	1 9	35848	3	Y	5685	5716	1	75
02		37156 X	34334	-0-	-2822	-0-	115 5025	1 9	29194	3	Y	4568	4552	0	91
03		46097 X	28764	-0-	-17333	-0-	114 4587	1 9	24063	3	Y	4170	4193	0	68
04		44610 X	28370	-0-	-16240	-0-	81 4345	1 9	23944	3	Y	3950	3931	0	27 8 60
05		46097 X	27944	-0-	-18153	-0-	96 9	1 4	23565	3	Y	3885	3836	0	22 8 87
06		40890 X	25605	-0-	-15285	-0-	85 56	1 4	21709	3	Y	3414	3427	0	74

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	271116	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8592 - 14291		
01		47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	173 7252	1 9	39894	3	Y	6593	6624	1	87
02		41636 X	38140	-0-	-3496	-0-	126 6119	1 9	31895	3	Y	5563	5437	0	104 8 109
03		46097 X	33470	-0-	-12627	-0-	134 5128	1 9	28208	3	Y	4662	4695	0	76
04		44610 X	29600	-0-	-15010	-0-	83 4846	1 9	24671	3	Y	4405	4413	0	68
05		46097 X	29450	-0-	-16647	-0-	100 9	1 4	24680	3	Y	4237	4209	0	96
06		44610 X	26592	-0-	-18018	-0-	88 58	1 4	22314	3	Y	3756	3770	0	82

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	271141	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8930 - 15253		
01		38895 X	38895	-0-	-0-	-0-	141 6390	1 9	32364	3	Y	5809	5838	0	77
02		35000 X	32354	-0-	-2646	-0-	105 5561	1 9	26688	3	Y	5055	5026	0	5 8 101
03		38750 X	33805	-0-	-4945	-0-	134 5632	1 9	28039	3	Y	5120	5138	0	83
04		37500 X	31520	-0-	-5980	-0-	89 5205	1 9	26226	3	Y	4732	4742	0	73
05		38750 X	30988	-0-	-7762	-0-	106 9	1 4	25827	3	Y	4587	4557	0	103
06		37500 X	27912	-0-	-9588	-0-	92 61	1 4	23381	3	Y	3980	3995	0	2 8 86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271142	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8678 - 14947		
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	
01	52475 X	52475	-0-	-0-	-0-	186 9601	1 9	42688	3	Y	8728	8747	0	115
02	44264 X	44264	-0-	-0-	-0-	141 8237	1 9	35886	3	Y	7488	7454	0	149
03	47698 X	47698	-0-	-0-	-0-	186 8550	1 9	38962	3	Y	7773	7796	0	126
04	44165 X	44165	-0-	-0-	-0-	123 7688	1 9	36354	3	Y	6989	7007	0	108
05	43679 X	43679	-0-	-0-	-0-	148 13	1 4	36207	3	Y	6646	6604	0	150
*06	40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	131 86	1 4	33364	3	Y	5932	5953	0	129
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	271143	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8655 - 14923		
01	38750 X	34532	-0-	-4218	-0-	125 5599	1 9	28808	3	Y	5090	5089	0	67
02	35000 X	28251	-0-	-6749	-0-	94 4430	1 9	23727	3	Y	4027	4014	0	80
03	38750 X	29364	-0-	-9386	-0-	118 4497	1 9	24749	3	Y	4088	4102	0	66
04	37500 X	25396	-0-	-12104	-0-	72 3971	1 9	21353	3	Y	3610	3620	0	56
05	35681 X	25322	-0-	-10359	-0-	88 8	1 4	21454	3	Y	3429	3408	0	77
06	33420 X	23367	-0-	-10053	-0-	77 51	1 4	19768	3	Y	3155	3163	0	69
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	271144	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8774 - 14715		
01	34131 X	31245	-0-	-2886	-0-	113 5255	1 9	25877	3	Y	4777	4777	0	63
02	30828 X	26781	-0-	-4047	-0-	88 4296	1 9	22397	3	Y	3905	3890	0	78
03	34131 X	28305	-0-	-5826	-0-	113 4519	1 9	23673	3	Y	4108	4119	0	67
04	31260 X	26578	-0-	-4682	-0-	74 4415	1 9	22089	3	Y	4014	4003	0	62
05	31930 X	26731	-0-	-5199	-0-	92 8	1 4	22459	3	Y	3793	3769	0	86
06	30240 X	24077	-0-	-6163	-0-	79 53	1 4	20281	3	Y	3331	3332	0	72
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	271152	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	9148 - 15198		
01	61899 X	61899	-0-	-0-	-0-	125 12854	1 9	48920	3	Y	11685	11778	1	70
02	57818 X	57818	-0-	-0-	-0-	95 12150	1 9	45573	3	Y	11045	10742	0	84
03	60820 X	60820	-0-	-0-	-0-	96 11400	1 9	49324	3	Y	10364	10083	0	76
04	52332 X	52332	-0-	-0-	-0-	90 9163	1 9	43079	3	Y	8330	8337	0	69
05	51458 X	51458	-0-	-0-	-0-	89 15	1 4	42363	3	Y	8174	8172	0	71
*06	45368 X	45368	-0-	-0-	-0-	85 2	1 4	37603	3	Y	6980	6945	0	75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	78H	RRCID ->	271185	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8259	-	14052			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		50995 X	23312	-0-	-27683	-0-	39	1	20756	3	Y	2288	2245	0	3	8	103
							2517	9									
02		46060 X	18787	-0-	-27273	-0-	90	1	16836	3	Y	1692	1722	0			73
							1861	9									
03		50995 X	19433	-0-	-31562	-0-	85	1	17326	3	Y	1838	1841	0			70
							2022	9									
04		22939 X	17493	-0-	-5446	-0-	79	1	15558	3	Y	1687	1679	0			78
							1856	9									
05		23312 X	16040	-0-	-7272	-0-	85	1	14316	3	Y	1490	1500	0			68
							1639	9									
06		22560 X	14918	-0-	-7642	-0-	188	1	13239	3	Y	1355	1355	0			68
							1491	9									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	79H	RRCID ->	271188	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8136	-	14275			
01		46686 X	17252	-0-	-29434	-0-	29	1	15237	3	Y	1805	1772	1			82
							1986	9									
02		42168 X	14200	-0-	-27968	-0-	66	1	12488	3	Y	1496	1513	0			65
							1646	9									
03		32674 X	15126	-0-	-17548	-0-	65	1	13244	3	Y	1652	1654	0			63
							1817	9									
04		16890 X	16071	-0-	-819	-0-	73	1	14323	3	Y	1523	1516	0			70
							1675	9									
05		17267 X	14502	-0-	-2765	-0-	77	1	12820	3	Y	1459	1463	0			66
							1605	9									
06		16710 X	13315	-0-	-3395	-0-	168	1	11830	3	Y	1197	1203	0			60
							1317	9									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	66H	RRCID ->	271274	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	9086	-	15018			
01		112409 X	46544	-0-	-65865	-0-	96	1	37490	3	Y	8144	8283	0			49
							8958	9									
02		42396 X	42396	-0-	-0-	-0-	72	1	34293	3	Y	7301	7103	0	191	1	56
							8031	9									
03		50130 X	50130	-0-	-0-	-0-	84	1	43255	3	Y	6174	6183	0			47
							6791	9									
04		50362 X	50362	-0-	-0-	-0-	93	1	44213	3	Y	5505	5506	0			46
							6056	9									
05		37840 X	37840	-0-	-0-	-0-	69	1	32531	3	Y	4753	4758	0			41
							12	4	5228	9							
*06		33407 X	33407	-0-	-0-	-0-	65	1	28945	3	Y	3995	3975	0	18	1	43
							2	4	4395	9							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	68H	RRCID ->	271275	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8827	-	14868			
01		146986 X	56632	-0-	-90354	-0-	119	1	46356	3	Y	9234	9440	0			55
							10157	9									
02		49900 X	49900	-0-	-0-	-0-	84	1	40004	3	Y	8920	8443	0	227	1	66
							9812	9					239	8			
03		54078 X	54078	-0-	-0-	-0-	89	1	45705	3	Y	7531	7540	0			57
							8284	9									
04		47500 X	47500	-0-	-0-	-0-	84	1	40128	3	Y	6625	6627	0			55
							7288	9									
05		43431 X	43431	-0-	-0-	-0-	78	1	36854	3	Y	5896	5900	0			51
							13	4	6486	9							
*06		39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	75	1	33593	3	Y	5015	4954	0	22	1	54
							2	4	5517	9			36	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013				TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	161256 X	56007	-0-	-105249	-0-	117 10406	1 9	45484	3	Y	9460	9562 0	57
02	50730 X	50730	-0-	-0-	-0-	85 9713	1 9	40932	3	Y	8830	8589 0 231 1	67
03	48506 X	48506	-0-	-0-	-0-	79 7791	1 9	40636	3	Y	7083	7096 0	54
04	42055 X	42055	-0-	-0-	-0-	73 6868	1 9	35114	3	Y	6244	6246 0	52
05	40663 X	40663	-0-	-0-	-0-	72 12	1 4	34072	3	Y	5915	5916 0	51
*06	36271 X	36271	-0-	-0-	-0-	70 2	1 4	30866	3	Y	4848	4825 0 22 1	52

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 108H		RRCID -> 271277		COMPL. DATE 08/27/2013				TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433		
01	85700 X	58644	-0-	-27056	-0-	128 8261	1 9	50255	3	Y	7510	7628 0	45
02	54954 X	54954	-0-	-0-	-0-	97 8586	1 9	46271	3	Y	7805	7587 0 204 1	59
03	57549 X	57549	-0-	-0-	-0-	98 7102	1 9	50349	3	Y	6456	6466 0	49
04	45400 X	45400	-0-	-0-	-0-	82 5531	1 9	39787	3	Y	5028	5035 0	42
05	44025 X	44025	-0-	-0-	-0-	82 14	1 4	38674	3	Y	4777	4778 0	41
06	0 W	37775	-0-	37775	37775	75 2	1 4	33318	3	Y	3982	3962 0 18 1	43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 271280		COMPL. DATE 05/23/2013				TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902		
01	41332 X	41332	-0-	-0-	-0-	111 3183	1 9	38038	3	Y	2894	2716 0 152 1	92
02	31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	233 2850	1 9	28098	3	Y	2591	2430 0 107 1	146
03	32953 X	30563	-0-	-2390	-0-	234 2685	1 9	27644	3	Y	2441	2496 0	91
04	0 W	26440	-0-	26440	26440	196 2558	1 9	23686	3	Y	2325	2346 0	70
05	0 W	23748	-0-	23748	50188	275 2	1 4	21081	3	Y	2173	2178 0	65
06	0 W	24248	-0-	24248	74436	285 1	1 4	21730	3	Y	2029	2001 0	93

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 271281		COMPL. DATE 05/23/2013				TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078		
01	32953 X	32667	-0-	-286	-0-	88 2404	1 9	30175	3	Y	2185	2050 0 109 1	70
02	29764 X	21932	-0-	-7832	-0-	165 1844	1 9	19923	3	Y	1676	1572 0 79 1	95
03	32953 X	23526	-0-	-9427	-0-	184 1713	1 9	21629	3	Y	1557	1594 0	58
04	0 W	20143	-0-	20143	20143	151 1625	1 9	18367	3	Y	1477	1490 0	45
05	0 W	14889	-0-	14889	35032	172 1	1 4	13162	3	Y	1413	1416 0	42
06	0 W	14453	-0-	14453	49485	170 1304	1 9	12979	3	Y	1185	1173 0	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	271303	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7349 - 11915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	132219 X	10214	-0-	-122005	-0-	54	1	8855	3	Y	1186	1218 1	20
						1305	9						
02	7224 X	7172	-0-	-52	-0-	33	1	5965	3	Y	1067	1020 1	67
						1174	9						
03	7998 X	262	-0-	-7736	-0-	1	1	237	3	Y	22	88 1	1
						24	9						
04	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	52	51 1	2
05	7998 X	816	-0-	-7182	-0-	12	1	804	3	Y	-0-	2 1	-0-
06	7740 X	1338	-0-	-6402	-0-	32	1	1306	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	271304	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7436 - 11926	
01	135791 X	12524	-0-	-123267	-0-	61	1	10114	3	Y	2135	2175 1	36
						2349	9						
02	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	43	1	7893	3	Y	1657	1588 1	105
						1823	9						
03	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	51	1	10012	3	Y	1914	1927 1	92
						2105	9						
04	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	57	1	10429	3	Y	2532	2542 1	82
						2785	9						
05	10323 X	9637	-0-	-686	-0-	104	1	7048	3	Y	2259	2287 1	54
						2485	9						
*06	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	197	1	7900	3	Y	2268	2240 1	82
						2495	9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271305	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	8468 - 12468	
01	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	169	1	13954	3	Y	4347	4316 0	91
						4782	9						
02	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	60	1	11602	3	Y	2747	2769 0	69
						3022	9						
03	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	75	1	14538	3	Y	2596	2590 0	75
						2856	9						
04	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	60	1	10502	3	Y	1591	1603 0	63
						1750	9						
05	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	74	1	13161	3	Y	2292	2199 0	156
						2521	9						
06	0 W	14742	-0-	14742	14742	62	1	11992	3	Y	2444	2500 0	100
						2688	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	271306	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7523 - 12228	
01	SHUT IN	13848	-0-	13848	131877	64	1	10546	3	Y	2944	2987 1	50
						3238	9						
02	SHUT IN	11228	-0-	11228	143105	47	1	8468	3	Y	2466	2360 1	156
						2713	9						
03	0 W	8987	-0-	8987	152092	35	1	6836	3	Y	1924	1988 1	92
						2116	9						
04	0 W	-0-	-0-	-0-	152092					Y	505	581 1	16
05	0 W	14668	-0-	14668	166760	194	1	13126	3	Y	1225	1212 1	29
						1348	9						
06	0 W	12041	-0-	12041	178801	219	1	8823	3	Y	2726	2656 1	99
						2999	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
01		0 W	14556	-0-	14556	121259	159	1	10790	3	Y	3279	3294	0	92
							3607	9							
02		0 W	11625	-0-	11625	132884	126	1	8791	3	Y	2462	2483	0	71
							2708	9							
03	145700	X	12816	-0-	-132884	-0-	180	1	9213	3	Y	3112	3123	0	60
							3423	9							
04	19380	X	10936	-0-	-8444	-0-	145	1	8055	3	Y	2487	2479	0	68
							2736	9							
05	15841	X	10275	-0-	-5566	-0-	149	1	7487	3	Y	2399	2417	0	50
							2639	9							
06	14100	X	9179	-0-	-4921	-0-	138	1	6647	3	Y	2176	2162	0	64
							2394	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823															
01	31961	X	15034	-0-	-16927	-0-	162	1	11019	3	Y	3503	3482	0	98
							3853	9							
02	28868	X	12739	-0-	-16129	-0-	136	1	9501	3	Y	2820	2836	0	82
							3102	9							
03	31961	X	14512	-0-	-17449	-0-	204	1	10422	3	Y	3533	3547	0	68
							3886	9							
04	30930	X	12351	-0-	-18579	-0-	163	1	9082	3	Y	2824	2814	0	78
							3106	9							
05	15035	X	11764	-0-	-3271	-0-	170	1	8469	3	Y	2841	2860	0	59
							3125	9							
06	14550	X	10248	-0-	-4302	-0-	152	1	7376	3	Y	2473	2459	0	73
							2720	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939															
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0	-0-
02	54635	X	54635	-0-	-0-	-0-	105	1	50733	3	Y	3452	3336	0	26
							3797	9					90	1	
03	62644	X	62644	-0-	-0-	-0-	109	1	56416	3	Y	5563	5547	0	42
							6119	9							
04	50866	X	50866	-0-	-0-	-0-	89	1	42551	3	Y	7478	7458	0	62
							8226	9							
05	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	82	1	38977	3	Y	6855	6858	0	59
							14	4	7541	9					
*06	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	72	1	32193	3	Y	5393	5370	0	58
							2	4	5932	9				24	1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671															
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0	-0-
02	73225	X	73225	-0-	-0-	-0-	145	1	69594	3	Y	3169	3061	0	24
							3486	9						83	1
03	58234	X	58234	-0-	-0-	-0-	94	1	48077	3	Y	9148	9103	0	69
							10063	9							
04	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	71	1	34034	3	Y	6280	6297	0	52
							6908	9							
05	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	70	1	32800	3	Y	6210	6191	0	54
							12	4	6831	9				17	8
06	0 W		31319	-0-	31319	31319	58	1	25717	3	Y	5039	5017	0	54
							1	4	5543	9				22	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01		39866 X	33347	-0-	-6519	-0-	91	1	32097	3	Y	1054	1019	1	78
							1159	9							
02		36008 X	33445	-0-	-2563	-0-	71	1	32432	3	Y	856	799	1	135
							942	9							
03		39866 X	32962	-0-	-6904	-0-	73	1	31885	3	Y	913	863	1	185
							1004	9							
04		38580 X	28805	-0-	-9775	-0-	64	1	27957	3	Y	713	690	1	208
							784	9							
05		39866 X	25412	-0-	-14454	-0-	37	1	24637	3	Y	671	764	1	115
							738	9							
06		35820 X	22806	-0-	-13014	-0-	33	1	22095	3	Y	616	653	1	78
							678	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740															
01		39246 X	37222	-0-	-2024	-0-	101	1	35946	3	Y	1068	1030	1	79
							1175	9							
02		35448 X	30871	-0-	-4577	-0-	66	1	29853	3	Y	865	807	1	137
							952	9							
03		39246 X	32486	-0-	-6760	-0-	71	1	31417	3	Y	907	860	1	184
							998	9							
04		38580 X	27068	-0-	-11512	-0-	59	1	26243	3	Y	696	677	1	203
							766	9							
05		39866 X	26603	-0-	-13263	-0-	39	1	25807	3	Y	688	773	1	118
							757	9							
06		36030 X	22651	-0-	-13379	-0-	32	1	21901	3	Y	653	688	1	83
							718	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857															
01		37892 X	37892	-0-	-0-	-0-	104	1	36763	3	Y	932	900	1	69
							1025	9							
02		33266 X	33266	-0-	-0-	-0-	71	1	32371	3	Y	749	700	1	118
							824	9							
03		34686 X	34686	-0-	-0-	-0-	77	1	33716	3	Y	812	765	1	165
							893	9							
04		38580 X	30602	-0-	-7978	-0-	68	1	29829	3	Y	641	619	1	187
							705	9							
05		39866 X	27406	-0-	-12460	-0-	40	1	26705	3	Y	600	684	1	103
							1	4	660	9					
06		36660 X	27329	-0-	-9331	-0-	39	1	26651	3	Y	581	610	1	74
							639	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994															
01		49865 X	49865	-0-	-0-	-0-	137	1	48401	3	Y	1206	1168	1	89
							1327	9							
02		45620 X	45620	-0-	-0-	-0-	97	1	44339	3	Y	1076	995	1	170
							1184	9							
03		47933 X	47933	-0-	-0-	-0-	106	1	46542	3	Y	1168	1101	1	237
							1285	9							
04		43124 X	43124	-0-	-0-	-0-	96	1	42026	3	Y	911	882	1	266
							1002	9							
05		42717 X	42717	-0-	-0-	-0-	63	1	41664	3	Y	899	1011	1	154
							1	4	989	9					
*06		37877 X	37877	-0-	-0-	-0-	55	1	36925	3	Y	815	866	1	103
							897	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851			
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
01	52700 X	52700	-0-	-0-	-0-	111 1 9114 9	43475 3	Y	8285	8240 0	50
02	44341 X	44341	-0-	-0-	-0-	76 1 8031 9	36234 3	Y	7301	7104 0 191 1	56
03	44738 X	44738	-0-	-0-	-0-	74 1 6138 9	38526 3	Y	5580	5594 0	42
04	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	62 1 5170 9	29871 3	Y	4700	4703 0	39
05	31102 X	31102	-0-	-0-	-0-	57 1 10 4	27123 3	Y	3556	3564 0	31
*06	26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	23316 3	Y	3115	3098 0 14 1	34
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 271590		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668			
01	60154 X	60154	-0-	-0-	-0-	130 1 8964 9	51060 3	Y	8149	8106 0	49
02	45384 X	45384	-0-	-0-	-0-	78 1 8224 9	37082 3	Y	7476	7272 0 196 1	57
03	47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	80 1 6408 9	41343 3	Y	5825	5838 0	44
04	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	68 1 5115 9	32238 3	Y	4650	4656 0	38
05	35379 X	35379	-0-	-0-	-0-	65 1 11 4	30825 3	Y	4071	4074 0	35
*06	31169 X	31169	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	27328 3	Y	3435	3418 0 15 1	37
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758			
01	61539 X	61539	-0-	-0-	-0-	132 1 9407 9	52000 3	Y	8552	8504 1	51
02	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	82 1 8270 9	39361 3	Y	7518	7512 1	57
03	49773 X	49773	-0-	-0-	-0-	83 1 6694 9	42996 3	Y	6085	6096 0	46
04	41642 X	41642	-0-	-0-	-0-	75 1 5309 9	36258 3	Y	4826	4832 0	40
05	37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	69 1 11 4	32457 3	Y	4387	4389 0	38
06	0 W	29726	-0-	29726	29726	58 1 1 4	26042 3	Y	3295	3283 0 15 1	35
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992			
01	79139 X	79139	-0-	-0-	-0-	183 1 7220 9	71736 3	Y	6564	6539 0	39
02	48873 X	48873	-0-	-0-	-0-	87 1 6991 9	41795 3	Y	6355	6180 0 166 1	48
03	52926 X	52926	-0-	-0-	-0-	88 1 7680 9	45158 3	Y	6982	6977 0	53
04	45563 X	45563	-0-	-0-	-0-	82 1 6298 9	39183 3	Y	5725	5731 0	47
05	40894 X	40894	-0-	-0-	-0-	74 1 12 4	35004 3	Y	5276	5277 0	46
06	0 W	35000	-0-	35000	35000	68 1 2 4	30158 3	Y	4338	4318 0 19 1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		84H	RRCID ->	271593	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	9222 -	15261
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		
01	98129 X	98129	-0-	-0-	-0-	231 1	90099 3	Y	7090	7076 0			42
						7799 9							
02	83257 X	83257	-0-	-0-	-0-	154 1	74407 3	Y	7905	7680 0	207 1		60
						8696 9							
03	50738 X	50738	-0-	-0-	-0-	83 1	43011 3	Y	6949	6956 0			53
						7644 9							
04	44536 X	44536	-0-	-0-	-0-	79 1	37860 3	Y	5997	6000 0			50
						6597 9							
05	40644 X	40644	-0-	-0-	-0-	73 1	34597 3	Y	5420	5420 0	3 8		47
						12 4	5962 9						
06	0 W	32254	-0-	32254	32254	61 1	27347 3	Y	4404	4384 0	20 1		47
						2 4	4844 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271594	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8825 -	15071
01	48875 X	48875	-0-	-0-	-0-	154 1	38795 3	Y	9024	8917 0	72 8		90
						9926 9							
02	36469 X	36469	-0-	-0-	-0-	97 1	28925 3	Y	6770	6779 0			81
						7447 9							
03	36282 X	36282	-0-	-0-	-0-	129 1	28916 3	Y	6579	6561 0	9 8		90
						7237 9							
04	33697 X	33697	-0-	-0-	-0-	107 1	27002 3	Y	5989	5891 0	57 1		95
						6588 9				36 8			
05	32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	100 1	25726 3	Y	5928	5853 0	28 1		142
						4 4	6521 9						
*06	29579 X	29579	-0-	-0-	-0-	103 1	23860 3	Y	5103	5122 0	61 8		62
						3 4	5613 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8625 -	14773
01	51224 X	51224	-0-	-0-	-0-	163 1	41221 3	Y	8945	8910 0			90
						9840 9							
02	38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	102 1	30496 3	Y	7132	7137 0			85
						7845 9							
03	35350 X	35350	-0-	-0-	-0-	128 1	28669 3	Y	5957	5961 0			81
						6553 9							
04	28396 X	28396	-0-	-0-	-0-	90 1	22803 3	Y	5003	4956 0	48 1		80
						5503 9							
05	29189 X	29189	-0-	-0-	-0-	92 1	23616 3	Y	4979	4875 0	23 1		118
						4 4	5477 9			43 8			
06	0 W	25996	-0-	25996	25996	92 1	21444 3	Y	4052	4120 0			50
						3 4	4457 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8478 -	14649
01	45574 X	45574	-0-	-0-	-0-	146 1	36814 3	Y	7831	7804 0			79
						8614 9							
02	33005 X	33005	-0-	-0-	-0-	89 1	26649 3	Y	5697	5708 0			68
						6267 9							
03	33024 X	33024	-0-	-0-	-0-	121 1	26930 3	Y	5430	5424 0			74
						5973 9							
04	30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	97 1	24548 3	Y	4900	4849 0	47 1		78
						5390 9							
05	28479 X	28479	-0-	-0-	-0-	90 1	23143 3	Y	4765	4706 0	23 1		114
						4 4	5242 9						
*06	24646 X	24646	-0-	-0-	-0-	88 1	20363 3	Y	3811	3875 0	3 8		47
						3 4	4192 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

01	48968 X	48968	-0-	-0-	-0-	155	1	38975	3	Y	8944	8910	0		90
						9838	9								
02	34279 X	34279	-0-	-0-	-0-	92	1	27361	3	Y	6205	6221	0		74
						6826	9								
03	37231 X	34603	-0-	-2628	-0-	125	1	27792	3	Y	6078	6067	0	2 8	83
						6686	9								
04	36030 X	31400	-0-	-4630	-0-	100	1	25463	3	Y	5306	5253	0	51 1	85
						5837	9								
05	37231 X	30107	-0-	-7124	-0-	95	1	24453	3	Y	5050	4990	0	24 1	121
						4	4	5555	9						
*06	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	94	1	21810	3	Y	4181	4250	0		52
						3	4	4599	9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864															
01	47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	151	1	38124	3	Y	8074	8047	0		81
						8881	9								
02	34869 X	34869	-0-	-0-	-0-	94	1	28046	3	Y	6117	6125	0		73
						6729	9								
03	31856 X	31856	-0-	-0-	-0-	113	1	25260	3	Y	5894	5887	0		80
						6483	9								
04	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	77	1	19501	3	Y	4225	4197	0	40 1	68
						4648	9								
05	28362 X	28362	-0-	-0-	-0-	90	1	22923	3	Y	4859	4788	0	23 1	116
						4	4	5345	9						
*06	28414 X	28414	-0-	-0-	-0-	100	1	23289	3	Y	4565	4607	0	18 8	56
						3	4	5022	9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950															
01	41193 X	41193	-0-	-0-	-0-	130	1	32875	3	Y	7444	7428	0		75
						8188	9								
02	30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	82	1	24379	3	Y	5732	5739	0		68
						6305	9								
03	31710 X	31710	-0-	-0-	-0-	113	1	25299	3	Y	5725	5715	0		78
						6298	9								
04	31474 X	31474	-0-	-0-	-0-	101	1	25562	3	Y	5283	5226	0	51 1	84
						5811	9								
05	30964 X	30964	-0-	-0-	-0-	98	1	25025	3	Y	5306	5238	0	25 1	127
						4	4	5837	9						
06	27468 X	26975	-0-	-493	-0-	96	1	22180	3	Y	4269	4343	0		53
						3	4	4696	9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865															
01	29935 X	29935	-0-	-0-	-0-	79	1	19805	3	Y	9137	9095	0		92
						10051	9								
02	38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	101	1	30013	3	Y	7605	7606	0		91
						8366	9								
03	40558 X	40558	-0-	-0-	-0-	143	1	31917	3	Y	7725	7711	0		105
						8498	9								
04	35746 X	35746	-0-	-0-	-0-	112	1	28349	3	Y	6623	6559	0	63 1	106
						7285	9								
05	35892 X	35892	-0-	-0-	-0-	110	1	28158	3	Y	6926	6833	0	33 1	166
						5	4	7619	9						
*06	32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	113	1	26196	3	Y	5969	6061	0		74
						3	4	6566	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
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		

01	SHUT IN	25350	-0-	25350	128241	101 1	8358 9	16891 3	Y	7598	7006 0	571 1	184	
02	SHUT IN	19250	-0-	19250	147491	80 1	6596 9	12574 3	Y	5996	5117 0	883 1	180	
03	SHUT IN	21832	-0-	21832	169323	122 1	6850 9	14860 3	Y	6227	6138 0	130 1	139	
*04	189446 X	20123	-0-	-169323	-0-	230 1	6183 9	13710 3	Y	5621	5611 0		149	
*05	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	175 1	20 4	14225 3	Y	5989	5986 0		152	
*06	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	155 1	9 4	13806 3	Y	3776	3858 0		70	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559														
01	SHUT IN	17620	-0-	17620	99306	65 1	6706 9	10849 3	N	6096	5621 0	458 1	148	
02	SHUT IN	21688	-0-	21688	120994	92 1	7146 9	14450 3	N	6496	5492 0	957 1	195	
03	SHUT IN	21787	-0-	21787	142781	111 1	8140 9	13536 3	N	7400	7275 0	155 1	165	
*04	SHUT IN	15608	-0-	15608	158389	136 1	7347 9	8125 3	N	6679	6667 0		177	
*05	SHUT IN	14362	-0-	14362	172751	67 1	8 4	5462 3	N	8023	7996 0		204	
06	SHUT IN	11831	-0-	11831	184582	51 1	3 4	4595 3	N	6529	6612 0		121	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
01	SHUT IN	24986	-0-	24986	143489	104 1	7513 9	17369 3	Y	6830	6278 0	513 1	165	
02	SHUT IN	25791	-0-	25791	169280	123 1	6285 9	19383 3	Y	5714	4866 0	842 1	171	
03	SHUT IN	26953	-0-	26953	196233	164 1	6822 9	19967 3	Y	6202	6105 0	130 1	138	
04	SHUT IN	23888	-0-	23888	220121	304 1	5519 9	18065 3	Y	5017	5022 0		133	
05	SHUT IN	25061	-0-	25061	245182	229 1	26 4	18590 3	Y	5651	5641 0		143	
06	SHUT IN	21225	-0-	21225	266407	189 1	10 4	16804 3	Y	3838	3910 0		71	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
01	18631 X	15113	-0-	-3518	-0-	55 1	5827 9	9231 3	Y	5297	4859 0	398 1	128	
02	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	84 1	4916 9	13236 3	Y	4469	3805 0	658 1	134	
03	18631 X	18467	-0-	-164	-0-	110 1	4987 9	13370 3	Y	4534	4472 0	95 1	101	
04	18030 X	12996	-0-	-5034	-0-	162 1	3201 9	9633 3	Y	2910	2934 0		77	
05	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	175 1	20 4	14247 3	Y	4549	4511 0		115	
06	18030 X	8279	-0-	-9751	-0-	35 1	2 4	3108 3	Y	4667	4695 0		87	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	271653	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8905 -	14598
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		0 W	25414	-0-	25414	193072	110	1	6214	5723	0	467	1	150
							6835	9						
02		0 W	25397	-0-	25397	218469	125	1	5145	4383	0	758	1	154
							5660	9						
03		243792 X	25323	-0-	-218469	-0-	163	1	4829	4774	0	101	1	108
							5312	9						
04		49650 X	15707	-0-	-33943	-0-	208	1	2854	2886	0			76
							3139	9						
05		28117 X	23161	-0-	-4956	-0-	225	1	4201	4170	0			107
							25	4						
*06		34619 X	34619	-0-	-0-	-0-	320	1	5239	5249	0			97
							18	4						
								5763	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	271654	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	9161 -	14396
01		SHUT IN	18804	-0-	18804	136641	83	1	4302	3989	0	323	1	104
							4732	9						
02		SHUT IN	20505	-0-	20505	157146	97	1	4701	3971	0	693	1	141
							5171	9						
03		SHUT IN	16929	-0-	16929	174075	101	1	4108	4071	0	86	1	92
							4519	9						
*04		184949 X	10874	-0-	-174075	-0-	143	1	2021	2060	0			53
							2223	9						
*05		16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	175	1	1645	1656	0			42
							20	4						
*06		33892 X	33892	-0-	-0-	-0-	318	1	4729	4683	0			88
							18	4						
								5202	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	271655	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	9405 -	14297
01		SHUT IN	18003	-0-	18003	104156	75	1	4947	4551	0	372	1	120
							5442	9						
02		SHUT IN	17094	-0-	17094	121250	79	1	4246	3613	0	626	1	127
							4671	9						
03		SHUT IN	15892	-0-	15892	137142	95	1	3913	3871	0	82	1	87
							4304	9						
04		SHUT IN	9281	-0-	9281	146423	114	1	2172	2202	0			57
							2389	9						
05		SHUT IN	5744	-0-	5744	152167	51	1	1346	1369	0			34
							6	4						
06		SHUT IN	19812	-0-	19812	171979	174	1	3736	3701	0			69
							9	4						
								4110	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	271656	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	9676 -	13275
01		SHUT IN	17610	-0-	17610	115654	76	1	4343	4000	0	326	1	105
							4777	9						
02		SHUT IN	15130	-0-	15130	130784	70	1	3654	3112	0	538	1	109
							4019	9						
03		SHUT IN	14760	-0-	14760	145544	90	1	3361	3325	0	70	1	75
							3697	9						
*04		154545 X	9001	-0-	-145544	-0-	112	1	1976	1999	0			52
							2174	9						
*05		9827 X	4723	-0-	-5104	-0-	41	1	1257	1277	0			32
							4	4						
*06		9510 X	3948	-0-	-5562	-0-	35	1	735	753	0			14
							2	4						
								809	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	271665	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8768 - 15017		
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
01	54797 X	54797	-0-	-0-	-0-	83	1	50547	3	Y	3788	3829	1	68
						4167	9							
02	45640 X	42656	-0-	-2984	-0-	87	1	39562	3	Y	2734	2731	1	71
						3007	9							
03	50530 X	38114	-0-	-12416	-0-	151	1	35304	3	Y	2417	2417	1	71
						2659	9							
04	48900 X	32993	-0-	-15907	-0-	122	1	30707	3	Y	1967	1985	1	53
						2164	9							
05	53754 X	30515	-0-	-23239	-0-	92	1	28403	3	Y	1827	1840	1	40
						10	4	2010	9					
06	0 W	26432	-0-	26432	26432	78	1	24749	3	Y	1437	1438	1	39
						24	4	1581	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	271666	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8610 - 15407		
01	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	84	1	50886	3	Y	4134	4146	1	75
						4547	9							
02	48552 X	45949	-0-	-2603	-0-	93	1	42311	3	Y	3223	3214	1	84
						3545	9							
03	53754 X	43459	-0-	-10295	-0-	171	1	39811	3	Y	3161	3152	1	93
						3477	9							
04	52020 X	38646	-0-	-13374	-0-	142	1	35679	3	Y	2568	2592	1	69
						2825	9							
05	53754 X	12519	-0-	-41235	-0-	11858	3	661	9	Y	601	535	1	276
						95	1	29961	3	Y	2136	2133	1	58
06	0 W	32435	-0-	32435	32435	29	4	2350	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	271667	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8696 - 15386		
01	53884 X	53884	-0-	-0-	-0-	82	1	49957	3	Y	3495	3515	1	63
						3845	9							
02	44716 X	40750	-0-	-3966	-0-	83	1	37722	3	Y	2677	2670	1	70
						2945	9							
03	49507 X	37964	-0-	-11543	-0-	150	1	35087	3	Y	2479	2476	1	73
						2727	9							
04	47910 X	32263	-0-	-15647	-0-	119	1	29937	3	Y	2006	2025	1	54
						2207	9							
05	53754 X	30194	-0-	-23560	-0-	91	1	28025	3	Y	1880	1893	1	41
						10	4	2068	9					
06	52020 X	27683	-0-	-24337	-0-	82	1	25911	3	Y	1513	1513	1	41
						26	4	1664	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	271668	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8865 - 15505		
01	60837 X	60837	-0-	-0-	-0-	92	1	55406	3	Y	4854	4865	1	88
						5339	9							
02	50029 X	50029	-0-	-0-	-0-	100	1	45142	3	Y	4352	4327	1	113
						4787	9							
03	48546 X	46416	-0-	-2130	-0-	179	1	41751	3	Y	4078	4071	1	120
						4486	9							
04	46980 X	43365	-0-	-3615	-0-	157	1	39244	3	Y	3604	3627	1	97
						3964	9							
05	48546 X	43654	-0-	-4892	-0-	128	1	39378	3	Y	3758	3772	1	83
						14	4	4134	9					
06	46980 X	34823	-0-	-12157	-0-	98	1	31135	3	Y	3235	3230	1	88
						31	4	3559	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528											
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	37H	RRCID ->	271676	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9257 - 15600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		185597 X	46020	-0-	-139577	-0-	68	1	41390	3	Y	4147	4181	1	75
							4562	9							
02		54348 X	33318	-0-	-21030	-0-	65	1	29438	3	Y	3468	3453	1	90
							3815	9							
03		60171 X	38401	-0-	-21770	-0-	148	1	34479	3	Y	3431	3420	1	101
							3774	9							
04		58230 X	34600	-0-	-23630	-0-	123	1	30910	3	Y	3243	3257	1	87
							3567	9							
05		61039 X	34221	-0-	-26818	-0-	99	1	30379	3	Y	3393	3405	1	75
							11	4	3732	9					
06		0 W	30195	-0-	30195	30195	85	1	26904	3	Y	2891	2888	1	78
							26	4	3180	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	38H	RRCID ->	271677	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8935 - 15154			
01		171339 X	39736	-0-	-131603	-0-	61	1	36948	3	Y	2479	2509	1	45
							2727	9							
02		50960 X	31671	-0-	-19289	-0-	65	1	29365	3	Y	2037	2029	1	53
							2241	9							
03		56420 X	30834	-0-	-25586	-0-	122	1	28437	3	Y	2068	2060	1	61
							2275	9							
04		54600 X	26157	-0-	-28443	-0-	97	1	24265	3	Y	1632	1649	1	44
							1795	9							
05		50003 X	24472	-0-	-25531	-0-	74	1	22616	3	Y	1613	1621	1	36
							8	4	1774	9					
06		38460 X	21483	-0-	-16977	-0-	62	1	19866	3	Y	1396	1394	1	38
							19	4	1536	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314			
01		168460 X	35128	-0-	-133332	-0-	54	1	32865	3	Y	2008	2045	1	36
							2209	9							
02		50456 X	24464	-0-	-25992	-0-	50	1	22785	3	Y	1481	1478	1	39
							1629	9							
03		55862 X	25460	-0-	-30402	-0-	102	1	23749	3	Y	1463	1459	1	43
							1609	9							
04		54060 X	21810	-0-	-32250	-0-	81	1	20392	3	Y	1215	1225	1	33
							1337	9							
05		53010 X	20325	-0-	-32685	-0-	62	1	18961	3	Y	1177	1184	1	26
							7	4	1295	9					
06		33990 X	17478	-0-	-16512	-0-	52	1	16376	3	Y	940	941	1	25
							16	4	1034	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818 - 15285			
01		193769 X	51256	-0-	-142513	-0-	79	1	47470	3	Y	3370	3405	1	61
							3707	9							
02		55160 X	36183	-0-	-18977	-0-	73	1	33238	3	Y	2611	2604	1	68
							2872	9							
03		61070 X	35010	-0-	-26060	-0-	137	1	31911	3	Y	2693	2682	1	79
							2962	9							
04		59100 X	31684	-0-	-27416	-0-	116	1	28971	3	Y	2361	2376	1	64
							2597	9							
05		59985 X	30779	-0-	-29206	-0-	91	1	28121	3	Y	2324	2337	1	51
							11	4	2556	9					
06		49590 X	29363	-0-	-20227	-0-	85	1	27052	3	Y	1999	1996	1	54
							27	4	2199	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078 - 15283		
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	

01		50673 X	50673	-0-	-0-	-0-	209	1	42744	3	Y	7018	7003	0	116
							7720	9							
02		32970 X	32970	-0-	-0-	-0-	119	1	27619	3	Y	4756	4806	0	66
							5232	9							
03		41679 X	41679	-0-	-0-	-0-	142	1	35291	3	Y	5678	5657	0	75
							6246	9					12	8	
04		36625 X	36625	-0-	-0-	-0-	151	1	30940	3	Y	5031	4998	0	85
							5534	9					23	8	
05		40181 X	40181	-0-	-0-	-0-	124	1	34058	3	Y	5397	5376	0	106
							62	4	5937	9					
*06		36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	110	1	30854	3	Y	4651	4656	0	97
							85	4	5116	9				4	8

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	9065 - 15084		
01		49324 X	49324	-0-	-0-	-0-	202	1	41189	3	Y	7212	7174	0	119
							7933	9							
02		33823 X	33823	-0-	-0-	-0-	120	1	28075	3	Y	5116	5164	0	71
							5628	9							
03		37998 X	37998	-0-	-0-	-0-	128	1	32039	3	Y	5301	5302	0	70
							5831	9							
04		30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	127	1	26063	3	Y	4290	4287	0	73
							4719	9							
05		41681 X	41681	-0-	-0-	-0-	130	1	35493	3	Y	5448	5382	0	107
							65	4	5993	9				32	8
*06		39061 X	39061	-0-	-0-	-0-	117	1	32794	3	Y	5509	5482	0	114
							90	4	6060	9				20	8

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8868 - 14767		
01		55604 X	55604	-0-	-0-	-0-	226	1	46060	3	Y	8471	8413	0	140
							9318	9							
02		47688 X	47688	-0-	-0-	-0-	171	1	39720	3	Y	7088	7130	0	98
							7797	9							
03		48755 X	48755	-0-	-0-	-0-	163	1	40669	3	Y	7203	7206	0	95
							7923	9							
04		45569 X	45569	-0-	-0-	-0-	184	1	37876	3	Y	6826	6805	0	116
							7509	9							
05		44681 X	44681	-0-	-0-	-0-	136	1	37282	3	Y	6540	6527	0	129
							69	4	7194	9					
*06		40344 X	40344	-0-	-0-	-0-	121	1	33933	3	Y	5633	5645	0	117
							94	4	6196	9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	271705	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8713 - 14801		
01		35905 X	35905	-0-	-0-	-0-	143	1	29160	3	Y	6002	5980	0	99
							6602	9							
02		33950 X	33950	-0-	-0-	-0-	122	1	28392	3	Y	4942	4972	0	69
							5436	9							
03		37781 X	37781	-0-	-0-	-0-	127	1	31741	3	Y	5375	5373	0	71
							5913	9							
04		31076 X	31076	-0-	-0-	-0-	127	1	26073	3	Y	4433	4408	0	75
							4876	9						21	8
05		35465 X	35465	-0-	-0-	-0-	109	1	29891	3	Y	4918	4896	0	97
							55	4	5410	9					
*06		34675 X	34675	-0-	-0-	-0-	106	1	29835	3	Y	4229	4238	0	88
							82	4	4652	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
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

01		52955 X	52955	-0-	-0-	-0-	214 1	43753 3	Y	8171	8121 0		135
							8988 9						
02		44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	158 1	36741 3	Y	6549	6593 0		91
							7204 9						
03		44198 X	44198	-0-	-0-	-0-	148 1	36809 3	Y	6583	6587 0		87
							7241 9						
04		38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	157 1	32210 3	Y	5896	5883 0		100
							6486 9						
05		38605 X	38605	-0-	-0-	-0-	117 1	32188 3	Y	5674	5662 0		112
							59 4	6241 9					
*06		34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	103 1	28832 3	Y	4848	4844 0	15 8	101
							79 4	5333 9					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	24621	-0-	24621	24621	32 1	19489 3	Y	4636	3986 1		650
							5100 9						
03		SHUT IN	54660	-0-	54660	79281	127 1	44924 3	Y	8735	9207 1		178
							9609 9						
04		132046 X	52765	-0-	-79281	-0-	137 1	43459 3	Y	8335	8396 1		117
							9169 9						
05		51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	141 1	42550 3	Y	8183	8188 1		112
							24 4	9001 9					
*06		45462 X	45462	-0-	-0-	-0-	129 1	37188 3	Y	7360	7243 1		229
							49 4	8096 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
01		45915 X	45915	-0-	-0-	-0-	187 1	38205 3	Y	6839	6799 0		113
							7523 9						
02		38864 X	38864	-0-	-0-	-0-	139 1	32515 3	Y	5645	5680 0		78
							6210 9						
03		38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	129 1	32111 3	Y	5572	5577 0		73
							6129 9						
04		36098 X	36098	-0-	-0-	-0-	147 1	30307 3	Y	5131	5117 0		87
							5644 9						
05		35156 X	35156	-0-	-0-	-0-	108 1	29528 3	Y	4969	4958 0		98
							54 4	5466 9					
*06		31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	97 1	27077 3	Y	4247	4257 0		88
							75 4	4672 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	19734	-0-	19734	19734	29 1	16178 3	Y	3206	2637 0	231 1	338
							3527 9						
03		75895 X	56161	-0-	-19734	-0-	112 1	49996 3	Y	5503	5774 0		67
							6053 9						
04		28950 X	26181	-0-	-2769	-0-	58 1	21425 3	Y	4271	4270 0		68
							4698 9						
05		32131 X	32131	-0-	-0-	-0-	40 1	26713 3	Y	4867	4871 0		64
							24 4	5354 9					
06		28950 X	25216	-0-	-3734	-0-	34 1	21341 3	Y	3480	3469 0		75
							13 4	3828 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	20148	-0-	20148	20148	30 1	Y	3281	2698 0 237 1	346
						3609 9				
03	59999 X	39851	-0-	-20148	-0-	75 1	Y	5644	5921 0	69
						6208 9				
04	34890 X	32496	-0-	-2394	-0-	73 1	Y	5207	5193 0	83
						5728 9				
05	38667 X	38667	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	5891	5897 0	77
						29 4		6480 9		
*06	35852 X	35852	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	5294	5258 0	113
						18 4		5823 9		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	33768 X	19004	-0-	-14764	-0-	29 1	Y	2986	2456 0 215 1	315
						3285 9				
03	44162 X	44162	-0-	-0-	-0-	83 1	Y	6282	6520 0	77
						6910 9				
04	36180 X	33443	-0-	-2737	-0-	73 1	Y	5853	5837 0	93
						6438 9				
05	37386 X	35281	-0-	-2105	-0-	47 1	Y	2710	2768 0	35
						29 4		2981 9		
06	33768 X	30965	-0-	-2803	-0-	46 1	Y	2053	2044 0	44
						18 4		2258 9		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	1623	1335 0 117 1	171
						1785 9				
03	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	5761	5861 0	71
						6337 9				
04	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	75 1	Y	5153	5142 0	82
						5668 9				
05	44786 X	44786	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	4411	4435 0	58
						36 4		4852 9		
*06	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	5235	5181 0	112
						23 4		5759 9		

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	53689	-0-	53689	53689	69 1	Y	9820	8443 1	1377
						10802 9				
03	SHUT IN	55181	-0-	55181	108870	129 1	Y	8504	9675 1 19 8	187
						9354 9				
04	162327 X	53457	-0-	-108870	-0-	139 1	Y	8312	8382 1	117
						9143 9				
05	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	136 1	Y	7324	7341 1	100
						24 4		8056 9		
06	44400 X	41376	-0-	-3024	-0-	121 1	Y	5932	5847 1	185
						46 4		6525 9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271725	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8582 - 14770
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	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
03	SHUT IN	60932	-0-	60932	60932	142 1	50595 3	Y	9268	9093 1		175
						10195 9						
*04	114987 X	54055	-0-	-60932	-0-	145 1	46002 3	Y	7189	7263 1		101
						7908 9						
*05	51460 X	49174	-0-	-2286	-0-	140 1	42250 3	Y	6145	6162 1		84
						24 4	6760 9					
*06	49800 X	40217	-0-	-9583	-0-	120 1	34716 3	Y	4850	4783 1		151
						46 4	5335 9					

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271728	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8878 - 15116
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
02	SHUT IN	25135	-0-	25135	25135	34 1	20932 3	Y	3790	3259 1		531
						4169 9						
03	SHUT IN	58199	-0-	58199	83334	141 1	49862 3	Y	7451	7830 1		152
						8196 9						
04	134799 X	51465	-0-	-83334	-0-	139 1	44451 3	Y	6250	6314 1		88
						6875 9						
05	48148 X	48148	-0-	-0-	-0-	139 1	41830 3	Y	5595	5607 1		76
						24 4	6155 9					
06	43440 X	40643	-0-	-2797	-0-	123 1	35371 3	Y	4638	4570 1		144
						47 4	5102 9					

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271730	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8857 - 15089
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
02	SHUT IN	22297	-0-	22297	22297	30 1	18385 3	Y	3529	3034 1		495
						3882 9						
03	SHUT IN	54668	-0-	54668	76965	129 1	45829 3	Y	7918	8252 1		161
						8710 9						
04	124139 X	47174	-0-	-76965	-0-	125 1	39705 3	Y	6676	6743 1		94
						7344 9						
05	43485 X	43485	-0-	-0-	-0-	121 1	36653 3	Y	6082	6093 1		83
						21 4	6690 9					
06	41160 X	41001	-0-	-159	-0-	121 1	34785 3	Y	5498	5410 1		171
						47 4	6048 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		20H	RRCID ->	271750	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	8285 - 13928
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	9 0		1
02	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	32 1	17309 3	Y	3930	3233 0	283 1	415
						4323 9						
03	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	59 1	26605 3	Y	6255	6593 0		77
						6881 9						
04	35562 X	35562	-0-	-0-	-0-	76 1	28053 3	Y	6757	6726 0		108
						7433 9						
05	36997 X	36997	-0-	-0-	-0-	44 1	30009 3	Y	6288	6314 0		82
						27 4	6917 9					
06	0 W	34659	-0-	34659	34659	45 1	27697 3	Y	6273	6221 0		134
						17 4	6900 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		21H	RRCID ->	271751	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	8125 - 14144	
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
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				Y	10	9	0	1
02		18710 X	18710	-0-	-0-	28	1	15391	3	Y	2992	2461	316
						3291	9						
03		34325 X	34325	-0-	-0-	61	1	27349	3	Y	6286	6525	77
						6915	9						
04		35011 X	35011	-0-	-0-	77	1	28288	3	Y	6042	6023	96
						6646	9						
05		37855 X	37855	-0-	-0-	47	1	31836	3	Y	5403	5428	71
						29	4	5943	9				
06		0 W	33373	-0-	33373	45	1	27812	3	Y	4999	4963	107
						17	4	5499	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22H	RRCID ->	271752	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8247 - 14286	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				Y	10	9	0	1
02		17152 X	17152	-0-	-0-	26	1	14351	3	Y	2523	2076	266
						2775	9						
03		33309 X	33309	-0-	-0-	59	1	26463	3	Y	6170	6360	76
						6787	9						
04		24160 X	24160	-0-	-0-	64	1	23507	3	Y	535	602	9
						589	9						
05		29773 X	29773	-0-	-0-	39	1	26308	3	Y	3093	3062	40
						24	4	3402	9				
06		0 W	30657	-0-	30657	41	1	25783	3	Y	4379	4325	94
						16	4	4817	9				

FOGMT		WELL #:		24SP	RRCID ->	271753	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	7238 - 13616	
01		SHUT IN	16200	-0-	16200	77	1	11140	3	Y	4530	4523	66
						4983	9						
02		88722 X	11460	-0-	-77262	43	1	7808	3	Y	3281	3283	64
						3609	9						
03		15800 X	15800	-0-	-0-	91	1	12098	3	Y	3283	3277	70
						3611	9						
04		15466 X	15466	-0-	-0-	66	1	11484	3	Y	3560	3586	44
						3916	9						
05		14291 X	14200	-0-	-91	54	1	10260	3	Y	3504	3472	76
						32	4	3854	9				
06		13830 X	7049	-0-	-6781	18	1	5574	3	Y	1322	1358	40
						3	4	1454	9				

FOGMT		WELL #:		25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6855 - 13184	
01		SHUT IN	15899	-0-	15899	82	1	11796	3	Y	3655	3641	53
						4021	9						
02		SHUT IN	13849	-0-	13849	54	1	9983	3	Y	3465	3451	67
						3812	9						
03		127933 X	8651	-0-	-119282	42	1	5554	3	Y	2777	2785	59
						3055	9						
04		16343 X	16343	-0-	-0-	70	1	12232	3	Y	3674	3687	46
						4041	9						
05		17454 X	17454	-0-	-0-	68	1	12865	3	Y	4074	4032	88
						40	4	4481	9				
06		11940 X	9941	-0-	-1999	21	1	6648	3	Y	2971	2969	90
						4	4	3268	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
01		SHUT IN	13153	-0-	13153	125687	65 1	9405 3	Y	3348	3371	1	49		
							3683 9								
02		SHUT IN	9059	-0-	9059	134746	36 1	6608 3	Y	2195	2201	1	43		
							2415 9								
03		142931 X	8185	-0-	-134746	-0-	47 1	6222 3	Y	1742	1748	1	37		
							1916 9								
04		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	37 1	6498 3	Y	2098	2109	1	26		
							2308 9								
05		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	39 1	7313 3	Y	2320	2296	1	50		
							23 4	2552 9							
*06		16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	45 1	14266 3	Y	1949	1940	1	59		
							9 4	2144 9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772															
01		16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	78 1	11239 3	Y	4848	4831	1	70		
							5333 9								
02		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	47 1	8675 3	Y	3351	3356	1	65		
							3686 9								
03		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	82 1	10845 3	Y	3371	3364	1	72		
							3708 9								
04		12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	53 1	9253 3	Y	3250	3282	1	40		
							3575 9								
05		12338 X	11732	-0-	-606	-0-	44 1	8315 3	Y	3043	3017	1	66		
							26 4	3347 9							
06		11940 X	8763	-0-	-3177	-0-	19 1	6169 3	Y	2337	2332	1	71		
							4 4	2571 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408															
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	13847 3	Y	10	9	0	1		
							2329 9								
02		SHUT IN	16201	-0-	16201	16201	68 1	30272 3	Y	2117	1742	0	153 1	223	
							7237 9								
03		SHUT IN	37577	-0-	37577	53778	90 1	33282 3	Y	6579	6721	0	81		
							4613 9								
04		91763 X	37985	-0-	-53778	-0-	46 1	30984 3	Y	4194	4208	0	67		
							28 4	4651 9							
05		35709 X	35709	-0-	-0-	-0-	45 1	27649 3	Y	4228	4240	0	55		
							17 4	4920 9							
*06		32631 X	32631	-0-	-0-	-0-				4473	4432	0	96		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237															
01		SHUT IN	6643	-0-	6643	6643	12 1	5749 3	Y	802	433	0	354 1	8	
							882 9				7	8			
02		SHUT IN	29439	-0-	29439	36082	48 1	23597 3	Y	5267	5180	0	78 1	17	
							5794 9								
03		SHUT IN	36220	-0-	36220	72302	68 1	28362 3	Y	7082	7074	0	25		
							7790 9								
04		104189 X	31887	-0-	-72302	-0-	69 1	24529 3	Y	6626	6610	0	41		
							7289 9								
05		32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	66 1	24948 3	Y	6932	6929	0	44		
							35 4	7625 9							
*06		27968 X	27968	-0-	-0-	-0-	68 1	22457 3	Y	4916	4882	0	52 1	26	
							35 4	5408 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		25H	RRCID -> 271775			COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15500 X	5906	-0-	-9594	-0-	11 1	5449 3	Y	405	221 0	180 1		4
							446 9							
02		31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	54 1	26277 3	Y	4620	4543 0	66 1		15
							5082 9							
03		37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	71 1	29391 3	Y	7579	7567 0			27
							8337 9							
04		35303 X	35303	-0-	-0-	-0-	78 1	27654 3	Y	6883	6867 0			43
							7571 9							
05		36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	77 1	29166 3	Y	6560	6561 0			42
							40 4	7216 9						
*06		33089 X	33089	-0-	-0-	-0-	82 1	27098 3	Y	5334	5297 0	51 1		28
							42 4	5867 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		27H	RRCID -> 271776			COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928		
01		SHUT IN	583	-0-	583	583	1 1	400 3	Y	165	17 0	14 1		-0-
							182 9				134 8			
02		20535 X	19952	-0-	-583	-0-	34 1	16660 3	Y	2962	2913 0	40 1		9
							3258 9							
03		30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	58 1	24334 3	Y	5649	5638 0			20
							6214 9							
04		33204 X	33204	-0-	-0-	-0-	75 1	26691 3	Y	5853	5837 0			36
							6438 9							
05		36927 X	36927	-0-	-0-	-0-	81 1	30812 3	Y	5446	5447 0			35
							43 4	5991 9						
*06		33580 X	33580	-0-	-0-	-0-	86 1	28503 3	Y	4497	4466 0	43 1		23
							44 4	4947 9						

FOGMT			WELL #:		15SP	RRCID -> 271782			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835		
01		24769 X	22828	-0-	-1941	-0-	110 1	15922 3	Y	6178	6169 1			90
							6796 9							
02		22372 X	18171	-0-	-4201	-0-	74 1	13540 3	Y	4143	4153 1			80
							4557 9							
03		24769 X	18467	-0-	-6302	-0-	103 1	13685 3	Y	4254	4244 1			90
							4679 9							
04		23970 X	18523	-0-	-5447	-0-	78 1	13692 3	Y	4321	4357 1			54
							4753 9							
05		24769 X	19499	-0-	-5270	-0-	82 1	15423 3	Y	3587	3563 1			78
							48 4	3946 9						
06		22080 X	17431	-0-	-4649	-0-	45 1	14194 3	Y	2894	2885 1			87
							9 4	3183 9						

FOGMT			WELL #:		16SP	RRCID -> 271783			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659		
01		23560 X	23336	-0-	-224	-0-	107 1	15424 3	Y	7095	7062 1			103
							7805 9							
02		21280 X	18781	-0-	-2499	-0-	71 1	12926 3	Y	5258	5259 1			102
							5784 9							
03		23560 X	17951	-0-	-5609	-0-	100 1	13262 3	Y	4172	4185 1			89
							4589 9							
04		22800 X	16868	-0-	-5932	-0-	71 1	12349 3	Y	4044	4083 1			50
							4448 9							
05		24769 X	18382	-0-	-6387	-0-	74 1	14014 3	Y	3864	3830 1			84
							44 4	4250 9						
06		22590 X	17190	-0-	-5400	-0-	43 1	13710 3	Y	3117	3107 1			94
							8 4	3429 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01		22940 X	16395	-0-	-6545	-0-	86	1	12394	3	Y	3559	3555	1		52	
							3915	9									
02		20720 X	15337	-0-	-5383	-0-	62	1	11377	3	Y	3544	3527	1		69	
							3898	9									
03		22940 X	16961	-0-	-5979	-0-	95	1	12565	3	Y	3910	3896	1		83	
							4301	9									
04		22200 X	16181	-0-	-6019	-0-	69	1	11994	3	Y	3744	3780	1		47	
							4118	9									
05		16988 X	16014	-0-	-974	-0-	65	1	12220	3	Y	3355	3329	1		73	
							38	4	3691	9							
06		16440 X	12996	-0-	-3444	-0-	32	1	9958	3	Y	2727	2718	1		82	
							6	4	3000	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763																	
01		SHUT IN	3973	-0-	3973	3973	7	1	3657	3	Y	281	153	0	125	1	3
							309	9									
02		33342 X	29369	-0-	-3973	-0-	50	1	24297	3	Y	4565	4490	0	64	1	14
							5022	9									
03		40381 X	40381	-0-	-0-	-0-	78	1	32322	3	Y	7255	7244	0			25
							7981	9									
04		35075 X	35075	-0-	-0-	-0-	77	1	27349	3	Y	6954	6936	0			43
							7649	9									
05		34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	71	1	26851	3	Y	6684	6684	0			43
							37	4	7352	9							
*06		32475 X	32475	-0-	-0-	-0-	80	1	26579	3	Y	5250	5214	0	52	1	27
							41	4	5775	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	47778	-0-	47778	47778	107	1	45654	3	Y	1808	1505	0			303
							28	4	1989	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	37902	-0-	37902	37902	83	1	35425	3	Y	2156	1795	0			361
							22	4	2372	9							

WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8886 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN									N						-0-
02	SHUT IN	NO RPT								Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN									Y						-0-
*04	66300 X	56140				166	1	53753	3	Y	2019	1994	0			25
						2221	9									
*05	70611 X	70611				239	1	66871	3	Y	3153	3118	0			60
						33	4	3468	9							
*06	69792 X	69792				85	1	64891	3	Y	4345	4304	0			101
						36	4	4780	9							

 CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

01	42100 X	42100				70	1	37026	3	Y	4549	4439	0	89	1	161
						5004	9									
02	49538 X	49538				76	1	45864	3	Y	3271	2619	0	630	1	183
						3598	9									
03	53730 X	53730				71	1	50397	3	Y	2965	3016	0	25	1	107
						3262	9									
04	48648 X	48648				78	1	45567	3	Y	2730	2682	0	24	1	131
						3003	9									
05	46926 X	46926				81	1	44175	3	Y	2427	2415	0			143
						2670	9									
*06	43358 X	43358				87	1	40815	3	Y	2218	2202	0	26	8	133
						16	4	2440	9							

 CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

01	SHUT IN	44601				73	1	38795	3	Y	5212	5116	0	155	1	185
						5733	9									
02	SHUT IN	49073				76	1	45554	3	Y	3130	2507	0	633	1	175
						3443	9									
03	SHUT IN	48040				63	1	44833	3	Y	2858	2906	0	24	1	103
						3144	9									
04	SHUT IN	34376				54	1	31811	3	Y	2283	2253	0	23	1	110
						2511	9									
05	SHUT IN	38413				66	1	35991	3	Y	2142	2126	0			126
						2356	9									
06	SHUT IN	33712				67	1	31588	3	Y	1859	1872	0			113
						12	4	2045	9							

 TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

01	SHUT IN									Y						-0-
02	SHUT IN	12595				222	1	6844	3	Y	5026	4481	1			545
						5529	9									
03	SHUT IN	19393				141	1	14040	3	Y	4738	5023	1			260
						5212	9									
04	SHUT IN	15304				71	1	11040	3	Y	3812	3599	1			473
						4193	9									
*05	63574 X	16282				104	1	12209	3	Y	2970	3172	1			271
						702	4	3267	9							
*06	13578 X	13578				105	1	10750	3	Y	2313	2447	1			137
						179	4	2544	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

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
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	15311	-0-	15311	15311	279	1	8586	3	Y	5860	5225 1	635
							6446	9						
03		SHUT IN	23009	-0-	23009	38320	178	1	17784	3	Y	4588	4971 1	252
							5047	9						
04		SHUT IN	15943	-0-	15943	54263	83	1	12877	3	Y	2712	2628 1	336
							2983	9						
*05		70087 X	15824	-0-	-54263	-0-	103	1	12080	3	Y	2678	2770 1	244
							695	4	2946	9				
*06		15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	124	1	12733	3	Y	2380	2483 1	141
							213	4	2618	9				

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	18035	-0-	18035	18035	339	1	10418	3	Y	6616	5899 1	717
							7278	9						
03		SHUT IN	30546	-0-	30546	48581	213	1	21238	3	Y	8268	8531 1	454
							9095	9						
04		SHUT IN	25952	-0-	25952	74533	124	1	19325	3	Y	5912	5633 1	733
							6503	9						
*05		100880 X	26347	-0-	-74533	-0-	172	1	20197	3	Y	4379	4712 1	400
							1161	4	4817	9				
*06		23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	187	1	19073	3	Y	3332	3535 1	197
							318	4	3665	9				

DIAMOND H STATE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271924 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8436 - 13505

*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17654 09/30/2013

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	69530	-0-	69530	69530	234	1	65306	3	Y	3597	3529 0	68
							33	4	3957	9				
06		14B2 EXT	69490	-0-	69490	139020	85	1	64617	3	Y	4321	4289 0	100
							35	4	4753	9				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528										
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	271982	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6912 - 11808	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	5714	-0-	5714	5714	9	1	2574	3	Y	2846	2404	1	442
03	SHUT IN	21586	-0-	21586	27300	3131	9			Y	7584	7946	1	80
04	SHUT IN	17953	-0-	17953	45253	80	1	13164	3	Y	5180	5199	1	61
05	SHUT IN	19267	-0-	19267	64520	8342	9	12188	3	Y	4776	4793	1	44
06	SHUT IN	15747	-0-	15747	80267	67	1			Y	4054	4059	1	39
						5698	9							
						73	1	13851	3	Y				
						89	4	5254	9					
						42	1	11238	3	Y				
						8	4	4459	9					

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	272002	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7670 - 12477	
01	29344 X	29344	-0-	-0-	-0-	280	1	23083	3	Y	5437	5395	0	114
02	23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	5981	9	19310	3	Y	3677	3699	0	92
03	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	101	1	20663	3	Y	3028	3032	0	88
04	19410 X	4167	-0-	-15243	-0-	4045	9	3200	3	Y	863	917	0	34
05	20057 X	4979	-0-	-15078	-0-	107	1	4343	3	Y	556	552	0	38
*06	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	3331	9	10160	3	Y	1257	1244	0	51
						18	1							
						949	9							
						24	1							
						612	9							
						53	1							
						1383	9							

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272033	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8565 - 12835	
01	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	180	1	26846	3	Y	7565	7554	0	127
02	29400 X	26355	-0-	-3045	-0-	8322	9	20355	3	Y	5303	5307	0	123
03	32550 X	20107	-0-	-12443	-0-	167	1	15371	3	Y	4168	4198	0	93
04	31500 X	21242	-0-	-10258	-0-	5833	9	16270	3	Y	4371	4394	0	70
05	32550 X	19853	-0-	-12697	-0-	151	1	15324	3	Y	3957	3953	0	74
06	31500 X	19714	-0-	-11786	-0-	4585	9	15446	3	Y	3714	3678	0	110
						164	1							
						4808	9							
						8	4							
						181	1							
						2	4	4085	9					

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	272034	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8182 - 13027	
01	39156 X	39156	-0-	-0-	-0-	205	1	30554	3	Y	7634	7618	0	128
02	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	8397	9	23062	3	Y	5732	5727	0	133
03	31682 X	31082	-0-	-600	-0-	190	1	24409	3	Y	5849	5852	0	130
04	30660 X	28504	-0-	-2156	-0-	6305	9	22305	3	Y	5432	5474	0	88
05	31682 X	27120	-0-	-4562	-0-	239	1	21357	3	Y	5015	5009	0	94
06	30660 X	23201	-0-	-7459	-0-	6434	9	18238	3	Y	4315	4281	0	128
						224	1							
						5975	9							
						234	1	5517	9					
						12	4							
						213	1	4747	9					
						3	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	272035	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8365	-	12877	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45160 X	45160	-0-	-0-	-0-	234	1	34939	3	Y	9079	9067	0			153
						9987	9									
02	35997 X	35997	-0-	-0-	-0-	229	1	27918	3	Y	7136	7124	0			165
						7850	9									
03	34441 X	31868	-0-	-2573	-0-	241	1	24590	3	Y	6397	6420	0			142
						7037	9									
04	33330 X	29843	-0-	-3487	-0-	235	1	23404	3	Y	5640	5691	0			91
						6204	9									
05	34441 X	28931	-0-	-5510	-0-	248	1	22696	3	Y	5432	5421	0			102
						12	4	5975	9							
06	33330 X	25479	-0-	-7851	-0-	234	1	20014	3	Y	4753	4714	0			141
						3	4	5228	9							

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	272036	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8466	-	13133	
01	42035 X	42035	-0-	-0-	-0-	212	1	31515	3	Y	9371	9336	0			158
						10308	9									
02	32177 X	32177	-0-	-0-	-0-	206	1	25042	3	Y	6299	6311	0			146
						6929	9									
03	34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	269	1	27386	3	Y	6019	6031	0			134
						6621	9									
04	31550 X	31550	-0-	-0-	-0-	253	1	25142	3	Y	5595	5639	0			90
						6155	9									
05	31341 X	28605	-0-	-2736	-0-	249	1	22787	3	Y	5052	5047	0			95
						12	4	5557	9							
06	30330 X	26046	-0-	-4284	-0-	243	1	20832	3	Y	4515	4476	0			134
						4	4	4967	9							

TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	272039	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6130	-	10458	
01	14756 X	6780	-0-	-7976	-0-	460	1	4373	3	Y	1770	1632	0	126	1	151
						1947	9									
02	13328 X	5692	-0-	-7636	-0-	125	1	4397	3	Y	1064	823	0	211	1	181
						1170	9									
03	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-	106	1	3177	3	Y	894	190	0	699	1	186
						928	9				844	195	0	496	1	327
04	14280 X	4211	-0-	-10069	-0-	216	1	6971	3	Y	791	637	0	285	1	196
						19	4	870	9							
05	14756 X	8076	-0-	-6680	-0-	176	1	6460	3	Y	728	573	0	208	1	135
						2	4	801	9			8	3			

TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272040	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	6198	-	10477	
01	16926 X	9392	-0-	-7534	-0-	647	1	6161	3	Y	2349	2160	0	168	1	200
						2584	9									
02	15288 X	8364	-0-	-6924	-0-	192	1	6806	3	Y	1242	985	0	246	1	211
						1366	9									
03	16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-	190	1	5665	3	Y	1466	226	0	1146	1	305
						760	9				691	312	0	406	1	268
04	16380 X	6615	-0-	-9765	-0-	166	1	5373	3	Y	477	455	0	172	1	118
						14	4	525	9							
05	16926 X	6078	-0-	-10848	-0-	140	1	5118	3	Y	498	376	0	142	1	92
						1	4	548	9			6	3			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272041		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517 X	7145	-0-	-2372	-0-	431 1	4103 3	Y	2374	2145 0	169 1	202
02	8596 X	5378	-0-	-3218	-0-	2611 9	3805 3	Y	1333	1045 0	264 1	226
03	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-	107 1		Y	1153	238 0	901 1	240
04	9210 X	6079	-0-	-3131	-0-	1466 9	5035 3	Y	795	248 0	467 1	308
05	9517 X	5874	-0-	-3643	-0-	875 9	4786 3	Y	844	639 0	304 1	209
06	9210 X	6816	-0-	-2394	-0-	147 1	5556 3	Y	1006	730 0	287 1	186
						13 4	1107 9			12 8		
						151 1				12 3		
						2 4						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 272077		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	5202	-0-	5202	5202	77 1	1157 3	Y	3597	1486 0	2068 1	43
						11 4	3957 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 272088		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	8054	-0-	8054	8054	88 1	1335 3	Y	6016	2485 0	3459 1	72
						13 4	6618 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 272091		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093				
01	43989 X	37675	-0-	-6314	-0-	62 1	32534 3	Y	4617	4526 0	129 1	164
02	39732 X	37658	-0-	-2074	-0-	5079 9	34343 3	Y	2962	2373 0	588 1	165
03	43989 X	40221	-0-	-3768	-0-	57 1	37513 3	Y	2414	2469 0	23 1	87
04	42570 X	31805	-0-	-10765	-0-	3258 9	29566 3	Y	1989	1961 0	19 1	96
05	43989 X	25689	-0-	-18300	-0-	53 1	23790 3	Y	1686	1683 0		99
06	42570 X	25496	-0-	-17074	-0-	2655 9	24103 3	Y	1212	1238 0		73
						51 1	1333 9					
						9 4						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		6H	RRCID	-> 272105	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9004 - 13942				
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
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 W	12984	-0-	12984	12984					Y	957	708 0	103 1	146	
							1053	9								
12	72855	X	59871	-0-	-12984	-0-	92	1	54446	3	Y	4848	4782 0		212	
							5333	9								
01	52297	X	44788	-0-	-7509	-0-	76	1	39951	3	Y	4328	4252 0	135 1	153	
							4761	9								
02	47236	X	41155	-0-	-6081	-0-	63	1	38233	3	Y	2599	2081 0	526 1	145	
							2859	9								
03	52297	X	41663	-0-	-10634	-0-	55	1	38969	3	Y	2399	2438 0	20 1	86	
							2639	9								
04	50610	X	36330	-0-	-14280	-0-	59	1	34190	3	Y	1892	1868 0	19 1	91	
							2081	9								
05	52297	X	38597	-0-	-13700	-0-	67	1	36509	3	Y	1837	1820 0		108	
							2021	9								
06	50610	X	34792	-0-	-15818	-0-	70	1	33113	3	Y	1451	1471 0		88	
							13	4	1596	9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		8H	RRCID	-> 272106	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9413 - 14390				
01	42966	X	32589	-0-	-10377	-0-	54	1	28742	3	Y	3448	3383 0	101 1	122	
							3793	9								
02	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	63	1	37753	3	Y	2413	1932 0	468 1	135	
							2654	9								
03	45732	X	45732	-0-	-0-	-0-	61	1	42962	3	Y	2463	2490 0	19 1	89	
							2709	9								
04	41580	X	40023	-0-	-1557	-0-	64	1	37664	3	Y	2086	2055 0	20 1	100	
							2295	9								
05	42966	X	40385	-0-	-2581	-0-	70	1	38346	3	Y	1790	1784 0		106	
							1969	9								
06	41580	X	34815	-0-	-6765	-0-	71	1	33148	3	Y	1439	1458 0		87	
							13	4	1583	9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		94H	RRCID	-> 272111	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8730 - 12270				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-				
02	33124	X	17134	-0-	-15990	-0-	45	1	12633	3	Y	4051	3844 0	59 1	148	
							4456	9								
03	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	83	1	33030	3	Y	4387	4463 0	19 1	53	
							4826	9								
04	35490	X	25123	-0-	-10367	-0-	48	1	22539	3	Y	2305	2328 0		30	
							2536	9								
05	36673	X	18362	-0-	-18311	-0-	57	1	16295	3	Y	1825	1816 0	8 1	31	
							2	4	2008	9						
06	35490	X	12898	-0-	-22592	-0-	46	1	11541	3	Y	1192	1182 0		41	
							1311	9								

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		98H	RRCID	-> 272123	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8468 - 14602				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	1275	-0-	1275	1275	1275	4	1	1042	3	Y	208	197 0	3 1	8	
							229	9								
03	57668	X	56393	-0-	-1275	-0-	121	1	48353	3	Y	7199	7090 0	30 1	87	
							7919	9								
04	51904	X	51904	-0-	-0-	-0-	96	1	45672	3	Y	5578	5593 0		72	
							6136	9								
05	43965	X	43965	-0-	-0-	-0-	140	1	39741	3	Y	3707	3701 0	15 1	63	
							6	4	4078	9						
06	30990	X	30944	-0-	-46	-0-	113	1	28269	3	Y	2328	2311 0		80	
							1	4	2561	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	12018 200												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				//CONT.//	020528												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE			
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				

				WELL #:	13H	RRCID ->	272124	COMPL. DATE	12/11/2013		TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9293 - 14302			
01	41368 X	29721	-0-	-11647	-0-	53	1	28253	3	Y	1286	1249	0	14 1 46			
						1415	9										
02	29690 X	29690	-0-	-0-	-0-	46	1	27651	3	Y	1812	1452	0	305 1 101			
						1993	9										
03	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	36	1	25561	3	Y	1659	1686	0	14 1 60			
						1825	9										
04	29083 X	29083	-0-	-0-	-0-	47	1	27371	3	Y	1514	1488	0	13 1 73			
						1665	9										
05	34990 X	34990	-0-	-0-	-0-	61	1	33077	3	Y	1684	1658	0	99			
						1852	9										
*06	36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	75	1	35078	3	Y	1665	1663	0	101			
						14	4	1832	9								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE											NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
				//CONT.//	12H												
				//CONT.//	020528												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE			
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				

				WELL #:	12H	RRCID ->	272126	COMPL. DATE	12/11/2013		TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9137 - 14121			
01	107126 X	72356	-0-	-34770	-0-	133	1	70006	3	Y	2015	1959	0	27 1 71			
						2217	9										
02	66297 X	66297	-0-	-0-	-0-	105	1	63138	3	Y	2776	2223	0	469 1 155			
						3054	9										
03	59992 X	59992	-0-	-0-	-0-	81	1	57062	3	Y	2590	2630	0	22 1 93			
						2849	9										
04	52359 X	52359	-0-	-0-	-0-	85	1	49775	3	Y	2272	2235	0	21 1 109			
						2499	9										
05	49286 X	49286	-0-	-0-	-0-	86	1	47128	3	Y	1883	1881	0	111			
						1	4	2071	9								
*06	41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	85	1	40102	3	Y	1555	1572	0	94			
						15	4	1711	9								

BRISCOE CATARINA RANCH											NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
				//CONT.//	99H												
				//CONT.//	020528												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE			
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				

				WELL #:	99H	RRCID ->	272129	COMPL. DATE	02/17/2014		TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8688 - 14826			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	SHUT IN	1508	-0-	1508	1508	5	1	1353	3	Y	136	129	0	2 1 5			
						150	9										
*03	73019 X	71511	-0-	-1508	-0-	159	1	63975	3	Y	6706	6602	0	28 1 81			
						7377	9										
*04	58783 X	58783	-0-	-0-	-0-	113	1	52991	3	Y	5163	5177	0	67			
						5679	9										
*05	44655 X	44655	-0-	-0-	-0-	142	1	40407	3	Y	3727	3715	0	16 1 63			
						6	4	4100	9								
*06	30239 X	30239	-0-	-0-	-0-	110	1	27493	3	Y	2395	2376	0	82			
						1	4	2635	9								

STUMBERG RANCH UNIT A											NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
				//CONT.//	1H												
				//CONT.//	020528												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE			
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				

				WELL #:	1H	RRCID ->	272130	COMPL. DATE	11/08/2013		TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8390 - 13174			
01	42419 X	42419	-0-	-0-	-0-	221	1	32878	3	Y	8473	8489	0	143			
						9320	9										
02	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	229	1	27866	3	Y	6564	6555	0	152			
						7220	9										
03	38719 X	35085	-0-	-3634	-0-	272	1	27771	3	Y	6402	6411	0	143			
						7042	9										
04	37470 X	31967	-0-	-5503	-0-	256	1	25492	3	Y	5654	5706	0	91			
						6219	9										
05	38719 X	30637	-0-	-8082	-0-	269	1	24639	3	Y	5196	5189	0	98			
						13	4	5716	9								
06	37470 X	26655	-0-	-10815	-0-	251	1	21472	3	Y	4481	4446	0	133			
						3	4	4929	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	272167	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8511 - 13231	
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	
01		51315 X	51315	-0-	-0-	-0-	263 1	39195 3	Y	10779	10768 0		181	
							11857 9							
02		39535 X	39535	-0-	-0-	-0-	262 1	31939 3	Y	6667	6694 0		154	
							7334 9							
03		38895 X	38895	-0-	-0-	-0-	306 1	31230 3	Y	6690	6695 0		149	
							7359 9							
04		32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	261 1	25990 3	Y	5241	5306 0		84	
							5765 9							
05		32922 X	30848	-0-	-2074	-0-	275 1	25149 3	Y	4918	4910 0		92	
							14 4	5410 9						
06		31860 X	26188	-0-	-5672	-0-	251 1	21444 3	Y	4081	4052 0		121	
							4 4	4489 9						

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	272168	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8455 - 13179	
01		52352 X	52352	-0-	-0-	-0-	280 1	41719 3	Y	9412	9420 0		158	
							10353 9							
02		42537 X	42537	-0-	-0-	-0-	277 1	33718 3	Y	7765	7743 0		180	
							8542 9							
03		41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	320 1	32658 3	Y	7649	7659 0		170	
							8414 9							
04		36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	290 1	28806 3	Y	6869	6928 0		111	
							7556 9							
*05		35782 X	35782	-0-	-0-	-0-	310 1	28352 3	Y	6459	6449 0		121	
							15 4	7105 9						
*06		32188 X	32188	-0-	-0-	-0-	303 1	25946 3	Y	5395	5356 0		160	
							4 4	5935 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	53 0	1 1	-2	
03		58516 X	58516	-0-	-0-	-0-	130 1	51829 3	Y	5961	5866 0	25 1	72	
							6557 9							
04		53731 X	53731	-0-	-0-	-0-	103 1	48367 3	Y	4783	4793 0		62	
							5261 9							
05		42534 X	42534	-0-	-0-	-0-	134 1	38136 3	Y	3871	3852 0	16 1	65	
							6 4	4258 9						
06		34200 X	23781	-0-	-10419	-0-	81 1	20506 3	Y	2903	2868 0		100	
							1 4	3193 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9081 - 15219	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		66077 X	66077	-0-	-0-	-0-	149 1	59364 3	Y	5967	5870 0	25 1	72	
							6564 9							
04		48164 X	48164	-0-	-0-	-0-	91 1	43310 3	Y	4330	4346 0		56	
							4763 9							
05		40689 X	40689	-0-	-0-	-0-	128 1	36466 3	Y	3718	3695 0	16 1	63	
							5 4	4090 9						
*06		36243 X	36243	-0-	-0-	-0-	131 1	32880 3	Y	2936	2898 0		101	
							2 4	3230 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 95H		RRCID -> 272196		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 9268 - 15357	
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	7089	-0-	7089	7089	23 1	Y	383	363 0	6 1	14
						421 9					
03	58840 X	51751	-0-	-7089	-0-	112 1	Y	6207	6120 0	26 1	75
						6828 9					
04	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	4408	4426 0		57
						4849 9					
05	30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	2540	2543 0	11 1	43
						4 4					
*06	24668 X	24668	-0-	-0-	-0-	89 1	Y	2149	2118 0		74
						1 4					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 96H		RRCID -> 272197		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8956 - 14940	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	1373	-0-	1373	1373	4 1	Y	165	157 0	2 1	6
						182 9					
03	56919 X	55546	-0-	-1373	-0-	121 1	Y	6261	6165 0	26 1	76
						6887 9					
04	43575 X	43575	-0-	-0-	-0-	82 1	Y	4290	4310 0		56
						4719 9					
05	32276 X	32276	-0-	-0-	-0-	103 1	Y	2700	2699 0	11 1	46
						4 4					
06	26850 X	25277	-0-	-1573	-0-	91 1	Y	2036	2012 0		70
						1 4					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 97H		RRCID -> 272198		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8642 - 14681	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	5898	-0-	5898	5898	19 1	Y	199	189 0	3 1	7
						219 9					
03	64888 X	58990	-0-	-5898	-0-	130 1	Y	6308	6212 0	27 1	76
						6939 9					
04	47937 X	47937	-0-	-0-	-0-	90 1	Y	4718	4733 0		61
						5190 9					
05	38064 X	38064	-0-	-0-	-0-	121 1	Y	3198	3192 0	13 1	54
						5 4					
*06	30369 X	30369	-0-	-0-	-0-	110 1	Y	2422	2393 0		83
						1 4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		SHUT IN	12203	-0-	12203	12203		31	1	10817	3	Y	1232	1030	1		202	
								1355	9									
*03	58040	X	45837	-0-	-12203	-0-		69	1	39968	3	Y	5273	5351	1		124	
								5800	9									
04	41280	X	40524	-0-	-756	-0-		66	1	34743	3	Y	5195	5234	1		85	
								5715	9									
05	42656	X	30450	-0-	-12206	-0-		59	1	25210	3	Y	4710	4694	1		101	
								5181	9									
*06	41280	X	30566	-0-	-10714	-0-		59	1	25210	3	Y	4815	4815	0		101	
								5297	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964																		
01	165020	X	116415	-0-	-48605	-0-		213	1	112428	3	Y	3431	3328	0	32	1	122
								3774	9									
02	52919	X	52919	-0-	-0-	-0-		82	1	49625	3	Y	2920	2339	0	540	1	163
								3212	9									
03	50849	X	50849	-0-	-0-	-0-		68	1	47889	3	Y	2629	2674	0	23	1	95
								2892	9									
04	46286	X	46286	-0-	-0-	-0-		74	1	43696	3	Y	2287	2251	0	21	1	110
								2516	9									
05	36053	X	36053	-0-	-0-	-0-		62	1	34033	3	Y	1779	1784	0			105
								1	4	1957	9							
06	32430	X	31167	-0-	-1263	-0-		62	1	29368	3	Y	1569	1579	0			95
								11	4	1726	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599																		
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	27776	X	8803	-0-	-18973	-0-		21	1	7510	3	Y	1156	883	0	83	1	190
								1272	9									
03	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-		54	1	31452	3	Y	6161	5944	0	262	1	145
								6777	9									
04	39093	X	39093	-0-	-0-	-0-		63	1	32926	3	Y	5549	5603	0			91
								6104	9									
05	36651	X	36651	-0-	-0-	-0-		56	1	30556	3	Y	5490	5496	0			85
								6039	9									
*06	33612	X	33612	-0-	-0-	-0-		67	1	28522	3	Y	4566	4556	0			95
								5023	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907																		
01	72641	X	47928	-0-	-24713	-0-		85	1	44974	3	Y	2608	2531	0	26	1	92
								2869	9									
02	45027	X	45027	-0-	-0-	-0-		70	1	41975	3	Y	2711	2171	0	481	1	151
								2982	9									
03	41509	X	41509	-0-	-0-	-0-		55	1	38978	3	Y	2251	2300	0	21	1	81
								2476	9									
04	40082	X	40082	-0-	-0-	-0-		65	1	37785	3	Y	2029	1994	0	18	1	98
								2232	9									
05	33511	X	30058	-0-	-3453	-0-		52	1	28481	3	Y	1386	1402	0			82
								1525	9									
*06	34031	X	34031	-0-	-0-	-0-		68	1	31961	3	Y	1809	1781	0			110
								12	4	1990	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		103H	RRCID ->	272203	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8470	- 14590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		27776 X	9273	-0-	-18503	-0-	23	1	8185	3	Y	968	740	0 69 1 159
							1065	9						
03		41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	62	1	36059	3	Y	5279	5090	0 224 1 124
							5807	9						
04		35999 X	35999	-0-	-0-	-0-	57	1	29558	3	Y	5804	5833	0 95
							6384	9						
05		32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	48	1	26691	3	Y	5509	5519	0 85
							6060	9						
*06		29798 X	29798	-0-	-0-	-0-	55	1	23376	3	Y	5788	5753	0 120
							6367	9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		105H	RRCID ->	272205	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8491	- 14773

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02		29680 X	10712	-0-	-18968	-0-	27	1	9379	3	Y	1187	907	0 85 1 195
							1306	9						
*03		44078 X	44078	-0-	-0-	-0-	63	1	36437	3	Y	6889	6629	0 293 1 162
							7578	9						
*04		37366 X	37366	-0-	-0-	-0-	60	1	31223	3	Y	5530	5601	0 91
							6083	9						
*05		35715 X	35715	-0-	-0-	-0-	54	1	30033	3	Y	5116	5128	0 79
							5628	9						
06		31800 X	28958	-0-	-2842	-0-	59	1	25181	3	Y	3380	3389	0 70
							3718	9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		106H	RRCID ->	272277	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8359	- 14612

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02		28700 X	10784	-0-	-17916	-0-	27	1	9323	3	Y	1304	997	0 93 1 214
							1434	9						
*03		43690 X	43690	-0-	-0-	-0-	62	1	35611	3	Y	7288	7021	0 310 1 171
							8017	9						
*04		40819 X	40819	-0-	-0-	-0-	63	1	33167	3	Y	6899	6957	0 113
							7589	9						
*05		39935 X	39935	-0-	-0-	-0-	60	1	32771	3	Y	6458	6471	0 100
							7104	9						
*06		35980 X	35980	-0-	-0-	-0-	72	1	30481	3	Y	4934	4931	0 103
							5427	9						

STANLEY RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	272290	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	9366	- 13425

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		46190 X	46190	-0-	-0-	-0-	138	1	44789	3	Y	1148	1134	0 14
							1263	9						
05		61759 X	61759	-0-	-0-	-0-	212	1	59371	3	Y	1951	1928	0 37
							30	4	2146	9				
*06		63184 X	63184	-0-	-0-	-0-	77	1	58268	3	Y	4370	4306	0 101
							32	4	4807	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		107H	RRCID ->	272292	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8802 -	14778	
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		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
*02	SHUT IN	11615	-0-	11615	11615	29	1	Y	1247	953	0	89	1	205
						1372	9							
*03	62810 X	51195	-0-	-11615	-0-	73	1	Y	8016	7692	0	341	1	188
						8818	9							
*04	40819 X	40819	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	6513	6594	0			107
						7164	9							
*05	38133 X	38133	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	5937	5952	0			92
						6531	9							
06	35400 X	34079	-0-	-1321	-0-	68	1	Y	4420	4420	0			92
						4862	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272293	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7610 -	12548	
01	SHUT IN	24493	-0-	24493	34851	379	1	Y	9691	9662	1			129
						10660	9							
02	SHUT IN	7919	-0-	7919	42770	45	1	Y	3090	3075	1			144
						3399	9							
03	SHUT IN	17705	-0-	17705	60475	12	1	Y	6681	6671	1			154
						7349	9							
04	81614 X	21139	-0-	-60475	-0-	33	1	Y	6207	6242	1			119
						6828	9							
05	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	4022	4118	1			23
						7	4							
06	16680 X	15346	-0-	-1334	-0-	191	1	Y	2857	2812	1			68
						2	4							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272294	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7566 -	12504	
01	SHUT IN	26488	-0-	26488	36402	452	1	Y	9071	9049	1			121
						9978	9							
02	41726 X	5324	-0-	-36402	-0-	33	1	Y	1757	1796	1			82
						1933	9							
03	23560 X	7167	-0-	-16393	-0-	6	1	Y	2084	2118	1			48
						2292	9							
04	22800 X	8718	-0-	-14082	-0-	13	1	Y	2863	2856	1			55
						3149	9							
05	23560 X	19549	-0-	-4011	-0-	141	1	Y	3677	3711	1			21
						8	4							
06	22800 X	16261	-0-	-6539	-0-	207	1	Y	2778	2733	1			66
						2	4							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272295	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7473 -	12372	
01	SHUT IN	19719	-0-	19719	19719	307	1	Y	7721	7620	1			101
						8493	9							
02	SHUT IN	3779	-0-	3779	23498	18	1	Y	1819	1835	1			85
						2001	9							
03	SHUT IN	6044	-0-	6044	29542	423	3	Y	5110	5077	1			118
04	SHUT IN	12254	-0-	12254	41796	14	1	Y	5740	5748	1			110
						6314	9							
05	SHUT IN	23297	-0-	23297	65093	157	1	Y	5415	5495	1			30
						9	4							
*06	83966 X	18873	-0-	-65093	-0-	230	1	Y	3829	3768	1			91
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567														
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	

01	SHUT IN	9973	-0-	9973	9973	214	1	7613	3	Y	1951	1926	1	25
						2146	9							
02	SHUT IN	5823	-0-	5823	15796	48	1	4826	3	Y	863	848	1	40
						949	9							
03	SHUT IN	23092	-0-	23092	38888	23	1	19426	3	Y	3312	3276	1	76
						3643	9							
04	71389 X	32501	-0-	-38888	-0-	52	1	22579	3	Y	8973	8877	1	172
						9870	9							
05	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	153	1	16715	3	Y	5289	5431	1	30
						8	4	5818	9					
*06	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	235	1	14726	3	Y	3617	3561	1	86
						2	4	3979	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
01	SHUT IN	13774	-0-	13774	13774	240	1	8515	3	Y	4563	4504	1	59
						5019	9							
02	SHUT IN	5420	-0-	5420	19194	36	1	3584	3	Y	1636	1619	1	76
						1800	9							
03	SHUT IN	26991	-0-	26991	46185	21	1	18459	3	Y	7737	7635	1	178
						8511	9							
04	79822 X	33637	-0-	-46185	-0-	54	1	23635	3	Y	9044	9048	1	174
						9948	9							
05	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	151	1	16566	3	Y	9020	9143	1	51
						9	4	9922	9					
*06	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	235	1	14728	3	Y	7473	7346	1	178
						2	4	8220	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
01	SHUT IN	13006	-0-	13006	13006	204	1	7225	3	Y	5070	5005	1	65
						5577	9							
02	SHUT IN	4039	-0-	4039	17045	25	1	2530	3	Y	1349	1351	1	63
						1484	9							
03	SHUT IN	26307	-0-	26307	43352	20	1	16835	3	Y	8593	8458	1	198
						9452	9							
04	SHUT IN	18455	-0-	18455	61807	26	1	11638	3	Y	6174	6253	1	119
						6791	9							
05	SHUT IN	15339	-0-	15339	77146	75	1	8180	3	Y	6436	6519	1	36
						4	4	7080	9					
06	SHUT IN	9424	-0-	9424	86570	79	1	4955	3	Y	3990	3931	1	95
						1	4	4389	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
STANLEY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 272334		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069								
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
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	64410 X	55101	-0-	-9309	-0-	163	1	52822	3	Y	1883	1860	1			23
						45	4	2071	9							
05	66557 X	60790	-0-	-5767	-0-	205	1	57402	3	Y	2867	2836	1			54
						29	4	3154	9							
06	64410 X	NO RPT	-0-	-64410	-0-					Y	NO RPT					54
SOUTH SPUR UNIT A										WELL #: 7H	RRCID -> 272335	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 6887	PERF. 7290 - 12445		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH SPUR UNIT A										WELL #: 8H	RRCID -> 272336	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH 6878	PERF. 7322 - 12368		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH SPUR UNIT A										WELL #: 9H	RRCID -> 272337	COMPL. DATE 10/17/2013	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 7401 - 12387		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #: 57H	RRCID -> 272338	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7466	PERF. 8529 - 16656		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #: 60H	RRCID -> 272339	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345										COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461				
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		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-					Y	2584	2441	1		143
								23	1	4833	3					
								319	4	2842	9					
*02		16383 X	16383	-0-	-0-	-0-					Y	5642	5681	1		104
								136	1	9867	3					
								174	4	6206	9					
*03		13269 X	13269	-0-	-0-	-0-					Y	5167	5168	1		103
								117	1	7423	3					
								45	4	5684	9					
*04		13225 X	13225	-0-	-0-	-0-					Y	4153	4133	1		123
								133	1	8510	3					
								14	4	4568	9					
*05		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-					Y	4879	4816	1		186
								147	1	12016	3					
								37	4	5367	9					
*06		14260 X	14260	-0-	-0-	-0-					Y	4219	4166	1		239
								131	1	9486	3					
								2	4	4641	9					

STUMBERG RANCH UNIT B										CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WELL #: 1H RRCID -> 272401										COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				13
03		SHUT IN	16184	-0-	16184	16184					Y	13639	11422	0	2032	198
								48	1	1133	3					
								15003	9							
04		SHUT IN	17068	-0-	17068	33252					Y	12478	12528	0		148
								103	1	3239	3					
								13726	9							
05		SHUT IN	17024	-0-	17024	50276					Y	12231	12240	0		139
								87	1	3471	3					
								12	4	13454	9					
*06		SHUT IN	14300	-0-	14300	64576					Y	9427	9398	0		168
								109	1	3809	3					
								12	4	10370	9					

STUMBERG RANCH UNIT B										CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WELL #: 2H RRCID -> 272402										COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		SHUT IN	13046	-0-	13046	13046					Y	10696	8958	0	1583	155
								52	1	1228	3					
								11766	9							
04		SHUT IN	20653	-0-	20653	33699					Y	15537	15507	0		185
								110	1	3452	3					
								17091	9							
05		SHUT IN	16095	-0-	16095	49794					Y	11321	11378	0		128
								89	1	3541	3					
								12	4	12453	9					
06		SHUT IN	14590	-0-	14590	64384					Y	9585	9542	0		171
								112	1	3921	3					
								13	4	10544	9					

STUMBERG RANCH UNIT B										CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WELL #: 3H RRCID -> 272403										COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		12214 X	9680	-0-	-2534	-0-					Y	7851	6575	0	1162	114
								43	1	1001	3					
								8636	9							
04		16221 X	16221	-0-	-0-	-0-					Y	11963	11935	0		142
								95	1	2967	3					
								13159	9							
05		16450 X	16450	-0-	-0-	-0-					Y	11659	11669	0		132
								88	1	3525	3					
								12	4	12825	9					
*06		13857 X	13857	-0-	-0-	-0-					Y	9156	9124	0		164
								105	1	3668	3					
								12	4	10072	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 272404	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 8150	- 12906			
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	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	5578	4671 0	826 1	81	
						6136 9						
04	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	108 1	Y	10824	10776 0		129	
						11906 9						
05	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	12044	12036 0		137	
						12 4						
*06	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	94 1	Y	8218	8208 0		147	
						11 4						
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 5H		RRCID -> 272405	COMPL. DATE 02/01/2014	TOTAL DEPTH 7507	PERF. 8132	- 12889			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	22127	-0-	22127	22127	128 1	Y	16365	16172 0		193	
						18002 9						
05	SHUT IN	19647	-0-	19647	41774	103 1	Y	14017	14051 0		159	
						13 4						
06	SHUT IN	14448	-0-	14448	56222	101 1	Y	9833	9816 0		176	
						11 4						
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 272406	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7934	- 12695			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	SHUT IN	7438	-0-	7438	7438	23 1	Y	6246	5231 0	924 1	91	
						6871 9						
04	SHUT IN	19207	-0-	19207	26645	109 1	Y	14276	14197 0		170	
						15704 9						
05	SHUT IN	17193	-0-	17193	43838	91 1	Y	12233	12264 0		139	
						12 4						
06	SHUT IN	11782	-0-	11782	55620	82 1	Y	8025	8021 0		143	
						9 4						
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 272407	COMPL. DATE 02/21/2014	TOTAL DEPTH 7462	PERF. 8094	- 12890			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	SHUT IN	6839	-0-	6839	6839	30 1	Y	5562	4658 0	823 1	81	
						6118 9						
04	SHUT IN	18940	-0-	18940	25779	174 1	Y	12109	12046 0		144	
						13320 9						
05	SHUT IN	16235	-0-	16235	42014	113 1	Y	10555	10579 0		120	
						15 4						
06	SHUT IN	9307	-0-	9307	51321	70 1	Y	6186	6196 0		110	
						8 4						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 272409	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 7448	PERF. 8023	- 15763			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7462 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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272415 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2414	1625	1			789
06		SHUT IN	13157	-0-	13157	13157	76	1	1140	3	Y	10846	4480	0	7024	1	131
							10	4	11931	9							

 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272416 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1554	1046	1			508
06		SHUT IN	12761	-0-	12761	12761	84	1	1261	3	Y	10367	4283	0	6467	1	125
							12	4	11404	9							

 DIAMOND H RANCH WELL #: 18H RRCID -> 272418 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 8291 - 13031

*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		SHUT IN	7012	-0-	7012	7012	13	1	2678	3	Y	3767	3559	1			208
							177	4	4144	9							
02		SHUT IN	8218	-0-	8218	15230	50	1	3682	3	Y	4019	4153	1			74
							65	4	4421	9							
03		SHUT IN	12317	-0-	12317	27547	74	1	4667	3	Y	6862	6799	1			137
							28	4	7548	9							
04		SHUT IN	8840	-0-	8840	36387	56	1	3575	3	Y	4730	4727	1			140
							6	4	5203	9							
05		SHUT IN	13006	-0-	13006	49393	101	1	8179	3	Y	4274	4251	1			163
							25	4	4701	9							
06		SHUT IN	7794	-0-	7794	57187	75	1	5371	3	Y	2134	2176	1			121
							1	4	2347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7489 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A															
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1704	1147	1		557
06	SHUT	IN	12130	-0-	12130	12130	105	1	1581	3	Y	9481	3917	0	6007 1 114
							15	4	10429	9					

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609															
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	SHUT	IN	7334	-0-	7334	7334	14	1	3053	3	Y	3695	3491	1	204
							202	4	4065	9					
02	SHUT	IN	14074	-0-	14074	21408	113	1	8173	3	Y	5130	5240	1	94
							145	4	5643	9					
03	SHUT	IN	14987	-0-	14987	36395	135	1	8542	3	Y	5689	5670	1	113
							52	4	6258	9					
04	SHUT	IN	20274	-0-	20274	56669	198	1	12679	3	Y	6706	6620	1	199
							20	4	7377	9					
05	SHUT	IN	15758	-0-	15758	72427	114	1	9256	3	Y	5782	5760	1	221
							28	4	6360	9					
06	SHUT	IN	11200	-0-	11200	83627	103	1	7545	3	Y	3228	3266	1	183
							1	4	3551	9					

WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A															
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990															
01	SHUT	IN	14250	-0-	14250	14250	261	1	7278	3	Y	6101	5943	1	158
							6711	9							
02	SHUT	IN	10092	-0-	10092	24342	228	1	5401	3	Y	4057	4089	1	126
							4463	9							
03	SHUT	IN	12607	-0-	12607	36949	593	1	6889	3	Y	4659	4620	1	165
							5125	9							
04	SHUT	IN	16894	-0-	16894	53843	455	1	9899	3	Y	5945	5904	1	206
							6540	9							
05	SHUT	IN	11202	-0-	11202	65045	267	1	6805	3	Y	3752	3814	1	144
							3	4	4127	9					
06		O W	8649	-0-	8649	73694	252	1	6348	3	Y	1860	1960	1	44
							3	4	2046	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
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			

01	SHUT IN	32331	-0-	32331	33452	55 1	27410 3	Y	4424	2412 0	1995 1	44		
						4866 9								
*02	74273 X	40821	-0-	-33452	-0-	67 1	32612 3	Y	7402	7280 0	143 1	23		
						8142 9								
*03	40812 X	40812	-0-	-0-	-0-	78 1	32371 3	Y	7603	7599 0		27		
						8363 9								
*04	33580 X	33580	-0-	-0-	-0-	73 1	26035 3	Y	6793	6778 0		42		
						7472 9								
*05	28856 X	28856	-0-	-0-	-0-	57 1	21564 3	Y	6550	6550 0		42		
						30 4	7205 9							
*06	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	61 1	20240 3	Y	4994	4960 0	50 1	26		
						31 4	5493 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
01	SHUT IN	33115	-0-	33115	37199	50 1	24894 3	Y	7428	4049 0	3978 1	75		
						8171 9								
02	SHUT IN	32124	-0-	32124	69323	49 1	23984 3	Y	7355	7234 0	173 1	23		
						8091 9								
*03	109167 X	39844	-0-	-69323	-0-	73 1	30401 3	Y	8518	8511 0		30		
						9370 9								
*04	35793 X	35793	-0-	-0-	-0-	76 1	27021 3	Y	7905	7886 0		49		
						8696 9								
*05	34676 X	34676	-0-	-0-	-0-	69 1	26133 3	Y	7671	7671 0		49		
						36 4	8438 9							
*06	28957 X	28957	-0-	-0-	-0-	67 1	22271 3	Y	5986	5945 0	59 1	31		
						34 4	6585 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
01	SHUT IN	37005	-0-	37005	41782	58 1	28638 3	Y	7554	4117 0	4040 1	76		
						8309 9								
02	SHUT IN	34966	-0-	34966	76748	55 1	26879 3	Y	7302	7182 0	173 1	23		
						8032 9								
*03	114129 X	37381	-0-	-76748	-0-	70 1	29052 3	Y	7508	7505 0		26		
						8259 9								
*04	32840 X	32840	-0-	-0-	-0-	70 1	25143 3	Y	6934	6917 0		43		
						7627 9								
*05	31933 X	31933	-0-	-0-	-0-	63 1	23932 3	Y	7186	7183 0		46		
						33 4	7905 9							
*06	28083 X	28083	-0-	-0-	-0-	65 1	21665 3	Y	5745	5705 0	56 1	30		
						33 4	6320 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. N/A														
01	SHUT IN	38714	-0-	38714	45241	60 1	29683 3	Y	8155	4445 0	4595 1	82		
						8971 9								
02	SHUT IN	34388	-0-	34388	79629	54 1	26092 3	Y	7493	7369 0	182 1	24		
						8242 9								
03	SHUT IN	35611	-0-	35611	115240	64 1	26431 3	Y	8287	8282 0		29		
						9116 9								
04	SHUT IN	30950	-0-	30950	146190	64 1	22977 3	Y	7190	7174 0		45		
						7909 9								
05	SHUT IN	30279	-0-	30279	176469	59 1	22301 3	Y	7171	7170 0		46		
						31 4	7888 9							
06	SHUT IN	25634	-0-	25634	202103	60 1	19912 3	Y	5119	5084 0	54 1	27		
						31 4	5631 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DIAMOND H STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 272570		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7803 - 13321		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	SHUT IN	9339	-0-	9339	9339	21	1 4483	3	4126	3899 1	227
						296	4 4539	9			
02	SHUT IN	14307	-0-	14307	23646	105	1 7641	3	5842	5961 1	108
						135	4 6426	9			
03	SHUT IN	15417	-0-	15417	39063	119	1 7597	3	6959	6928 1	139
						46	4 7655	9			
04	SHUT IN	10993	-0-	10993	50056	98	1 6285	3	4182	4197 1	124
						10	4 4600	9			
05	SHUT IN	13482	-0-	13482	63538	104	1 8468	3	4440	4394 1	170
						26	4 4884	9			
06	SHUT IN	18896	-0-	18896	82434	174	1 12585	3	5576	5430 1	316
						3	4 6134	9			

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272571		COMPL. DATE 11/11/2013			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 11618 - 12158		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	11540	-0-	11540	11540	22	1 6129	3	4899	4138 1	761
						5389	9				
03	SHUT IN	20996	-0-	20996	32536	73	1 12135	3	7989	8666 1	84
						8788	9				
04	SHUT IN	22306	-0-	22306	54842	87	1 15710	3	5917	5931 1	70
						6509	9				
05	SHUT IN	20549	-0-	20549	75391	78	1 14909	3	4969	4994 1	45
						96	4 5466	9			
06	SHUT IN	24635	-0-	24635	100026	69	1 18675	3	5343	5337 1	51
						14	4 5877	9			

DIAMOND H STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 272572		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	SHUT IN	9740	-0-	9740	9740	20	1 4204	3	4762	4499 1	263
						278	4 5238	9			
02	SHUT IN	13169	-0-	13169	22909	82	1 5940	3	6402	6547 1	118
						105	4 7042	9			
03	SHUT IN	16349	-0-	16349	39258	144	1 9129	3	6382	6373 1	127
						56	4 7020	9			
04	SHUT IN	13170	-0-	13170	52428	120	1 7659	3	4889	4871 1	145
						13	4 5378	9			
05	SHUT IN	9079	-0-	9079	61507	72	1 5829	3	2873	2908 1	110
						18	4 3160	9			
06	SHUT IN	5937	-0-	5937	67444	60	1 4266	3	1464	1491 1	83
						1	4 1610	9			

MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272617		COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A		
*12	SHUT IN	8893	-0-	8893	8893	175	1 4562	3	3778	3460 1	318
						4156	9				
*01	SHUT IN	14009	-0-	14009	22902	292	1 8000	3	5197	5264 1	251
						5717	9				
02	SHUT IN	10762	-0-	10762	33664	254	1 6448	3	3691	3703 1	239
						4060	9				
03	SHUT IN	10177	-0-	10177	43841	275	1 6206	3	3360	3396 1	203
						3696	9				
04	SHUT IN	8944	-0-	8944	52785	232	1 5329	3	3075	2922 1	356
						3383	9				
05	SHUT IN	10441	-0-	10441	63226	350	1 7397	3	2419	2608 1	167
						33	4 2661	9			
06	SHUT IN	7687	-0-	7687	70913	126	1 5171	3	2173	2217 1	123
						2390	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		39H	RRCID ->	272727	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		

*01		SHUT IN	39360	-0-	39360	39360	59 1	29149 3	Y	9229	4465 0	4682 1	82	
							10152 9							
02		SHUT IN	33371	-0-	33371	72731	51 1	25019 3	Y	7546	7421 0	183 1	24	
							8301 9							
03		SHUT IN	34895	-0-	34895	107626	63 1	26226 3	Y	7824	7821 0		27	
							8606 9							
*04		SHUT IN	30654	-0-	30654	138280	63 1	22652 3	Y	7148	7131 0		44	
							76 4	7863 9						
05		SHUT IN	27578	-0-	27578	165858	55 1	20886 3	Y	6007	6013 0		38	
							29 4	6608 9						
06		SHUT IN	24568	-0-	24568	190426	59 1	19448 3	Y	4574	4542 0	46 1	24	
							30 4	5031 9						

WORTHY RANCH			WELL #:		41H	RRCID ->	272800	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9249 - 13630	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	6338	-0-	6338	6338	15 1	5134 3	Y	1068	779 0		289	
							14 4	1175 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		48H	RRCID ->	272801	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8227 - 15397	
01		SHUT IN	1294	-0-	1294	1294	359 3	935 9	Y	850	700 0	62 1	88	
02		SHUT IN	6895	-0-	6895	8189	61 1	2340 3	Y	4085	3947 0	76 1	150	
							4494 9							
03		SHUT IN	12405	-0-	12405	20594	86 1	4111 3	Y	7462	7364 0	133 1	115	
							8208 9							
*04		SHUT IN	11220	-0-	11220	31814	56 1	3340 3	Y	7113	7120 0		108	
							7824 9							
05		SHUT IN	7889	-0-	7889	39703	70 1	2559 3	Y	4779	4807 0		80	
							3 4	5257 9						
06		SHUT IN	7809	-0-	7809	47512	24 1	2383 3	Y	4908	4511 0	424 1	53	
							3 4	5399 9						

WORTHY RANCH			WELL #:		42H	RRCID ->	272802	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9100 - 12934	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	5193	-0-	5193	5193	12 1	4344 3	Y	750	547 0		203	
							12 4	825 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		33H	RRCID ->	272803	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	8373 - 13617	
01		SHUT IN	13549	-0-	13549	13549	25 1	12134 3	Y	1264	689 0	562 1	13	
							1390 9							
02		SHUT IN	28955	-0-	28955	42504	49 1	23730 3	Y	4705	4628 0	75 1	15	
							5176 9							
03		0 W	26885	-0-	26885	69389	50 1	20881 3	Y	5413	5409 0		19	
							5954 9							
*04		0 W	21713	-0-	21713	91102	46 1	16651 3	Y	4560	4551 0		28	
							5016 9							
05		0 W	20559	-0-	20559	111661	43 1	16291 3	Y	3821	3825 0		24	
							22 4	4203 9						
06		0 W	16997	-0-	16997	128658	41 1	13480 3	Y	3142	3120 0	30 1	16	
							20 4	3456 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	272804	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	8098	-	15370		
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SHUT IN	613	-0-	613	613	115	3	498	9	Y	453	373	0	33	1	47
02	SHUT IN	12932	-0-	12932	13545	211	1	8120	3	Y	4183	4035	0	41	1	154
						4601	9									
03	SHUT IN	16081	-0-	16081	29626	91	1	4318	3	Y	10611	10464	0	137	1	164
						11672	9									
*04	SHUT IN	13077	-0-	13077	42703	68	1	4126	3	Y	8075	8117	0			122
						8883	9									
05	SHUT IN	7047	-0-	7047	49750	65	1	2344	3	Y	4214	4265	0			71
						3	4	4635	9							
06	SHUT IN	10249	-0-	10249	59999	24	1	2401	3	Y	7110	6535	0	569	1	77
						3	4	7821	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		47H	RRCID ->	272805	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	8567	-	15434		
01	SHUT IN	2480	-0-	2480	2480	419	3	2061	9	N	1874	1544	0	137	1	193
02	SHUT IN	12303	-0-	12303	14783	123	1	4760	3	N	6745	6523	0	167	1	248
						7420	9									
03	SHUT IN	13686	-0-	13686	28469	123	1	5873	3	N	6991	6911	0	220	1	108
						7690	9									
04	SHUT IN	9631	-0-	9631	38100	51	1	3084	3	N	5904	5923	0			89
						6494	9									
05	SHUT IN	8344	-0-	8344	46444	94	1	3432	3	N	4376	4392	0			73
						4	4	4814	9							
06	SHUT IN	7059	-0-	7059	53503	15	1	1452	3	N	5082	4671	0	429	1	55
						2	4	5590	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	272806	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	8114	-	16138		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	7599	-0-	7599	7599	63	1	2990	3	Y	4133	4069	0			64
						4546	9									
*04	SHUT IN	22351	-0-	22351	29950	132	1	7924	3	Y	12995	12862	0			197
						14295	9									
05	SHUT IN	11016	-0-	11016	40966	74	1	2693	3	Y	7496	7567	0			126
						3	4	8246	9							
06	SHUT IN	5728	-0-	5728	46694	36	1	3602	3	Y	1895	1743	0	258	1	20
						5	4	2085	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	272807	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	8258	-	15518		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	11310	-0-	11310	11310	201	1	7757	3	Y	3047	2935	0			112
						3352	9									
03	SHUT IN	17252	-0-	17252	28562	135	1	6451	3	Y	9696	9559	0	99	1	150
						10666	9									
*04	SHUT IN	13971	-0-	13971	42533	64	1	3853	3	Y	9140	9152	0			138
						10054	9									
05	SHUT IN	8161	-0-	8161	50694	56	1	2054	3	Y	5498	5544	0			92
						3	4	6048	9							
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	50694					Y	-0-	92	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272808	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7089 - 11836	
M	O	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
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	7830	-0-	7830	7830	16	1	4529	3	Y	2986	2522	464
						3285	9						
03	SHUT IN	20908	-0-	20908	28738	84	1	13849	3	Y	6341	6738	67
						6975	9						
*04	SHUT IN	20598	-0-	20598	49336	75	1	13520	3	Y	6366	6358	75
						7003	9						
05	SHUT IN	31420	-0-	31420	80756	123	1	23372	3	Y	7068	7078	65
						150	4	7775	9				
06	SHUT IN	25245	-0-	25245	106001	72	1	19373	3	Y	5260	5275	50
						14	4	5786	9				
WORTHY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	272809	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9291 - 15042	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 W	33599	-0-	33599	33599	94	1	32425	3	Y	901	657	244
						89	4	991	9				
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272810	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	7051 - 11311	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	12070	-0-	12070	12070	22	1	6274	3	Y	5249	4434	815
						5774	9						
03	SHUT IN	21315	-0-	21315	33385	73	1	12104	3	Y	8307	9035	87
						9138	9						
*04	SHUT IN	21388	-0-	21388	54773	82	1	14768	3	Y	5944	5961	70
						6538	9						
05	SHUT IN	17251	-0-	17251	72024	67	1	12664	3	Y	4035	4068	37
						81	4	4439	9				
*06	89887 X	17863	-0-	-72024	-0-	50	1	13551	3	Y	3865	3865	37
						10	4	4252	9				
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272811	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	7083 - 11376	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	11503	-0-	11503	11503	19	1	5365	3	Y	5563	4699	864
						6119	9						
03	SHUT IN	23097	-0-	23097	34600	78	1	12919	3	Y	9182	9949	97
						10100	9						
*04	SHUT IN	22767	-0-	22767	57367	85	1	15386	3	Y	6633	6652	78
						7296	9						
05	SHUT IN	21703	-0-	21703	79070	79	1	15081	3	Y	5860	5884	54
						97	4	6446	9				
06	0 W	21475	-0-	21475	100545	61	1	16372	3	Y	4573	4583	44
						12	4	5030	9				
WORTHY RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	272812	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272814	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 7849 - 12147		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	9012	-0-	9012	9012	22	1	6073	3	Y	2652	2240 1	412
						2917	9						
03	SHUT IN	17145	-0-	17145	26157	73	1	12114	3	Y	4507	4872 1	47
						4958	9						
*04	SHUT IN	19996	-0-	19996	46153	72	1	13028	3	Y	6178	6152 1	73
						100	4	6796	9				
05	SHUT IN	19382	-0-	19382	65535	67	1	12840	3	Y	5812	5832 1	53
						82	4	6393	9				
06	SHUT IN	19159	-0-	19159	84694	52	1	14061	3	Y	4577	4586 1	44
						11	4	5035	9				

WORTHY RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	272815	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		65H	RRCID ->	272816	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 8215 - 14111		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	179	-0-	179	179	5	1	174	3	Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	25454	-0-	25454	25633	122	1	12003	3	Y	12102	11124 0 847 1	131
						17	4	13312	9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		66H	RRCID ->	272817	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		67H	RRCID ->	272818	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8660 - 14774		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	36055	-0-	36055	36055	222	1	21953	3	Y	12590	11572 0 882 1	136
						31	4	13849	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 W	39671	-0-	39671	39671	118	1	38275 3	Y	1132	1118	0	14
						33	4	1245 9					
05	0 W	70763	-0-	70763	110434	246	1	68525 3	Y	1780	1760	0	34
						34	4	1958 9					
06	0 W	69438	-0-	69438	179872	85	1	64477 3	Y	4401	4333	0	102
						35	4	4841 9					

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	44222	-0-	44222	44222	134	1	43249 3	N	729	720	0	9
						802	9						
05	0 W	84028	-0-	84028	128250	294	1	82122 3	N	1428	1410	0	27
						41	4	1571 9					
06	0 W	77573	-0-	77573	205823	96	1	73194 3	N	3857	3794	0	90
						40	4	4243 9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	4750	-0-	4750	4750	8	1	2243 3	Y	2272	1919	1	353
						2499	9						
03	SHUT IN	17641	-0-	17641	22391	66	1	10866 3	Y	6099	6388	1	64
						6709	9						
*04	SHUT IN	19492	-0-	19492	41883	74	1	13441 3	Y	5340	5341	1	63
						103	4	5874 9					
05	SHUT IN	19619	-0-	19619	61502	71	1	13414 3	Y	5498	5511	1	50
						86	4	6048 9					
06	SHUT IN	16189	-0-	16189	77691	45	1	12155 3	Y	3618	3633	1	35
						9	4	3980 9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	4692	-0-	4692	4692	6	1	1780 3	Y	2642	2232	1	410
						2906	9						
03	SHUT IN	16857	-0-	16857	21549	63	1	10470 3	Y	5749	6098	1	61
						6324	9						
*04	SHUT IN	15929	-0-	15929	37478	62	1	11126 3	Y	4233	4244	1	50
						85	4	4656 9					
05	SHUT IN	19844	-0-	19844	57322	70	1	13415 3	Y	5703	5701	1	52
						86	4	6273 9					
06	SHUT IN	24808	-0-	24808	82130	71	1	19282 3	Y	4946	4951	1	47
						14	4	5441 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
//CONT.// 020528														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272823										COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710		
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	6898	-0-	6898	6898	14	1	3746	3	Y	2853	2410	1	443
						3138	9							
03	SHUT IN	21165	-0-	21165	28063	78	1	12917	3	Y	7427	7792	1	78
						8170	9							
*04	SHUT IN	19307	-0-	19307	47370	71	1	12903	3	Y	5667	5678	1	67
						99	4	6234	9					
05	SHUT IN	26074	-0-	26074	73444	103	1	19491	3	Y	5777	5791	1	53
						125	4	6355	9					
06	SHUT IN	20754	-0-	20754	94198	58	1	15583	3	Y	4637	4646	1	44
						12	4	5101	9					

MAUND RANCH 23 UNIT										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
WELL #: 11H RRCID -> 272824										COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	4047	-0-	4047	4047	8	1	2112	3	Y	1752	1480	1	272
						1927	9							
03	SHUT IN	18757	-0-	18757	22804	79	1	12995	3	Y	5166	5384	1	54
						5683	9							
*04	SHUT IN	16794	-0-	16794	39598	65	1	11657	3	Y	4530	4531	1	53
						89	4	4983	9					
05	SHUT IN	19865	-0-	19865	59463	72	1	13689	3	Y	5470	5473	1	50
						87	4	6017	9					
06	SHUT IN	15828	-0-	15828	75291	38	1	10411	3	Y	4883	4886	1	47
						8	4	5371	9					

WORTHY RANCH										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
WELL #: 35H RRCID -> 272825										COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	110	0	41

LA BANDERA RANCH UNIT A										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
WELL #: 5H RRCID -> 272839										COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581		
01	SHUT IN	11443	-0-	11443	11443	183	1	5121	3	Y	5581	5671	1	150
						6139	9							
02	SHUT IN	8496	-0-	8496	19939	186	1	4405	3	Y	3550	3590	1	110
						3905	9							
03	SHUT IN	9386	-0-	9386	29325	370	1	4293	3	Y	4294	4252	1	152
						4723	9							
04	SHUT IN	11873	-0-	11873	41198	263	1	5711	3	Y	5363	5329	1	186
						5899	9							
05	SHUT IN	8285	-0-	8285	49483	182	1	4630	3	Y	3155	3220	1	121
						2	4	3471	9					
06	SHUT IN	6248	-0-	6248	55731	187	1	4730	3	Y	1208	1301	1	28
						2	4	1329	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:	6H	RRCID ->	272840	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	7276 - 11476
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	12047 -0-	12047	12047	218 1	6081 3	Y	5225	5298	1	140	
02	SHUT IN	6216 -0-	6216	18263	5748 9	115 1	2709 3	Y	3084	3128	96	
03	SHUT IN	3593 -0-	3593	21856	3392 9	117 1	1364 3	Y	1920	1948	68	
04	SHUT IN	6731 -0-	6731	28587	2112 9	229 1	4982 3	Y	1382	1402	48	
05	SHUT IN	9480 -0-	9480	38067	1520 9	291 1	7413 3	Y	1611	1597	62	
06	SHUT IN	11573 -0-	11573	49640	4 4	327 1	8263 3	Y	2708	2706	64	
					4 4		2979 9					
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	272841	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	N/A
11	SHUT IN	-0- -0-	-0-	-0-	173 1	4556 3	Y	-0-			-0-	
12	SHUT IN	9312 -0-	9312	9312	4583 9	299 1	8198 3	Y	4166	3816	350	
*01	SHUT IN	14817 -0-	14817	24129	9 4	274 1	6311 9	Y	5737	5810	277	
*02	SHUT IN	11402 -0-	11402	35531	4184 9	274 1	6944 3	Y	3804	3835	246	
03	SHUT IN	10896 -0-	10896	46427	303 1	3730 9	6863 3	Y	3391	3432	205	
*04	SHUT IN	9326 -0-	9326	55753	246 1	5660 3	Y	3109	2954	1	360	
05	SHUT IN	6697 -0-	6697	62450	3420 9	178 1	3755 3	Y	2497	2685	172	
06	SHUT IN	7024 -0-	7024	69474	17 4	120 1	2747 9	Y	1785	1856	101	
					1964 9		4940 3					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	66H	RRCID ->	272851	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8464 - 14211
04	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SHUT IN	22968 -0-	22968	22968	89 1	8805 3	N	12784	11751	0	138	
					12 4	14062 9			895	1		
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	40H	RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8353 - 12803
02	SHUT IN	-0- -0-	-0-	-0-	390 1	18211 3	Y	-0-			-0-	
03	0 W	23550 -0-	23550	23550	4949 9	466 1	28359 3	Y	4499	4410	89	
04	0 W	35092 -0-	35092	58642	6265 9	614 1	28650 3	Y	5695	5701	83	
05	0 W	34007 -0-	34007	92649	4743 9	417 1	19546 3	Y	4312	4328	67	
06	0 W	24115 -0-	24115	116764	1 4	4151 9			3774	3742	99	
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	41H	RRCID ->	272860	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7949 - 12615
02	SHUT IN	-0- -0-	-0-	-0-	438 1	20441 3	Y	-0-			-0-	
03	SHUT IN	28447 -0-	28447	28447	7568 9	349 1	21228 3	Y	6880	6744	136	
04	SHUT IN	28638 -0-	28638	57085	7060 9	517 1	24061 3	Y	6418	6460	94	
05	SHUT IN	30450 -0-	30450	87535	5872 9	440 1	20634 3	Y	5338	5349	83	
06	SHUT IN	26573 -0-	26573	114108	1 4	5498 9			4998	4950	131	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
WORTHY RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 272862			COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH	8541 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		42H	RRCID -> 272867			COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH	7684 PERF. 8087 - 12616			
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 W	33872	-0-	33872	33872	625	1	29165	3	Y	3711	3638	1	73
							4082	9							
04		0 W	38087	-0-	38087	71959	555	1	33768	3	Y	3420	3443	1	50
							3762	9							
05		0 W	38223	-0-	38223	110182	668	1	31162	3	Y	5811	5770	1	91
							1	4	6392	9					
06		0 W	29264	-0-	29264	139446	486	1	22727	3	Y	5500	5447	1	144
							1	4	6050	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		43H	RRCID -> 272868			COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH	7666 PERF. 8134 - 12671			
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		SHUT IN	32966	-0-	32966	32966	608	1	28381	3	Y	3615	3544	1	71
							3977	9							
04		SHUT IN	31722	-0-	31722	64688	423	1	25738	3	Y	5054	5051	1	74
							5559	9							
05		SHUT IN	28300	-0-	28300	92988	479	1	22305	3	Y	5014	5010	1	78
							1	4	5515	9					
06		SHUT IN	24808	-0-	24808	117796	417	1	19531	3	Y	4417	4379	1	116
							1	4	4859	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		44H	RRCID -> 272869			COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH	7662 PERF. 8636 - 12884			
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 W	28989	-0-	28989	28989	508	1	23726	3	Y	4323	4238	1	85
							4755	9							
04		0 W	29938	-0-	29938	58927	415	1	25235	3	Y	3897	3925	1	57
							4287	9							
05		0 W	26792	-0-	26792	85719	465	1	21701	3	Y	4205	4196	1	66
							4626	9							
06		0 W	22684	-0-	22684	108403	398	1	18634	3	Y	3320	3299	1	87
							3652	9							

WORTHY RANCH			WELL #:		36H	RRCID -> 272871			COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH	8454 PERF. 9128 - 13801			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	352	257	0	95	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	29H	RRCID ->	272873	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	8176 - 14261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		SHUT IN	19095	-0-	19095	19095	31 1	15433 3	Y	3301	1799 0	1469 1		33
							3631 9							
02		SHUT IN	34869	-0-	34869	53964	56 1	27363 3	Y	6773	6662 0	123 1		21
							7450 9							
03		SHUT IN	30786	-0-	30786	84750	57 1	23851 3	Y	6253	6252 0			22
							6878 9							
04		SHUT IN	24778	-0-	24778	109528	53 1	18815 3	Y	5315	5304 0			33
							5847 9							
05		SHUT IN	24491	-0-	24491	134019	49 1	18654 3	Y	5238	5238 0			33
							26 4	5762 9						
06		SHUT IN	21677	-0-	21677	155696	50 1	16791 3	Y	4373	4342 0	41 1		23
							26 4	4810 9						

STANLEY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	272874	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776	

07		0	51782	-0-	51782	715300	172 1	48529 3	Y	2796	2790 0			111
							3076 9							
08		0	47763	-0-	47763	763063	166 1	44630 3	Y	2691	2728 0			74
							2960 9							
09		0	12582	-0-	12582	775645	40 1	12117 3	Y	378	383 0			69
							416 9							
10		0	48867	-0-	48867	824512	135 1	45361 3	Y	3060	3055 0			74
							3366 9							
11		0	37227	-0-	37227	861739	208 1	34303 3	Y	2434	2401 0			107
							2677 9							
12		0	38385	-0-	38385	900124	130 1	35180 3	Y	2792	2799 0			100
							3071 9							
01		0	38434	-0-	38434	938558	196 1	35459 3	Y	2481	2489 0			92
							2729 9							
02		0 W	35344	-0-	35344	973902	209 1	32675 3	Y	2130	2138 0			84
							2343 9							
03		0 W	36015	-0-	36015	1009917	197 1	33239 3	Y	2207	2189 0			102
							2428 9							
04		0 W	8103	-0-	8103	1018020	99 1	6960 3	Y	416	381 0			137
							458 9							
05		0 W	46431	-0-	46431	1064451	89 1	43384 3	Y	2316	2306 0			147
							410 4	2548 9						
06		0 W	26388	-0-	26388	1090839	79 1	24892 3	Y	1229	1275 0			101
							65 4	1352 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	45H	RRCID ->	272877	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8026 - 12723	

02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		SHUT IN	20539	-0-	20539	20539	350 1	16325 3	Y	3513	3444 1			69
							3864 9							
04		SHUT IN	36402	-0-	36402	56941	450 1	27337 3	Y	7831	7786 1			114
							8614 9							
05		SHUT IN	21026	-0-	21026	77967	360 1	16802 3	Y	3513	3572 1			55
							3864 9							
06		SHUT IN	21424	-0-	21424	99391	375 1	17537 3	Y	3192	3163 1			84
							1 4	3511 9						

WORTHY RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	272878	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	N/A	

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		46H	RRCID ->	272879	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7991 - 12847
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN		20767	-0-	20767	342 1	15973 3	Y	4047	3967 1		80
						4452 9						
04	SHUT IN		30789	-0-	30789	420 1	25482 3	Y	4442	4457 1		65
						4886 9						
05	SHUT IN		28389	-0-	28389	509 1	23724 3	Y	3778	3784 1		59
						4156 9						
06	SHUT IN		23399	-0-	23399	412 1	19299 3	Y	3352	3323 1		88
						1 4	3687 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8388 - 14444
01	SHUT IN		18230	-0-	18230	28 1	13886 3	Y	3924	2139 0	1746 1	39
						4316 9						
02	SHUT IN		33796	-0-	33796	54 1	26233 3	Y	6826	6713 0	130 1	22
						7509 9						
03	SHUT IN		29606	-0-	29606	53 1	22094 3	Y	6781	6779 0		24
						7459 9						
04	SHUT IN		22927	-0-	22927	47 1	16738 3	Y	5533	5523 0		34
						6086 9						
05	SHUT IN		20134	-0-	20134	38 1	14295 3	Y	5255	5256 0		33
						20 4	5781 9					
06	SHUT IN		16882	-0-	16882	37 1	12177 3	Y	4226	4196 0	41 1	22
						19 4	4649 9					

WORTHLEY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9029 - 12333
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	250	182 0		68

STANLEY RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9254 - 13360
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	20683	-0-	20683	20683	38 1	19186 3	Y	1324	1206 0		118
						3 4	1456 9					
06	SHUT IN	45574	-0-	45574	66257	106 1	42375 3	Y	2812	2868 0		62
						3093 9						

STANLEY RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	272893	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	9288 - 13218
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	29646	-0-	29646	29646	52 1	26523 3	Y	2787	2538 0		249
						5 4	3066 9					
06	SHUT IN	44449	-0-	44449	74095	97 1	38656 3	Y	5178	5313 0		114
						5696 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	21992	-0-	21992	21992	39	1	20056	3	1721	1567	0	154
							4	4	1893	9				
06		SHUT IN	44550	-0-	44550	66542	102	1	40623	3	3477	3554	0	77
							3825	9						

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	31159	-0-	31159	31159	57	1	28720	3	2161	1968	0	193
							5	4	2377	9				
06		SHUT IN	47770	-0-	47770	78929	110	1	43807	3	3503	3619	0	77
							3853	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

01		SHUT IN	16366	-0-	16366	16366	28	1	14082	3	2051	1118	0	21
							2256	9						
02		SHUT IN	32313	-0-	32313	48679	55	1	26702	3	5051	4968	0	16
							5556	9				88	1	
03		0 W	31343	-0-	31343	80022	59	1	24345	3	6308	6302	0	22
							6939	9						
04		0 W	20825	-0-	20825	100847	46	1	16322	3	4002	3999	0	25
							4402	9						
05		0 W	20037	-0-	20037	120884	42	1	15826	3	3770	3771	0	24
							22	4	4147	9				
06		0 W	17679	-0-	17679	138563	43	1	14278	3	3033	3012	0	16
							22	4	3336	9			29	1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

01		SHUT IN	16771	-0-	16771	16771	28	1	14177	3	2333	1272	0	23
							2566	9					1038	1
02		SHUT IN	32057	-0-	32057	48828	54	1	26030	3	5430	5340	0	17
							5973	9					96	1
03		0 W	20009	-0-	20009	68837	37	1	15247	3	4295	4297	0	15
							4725	9						
04		0 W	20892	-0-	20892	89729	46	1	16658	3	3756	3748	0	23
							4132	9						
05		0 W	19895	-0-	19895	109624	43	1	16257	3	3247	3249	0	21
							23	4	3572	9				
06		0 W	17041	-0-	17041	126665	42	1	14088	3	2626	2608	0	14
							22	4	2889	9			25	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	30H	RRCID ->	272912	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8169 - 14136
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	SHUT IN	18011	-0-	18011	18011	29 1 3422 9	14560 3	Y	3111	1696 0	1384 1	31
02	SHUT IN	34865	-0-	34865	52876	57 1 7074 9	27734 3	Y	6431	6325 0	117 1	20
03	0 W	29364	-0-	29364	82240	55 1 6288 9	23021 3	Y	5716	5716 0		20
04	0 W	21656	-0-	21656	103896	47 1 4765 9	16787 3	Y	4332	4325 0		27
05	0 W	21583	-0-	21583	125479	45 1 24 4	17086 3	Y	4025	4026 0		26
06	0 W	18993	-0-	18993	144472	46 1 24 4	15273 3	Y	3318	3296 0	31 1	17

STUMBERG RANCH			WELL #:	40H	RRCID ->	272914	COMPL. DATE	01/05/2014	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	47H	RRCID ->	272916	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8148 - 13090
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	17621	-0-	17621	17621	308 1 2941 9	14372 3	Y	2674	2621 1		53
04	0 W	29618	-0-	29618	47239	416 1 3955 9	25246 3	Y	3595	3596 1		52
05	0 W	22910	-0-	22910	70149	386 1 4528 9	17996 3	Y	4116	4104 1		64
06	0 W	18538	-0-	18538	88687	319 1 1 4	14926 3	Y	2993	2978 1		79

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	48H	RRCID ->	272918	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8268 - 13178
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	13377	-0-	13377	13377	265 1 747 9	12365 3	Y	679	666 1		13
04	0 W	23908	-0-	23908	37285	315 1 4447 9	19145 3	Y	4043	3997 1		59
05	0 W	20539	-0-	20539	57824	323 1 5128 9	15088 3	Y	4662	4648 1		73
06	0 W	16223	-0-	16223	74047	276 1 1 4	12919 3	Y	2752	2753 1		72

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	272919	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7579 - 11892
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	1311	-0-	1311	1311	1 1 1262 9	48 3	Y	1147	636 1		511
04	SHUT IN	10772	-0-	10772	12083	92 1 9585 9	1031 3	Y	8714	9152 1		73
05	SHUT IN	8267	-0-	8267	20350	168 1 9 4	1469 3	Y	6019	6055 1		37
06	SHUT IN	6128	-0-	6128	26478	71 1 317 4	1136 3	Y	4185	4167 1		55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 49H		RRCID -> 272920		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8659 - 12878						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	105	-0-	105	105	1	1	74	3	Y	27	10	0	5	1	12
						30	9									
04	0 W	25954	-0-	25954	26059	80	1	25251	3	Y	466	418	0	45	1	15
						513	9									
05	0 W	32848	-0-	32848	58907	59	1	28278	3	Y	4101	4019	0	9	1	88
						4511	9									
06	0 W	25158	-0-	25158	84065	52	1	20831	3	Y	3883	3866	0			105
						4	4	4271	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272922		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7722 - 12069						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	2819	-0-	2819	2819	5	1	236	3	Y	2344	1300	1			1044
						2578	9									
04	SHUT IN	11486	-0-	11486	14305	107	1	1197	3	Y	9188	10155	1			77
						10107	9									
05	SHUT IN	9064	-0-	9064	23369	180	1	1579	3	Y	6633	6670	1			40
						9	4	7296	9							
06	SHUT IN	7104	-0-	7104	30473	70	1	1125	3	Y	5086	5059	1			67
						314	4	5595	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 272925		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 6984		PERF. 7516 - 11808						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	2300	-0-	2300	2300	5	1	208	3	Y	1897	1052	1			845
						2087	9									
04	SHUT IN	10146	-0-	10146	12446	107	1	1195	3	Y	7972	8750	1			67
						8769	9									
05	SHUT IN	9407	-0-	9407	21853	185	1	1620	3	Y	6902	6927	1			42
						10	4	7592	9							
06	SHUT IN	7807	-0-	7807	29660	91	1	1452	3	Y	5325	5297	1			70
						406	4	5858	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8155 - 12298						
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	8523	-0-	8523	8523	95	1	6841	3	Y	1443	543	0	277	1	623
						1587	9									
04	SHUT IN	32019	-0-	32019	40542	82	1	25873	3	Y	5410	5328	0	527	1	178
						5951	9									
05	SHUT IN	33403	-0-	33403	73945	58	1	27654	3	Y	5174	5230	0	11	1	111
						5691	9									
06	SHUT IN	22709	-0-	22709	96654	50	1	19568	3	Y	2807	2842	0			76
						3	4	3088	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 272985		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7628 - 11957						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272986		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925	
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272993		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272999		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 273000		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273001		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8743 PERF. N/A																
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921																
01		25962 X	25962	-0-	-0-	-0-	24259	2	1703	9	N	1548	1799	1		178
02		22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	20589	2	1425	9	N	1295	1250	1		223
03		26815 X	22726	-0-	-4089	-0-	21279	2	1447	9	N	1315	1086	1	1 8	451
04		25950 X	18254	-0-	-7696	-0-	17312	2	942	9	N	856	724	1		583
05		26815 X	21584	-0-	-5231	-0-	20470	2	1114	9	N	1013	1069	1	1 8	526
*06		26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	25312	2	1581	9	N	1437	1736	1		227

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645																
01		41385 X	41385	-0-	-0-	-0-	344	1	35984	2	N	4597	4725	1		420
							5057	9								
02		32471 X	32471	-0-	-0-	-0-	336	1	28333	2	N	3456	3415	1	6 8	455
							3802	9								
03		37983 X	37983	-0-	-0-	-0-	271	1	33573	2	N	3763	3613	1		605
							4139	9								
04		40050 X	31604	-0-	-8446	-0-	168	1	27797	2	N	3308	3064	1		849
							3639	9								
05		41385 X	32303	-0-	-9082	-0-	215	1	28396	2	N	3356	3401	1		804
							3692	9								
06		40050 X	28502	-0-	-11548	-0-	277	1	24901	2	N	3022	3553	1		273
							3324	9								

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426																
01		15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	13489	2	2455	9	N	2232	2362	1		470
02		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	11422	2	2000	9	N	1818	1985	1	1 8	302
03		17391 X	12815	-0-	-4576	-0-	10890	2	1925	9	N	1750	1613	1	4 8	435
04		15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	-0-				435
05		15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	10	443	1	2 8	-0-
06		15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
PGE DOS		WELL #:		2H	RRCID ->	260052	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8339 - 15700	
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
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	170	1	109
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8	109
03		19902 X	-0-	-0-	-19902				N	3	3	8	109
04		30 X	-0-	-0-	-30				N	1	1	8	109
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	109
*06		19559 X	19559	-0-	-0-			319 1	18159 2	N	983	697 1	395
						1081	9						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		7H	RRCID ->	260117	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557 - 12715	
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
02		T. A.	20274	-0-	20274	20274	158 1	17565 2	N	2319	1980 1		461
						2551 9							
03		T. A.	18771	-0-	18771	39045	153 1	16279 2	N	2126	1966 1	4 8	617
						2339 9							
04		T. A.	15831	-0-	15831	54876	135 1	13866 2	N	1664	1454 1	1 8	826
						1830 9							
05		T. A.	14357	-0-	14357	69233	73 1	12631 2	N	1503	1582 1	2 8	745
						1653 9							
06		T. A.	6025	-0-	6025	75258	11 1	5370 2	N	585	1130 1		200
						644 9							

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		8H	RRCID ->	260205	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 - 12745	
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
01		13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	248 1	11378 2	N	1503	1633 1		362
						1653 9							
02		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	92 1	10150 2	N	1235	1439 1		158
						1359 9							
03		14198 X	12885	-0-	-1313	-0-	106 1	11304 2	N	1341	889 1	1 8	609
						1475 9							
04		12900 X	10765	-0-	-2135	-0-	92 1	9503 2	N	1064	909 1	2 8	762
						1170 9							
05		13330 X	11558	-0-	-1772	-0-	59 1	10266 2	N	1121	1054 1	2 8	827
						1233 9							
06		12840 X	4185	-0-	-8655	-0-	8 1	3805 2	N	338	1041 1		124
						372 9							

PGE DOS		WELL #:		6H	RRCID ->	260349	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	210 1	27598 2	N	2191	2545 1		212
						2410 9							
02		26585 X	26585	-0-	-0-	-0-	185 1	24310 2	N	1900	1814 1		298
						2090 9							
03		31031 X	28089	-0-	-2942	-0-	207 1	25750 2	N	1938	1793 1		443
						2132 9							
04		30030 X	26803	-0-	-3227	-0-	114 1	24938 2	N	1592	1261 1		774
						1751 9							
05		30969 X	28674	-0-	-2295	-0-	202 1	26400 2	N	1884	1783 1	1 8	874
						2072 9							
06		29250 X	28011	-0-	-1239	-0-	158 1	25895 2	N	1780	2299 1	1 8	354
						1958 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 147715														
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	186	1	24408	2	N	2234	2549	1	301
02	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	2457	9	21632	2	N	1925	1990	1	231
03	27435 X	24911	-0-	-2524	-0-	165	1	22570	2	N	1963	1618	1	576
04	26550 X	22746	-0-	-3804	-0-	2118	9	20821	2	N	1663	1449	1	790
05	27435 X	24688	-0-	-2747	-0-	182	1	22451	2	N	1878	1952	1	715
06	26190 X	23430	-0-	-2760	-0-	2159	9	21355	2	N	1768	1975	1	508
						96	1							
						1829	9							
						171	1							
						2066	9							
						130	1							
						1945	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
01	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	162	1	15523	2	N	3049	2311	1	806
02	21399 X	21399	-0-	-0-	-0-	3354	9	17792	2	N	2966	3410	1	362
03	27776 X	19946	-0-	-7830	-0-	344	1	16382	2	N	2967	2688	1	635
04	18420 X	17193	-0-	-1227	-0-	300	1	14336	2	N	2484	2336	1	775
05	23684 X	18131	-0-	-5553	-0-	3263	9	14984	2	N	2795	2687	1	877
06	22920 X	13008	-0-	-9912	-0-	300	1	10437	2	N	1793	2266	1	404
						125	1							
						2732	9							
						72	1							
						3075	9							
						599	1							
						1972	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
01	44696 X	44696	-0-	-0-	-0-	159	1	40564	2	N	3612	3797	1	429
02	40795 X	40795	-0-	-0-	-0-	3973	9	37010	2	N	3288	3096	1	621
03	47678 X	45373	-0-	-2305	-0-	168	1	41404	2	N	3432	3443	1	609
04	46140 X	40057	-0-	-6083	-0-	3617	9	36527	2	N	3060	2862	1	805
05	47678 X	44013	-0-	-3665	-0-	194	1	40170	2	N	3313	3355	1	762
06	43920 X	42517	-0-	-1403	-0-	3775	9	38897	2	N	3150	3350	1	561
						164	1							
						3366	9							
						199	1							
						3644	9							
						155	1							
						3465	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
01	18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	16988	2	1225	9	N	1114	1091	1	402
02	15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	14257	2	1058	9	N	962	1091	1	271
03	23715 X	12668	-0-	-11047	-0-	11767	2	901	9	N	819	715	1	375
04	18360 X	12582	-0-	-5778	-0-	11799	2	783	9	N	712	357	1	729
05	18228 X	16485	-0-	-1743	-0-	15429	2	1056	9	N	960	906	1	782
06	17640 X	15612	-0-	-2028	-0-	14656	2	956	9	N	869	1410	1	241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
M O	ALLOW 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
01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	N	337			447
						371	9							
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	23	1	1191	2	N	899	916	1	430
						989	9							
03	2108 X	951	-0-	-1157	-0-	5	1	265	2	N	619	729	1	313
						681	9					7	8	
04	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	57	1	6494	2	N	1352	904	1	757
						1487	9					4	8	
05	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	34	1	7062	2	N	1460	1427	1	790
						1606	9							
*06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	281	1	4890	2	N	951	1248	1	492
						1046	9					1	8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
01	27313 X	27313	-0-	-0-	-0-	23182	2	4131	9	N	3755	4096	1	324
02	20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	17168	2	2961	9	N	2692	2676	1	340
03	22413 X	20645	-0-	-1768	-0-	17612	2	3033	9	N	2757	2311	1	786
04	26430 X	17613	-0-	-8817	-0-	15143	2	2470	9	N	2245	1965	1	1065
05	27311 X	18228	-0-	-9083	-0-	15525	2	2703	9	N	2457	2434	1	1087
06	26430 X	17146	-0-	-9284	-0-	14608	2	2538	9	N	2307	2979	1	415

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
01	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	141	1	12438	2	N	1470	1843	1	245
						1617	9							
02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	111	1	10876	2	N	1293	1435	1	103
						1422	9							
03	15500 X	13780	-0-	-1720	-0-	175	1	12080	2	N	1386	910	1	578
						1525	9					1	8	
04	14460 X	12865	-0-	-1595	-0-	148	1	11430	2	N	1170	906	1	842
						1287	9							
05	14942 X	7598	-0-	-7344	-0-	115	1	6723	2	N	691	723	1	802
						760	9					8	8	
06	13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	3	705	1	97
												3	8	

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
01	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	159	1	14054	2	N	1697	1822	1	288
						1867	9							
02	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	114	1	11251	2	N	1303	1256	1	335
						1433	9							
03	16926 X	14118	-0-	-2808	-0-	179	1	12320	2	N	1472	1238	1	567
						1619	9					2	8	
04	16260 X	13510	-0-	-2750	-0-	155	1	11951	2	N	1276	1085	1	755
						1404	9					3	8	
05	16089 X	9587	-0-	-6502	-0-	145	1	8431	2	N	919	1076	1	598
						1011	9							
06	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	3	349	1	249
												3	8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.//	147715										
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	1H	RRCID ->	261450	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8475 - 15216		
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			

01		46248 X	46248	-0-	-0-	-0-	167	1	42835	2	N	2951	2921	1	377
							3246	9							
02		40306 X	40306	-0-	-0-	-0-	169	1	37301	2	N	2578	2519	1	436
							2836	9							
03		52173 X	44052	-0-	-8121	-0-	192	1	40774	2	N	2805	2671	1	2 8 568
							3086	9							
04		47250 X	38936	-0-	-8314	-0-	163	1	36273	2	N	2273	1967	1	4 8 870
							2500	9							
05		48825 X	40693	-0-	-8132	-0-	187	1	37825	2	N	2437	2670	1	1 8 636
							2681	9							
06		44760 X	40254	-0-	-4506	-0-	150	1	37532	2	N	2338	2468	1	1 8 505
							2572	9							

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261561	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	13320 - 13532		
01		25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	209	1	23676	2	N	1442	1611	1	415
							1586	9							
02		21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	244	1	20156	2	N	1286	1426	1	275
							1415	9							
03		27528 X	23550	-0-	-3978	-0-	263	1	21749	2	N	1398	1071	1	2 8 600
							1538	9							
04		24660 X	20770	-0-	-3890	-0-	179	1	19276	2	N	1195	724	1	81 8 990
							1315	9							
05		25482 X	21652	-0-	-3830	-0-	185	1	20048	2	N	1290	1240	1	35 8 1005
							1419	9							
06		24660 X	21125	-0-	-3535	-0-	120	1	19690	2	N	1195	1788	1	13 8 399
							1315	9							

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	5H	RRCID ->	261826	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8445 - 14335		
01		23572 X	23572	-0-	-0-	-0-	233	1	21919	2	N	1291	1468	1	187
							1420	9							
02		19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	224	1	17829	2	N	1059	912	1	334
							1165	9							
03		24862 X	21247	-0-	-3615	-0-	244	1	19732	2	N	1155	907	1	582
							1271	9							
04		22800 X	18115	-0-	-4685	-0-	169	1	17045	2	N	819	543	1	858
							901	9							
05		0 W	19321	-0-	19321	19321	174	1	17988	2	N	1054	1245	1	1 8 666
							1159	9							
06		0 W	18639	-0-	18639	37960	122	1	17453	2	N	967	1411	1	222
							1064	9							

PGE BROWNE				WELL #:	E 1H	RRCID ->	263096	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	8351 - 13086		
01		13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	233	1	11391	2	N	1452	1450	1	413
							1597	9							
02		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	203	1	10225	2	N	1243	1439	1	217
							1367	9							
03		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	40	1	3195	2	N	377	180	1	1 8 413
							415	9							
04		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	78	1	5940	2	N	638			1051
							702	9							
05		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	131	1	5760	2	N	686	708	1	1029
							755	9							
*06		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	326	1	9234	2	N	1152	1787	1	394
							1267	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
PGE BROWNE		WELL #: C 1H		RRCID -> 263113		COMPL. DATE 07/27/2011				TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250				
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	* C	EOM BALANCE	
01	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	403	1	17432	2	N	1644	1979	1	302
02	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	1808	9	14432	2	N	1413	1277	1	437
03	22041 X	5235	-0-	-16806	-0-	351	1	4662	2	N	452	543	1	346
04	20160 X	11155	-0-	-9005	-0-	1554	9	10345	2	N	697			1043
05	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	76	1	21787	2	N	1816	1775	1	1084
*06	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	497	9	18147	2	N	1750	2471	1	363
						43	1							
						767	9							
						177	1							
						1998	9							
						389	1							
						1925	9							

PGE BROWNE		WELL #: C 2H		RRCID -> 263118		COMPL. DATE 09/01/2011				TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8	204
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			204
04	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	69	1	16588	2	N	1570	713	1	1061
05	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	1727	9	17195	2	N	1819	1756	1	1121
*06	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	139	1	6129	2	N	647	1224	1	542
						2001	9							
						132	1							
						712	9							

WOLF A		WELL #: 2H		RRCID -> 263275		COMPL. DATE 06/26/2011				TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090				
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3440	2	395	9	N	359	570	1	97
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3028	2	422	9	N	384	357	1	124
03	5766 X	4697	-0-	-1069	-0-	4117	2	580	9	N	527	173	1	478
04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5476	2	619	9	N	563	528	1	513
05	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	5996	2	563	9	N	512	887	1	138
*06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5920	2	498	9	N	453	354	1	237

WOLF A		WELL #: 1H		RRCID -> 263302		COMPL. DATE 06/20/2011				TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220				
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3328	2	371	9	N	337	485	1	48
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5199	2	573	9	N	521	179	1	390
03	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6111	2	487	9	N	443	509	1	323
04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4624	2	403	9	N	366	170	1	515
05	6386 X	4749	-0-	-1637	-0-	4366	2	383	9	N	348	528	1	335
06	6390 X	4425	-0-	-1965	-0-	4076	2	349	9	N	317	351	1	301

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: L 1H		RRCID -> 263434		COMPL. DATE 07/05/2011				TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039				
01	59130 X	59130	-0-	-0-	-0-	162	1	55588	2	N	3073	3453	1	433
02	48660 X	48660	-0-	-0-	-0-	3380	9	45646	2	N	2612	2554	1	491
03	68293 X	52394	-0-	-15899	-0-	141	1	49181	2	N	2807	2514	1	783
04	60240 X	44848	-0-	-15392	-0-	2873	9	42326	2	N	2181	1792	1	1171
05	62248 X	50039	-0-	-12209	-0-	125	1	47114	2	N	2504	2694	1	976
06	57210 X	46782	-0-	-10428	-0-	3088	9	44060	2	N	2336	2840	1	472
						123	1							
						2399	9							
						171	1							
						2754	9							
						152	1							
						2570	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
PGE BROWNE		WELL #: E 2H		RRCID -> 265076		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272			
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	
01	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	170 1	8317 2	N	1243	1420 1	369
						1367 9					
02	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	157 1	7949 2	N	1125	1279 1	215
						1238 9					
03	8804 X	7617	-0-	-1187	-0-	82 1	6450 2	N	986	537 1	5 8 659
						1085 9					
04	8970 X	8126	-0-	-844	-0-	92 1	6926 2	N	1007	542 1	7 8 1117
						1108 9					
*05	9269 X	9175	-0-	-94	-0-	177 1	7787 2	N	1101	1249 1	5 8 964
						1211 9					
06	8970 X	7754	-0-	-1216	-0-	226 1	6383 2	N	1041	1415 1	5 8 585
						1145 9					

FAITH-BONITA		WELL #: A 1H		RRCID -> 265617		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	18879 X	3850	-0-	-15029	-0-	2996 2	854 9	Y	776	423 0	353
04	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	795 1	18006 2	Y	4187	1724 0	2584 1 232
						4606 9					
05	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	8357 2	2462 9	Y	2238	2322 1	2 8 146
06	3720 X	141	-0-	-3579	-0-	28 2	113 9	Y	103	5 8	244

WOLF B		WELL #: 1H		RRCID -> 265823		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053			
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2167 2	376 9	N	342	531 1	108
02	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1971 2	362 9	N	329		437
03	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5373 2	562 9	N	511	679 1	1 8 268
04	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5680 2	485 9	N	441	174 1	2 8 533
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5357 2	453 9	N	412	533 1	1 8 411
06	5730 X	4948	-0-	-782	-0-	4552 2	396 9	N	360	354 1	1 8 416

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: D 5H		RRCID -> 266065		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88		214
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		219
03	35278 X	7928	-0-	-27350	-0-	48 1	6761 2	N	1017	708 1	528
						1119 9					
04	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	52 1	8403 2	N	1325	723 1	14 8 1116
						1458 9					
05	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	96 1	10315 2	N	1566	1599 1	7 8 1076
						1723 9					
*06	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	47 1	7285 2	N	1049	1595 1	4 8 526
						1154 9					

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: D 6H		RRCID -> 266067		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130			
01	50133 X	50133	-0-	-0-	-0-	233 1	43715 2	N	5623	5202 1	673
						6185 9					
02	43312 X	43312	-0-	-0-	-0-	277 1	37152 2	N	5348	5342 1	679
						5883 9					
03	50561 X	45284	-0-	-5277	-0-	276 1	38944 2	N	5513	5337 1	1 8 854
						6064 9					
04	48510 X	35800	-0-	-12710	-0-	191 1	31200 2	N	4008	3774 1	1 8 1087
						4409 9					
05	50127 X	27489	-0-	-22638	-0-	221 1	23693 2	N	3250	3198 1	1139
						3575 9					
06	48510 X	22808	-0-	-25702	-0-	126 1	19673 2	N	2735	3167 1	707
						3009 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715										
FAITH-YANA			WELL #: A 2H		RRCID -> 268752		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7596 - 14518		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-				Y	326	1	-0-
04		951 X	951	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	746	161 0	170 1
							821	9					415
							24	1	568	2			393
							648	9					
05		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-				Y	589	140 0	471 1
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	159 0	234

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: A 8H		RRCID -> 269321		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 8247 - 12858		
01		25575 X	22581	-0-	-2994	-0-	70	1	20704	2	N	1643	1273 1
							1807	9					475
02		23072 X	20744	-0-	-2328	-0-	67	1	18745	2	N	1756	1978 1
							1932	9					253
03		24273 X	20150	-0-	-4123	-0-	81	1	18123	2	N	1769	1623 1
							1946	9					399
04		21840 X	16594	-0-	-5246	-0-	61	1	15138	2	N	1268	728 1
							1395	9					939
05		22971 X	16976	-0-	-5995	-0-	68	1	15351	2	N	1415	1253 1
							1557	9				1 8	1100
06		22230 X	15118	-0-	-7112	-0-	64	1	13638	2	N	1287	1932 1
							1416	9					455

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: D 1H		RRCID -> 269359		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8653 - 13374		
01		42377 X	30076	-0-	-12301	-0-	86	1	27285	2	N	2459	2570 1
							2705	9					535
02		38276 X	24963	-0-	-13313	-0-	79	1	22663	2	N	2019	2174 1
							2221	9					380
03		35929 X	18418	-0-	-17511	-0-	45	1	17041	2	N	1211	1070 1
							1332	9					521
04		32070 X	25451	-0-	-6619	-0-	61	1	23351	2	N	1854	1272 1
							2039	9					1103
05		31589 X	24783	-0-	-6806	-0-	72	1	22559	2	N	1956	1957 1
							2152	9				2 8	1100
06		29100 X	22966	-0-	-6134	-0-	72	1	20891	2	N	1821	2522 1
							2003	9				1 8	398

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: D 3H		RRCID -> 269360		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8889 - 13437		
01		40610 X	28228	-0-	-12382	-0-	81	1	25395	2	N	2502	2523 1
							2752	9					593
02		36680 X	23626	-0-	-13054	-0-	75	1	21256	2	N	2086	2349 1
							2295	9					330
03		35681 X	15047	-0-	-20634	-0-	36	1	13800	2	N	1101	718 1
							1211	9				1 8	712
04		31980 X	26905	-0-	-5075	-0-	64	1	24436	2	N	2186	1779 1
							2405	9					1119
05		31651 X	23983	-0-	-7668	-0-	70	1	21836	2	N	1888	2155 1
							2077	9				1 8	851
06		27330 X	22210	-0-	-5120	-0-	69	1	19951	2	N	1991	2319 1
							2190	9					523

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8343 - 12960	
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
01	41106 X	32058	-0-	-9048	-0-	92	1 29105 2	N	2601	2924 1	290
02	37128 X	27434	-0-	-9694	-0-	2861	9 1 24929 2	N	2198	1825 1	663
03	38688 X	20222	-0-	-18466	-0-	2418	9 1 18880 2	N	1175	1088 1 1 8	749
04	33780 X	27878	-0-	-5902	-0-	49	1 1293 9 1 25610 2	N	2001	1606 1 3 8	1141
05	32798 X	28172	-0-	-4626	-0-	67	1 2201 9 1 25731 2	N	2144	2175 1 1 8	1109
06	31020 X	25522	-0-	-5498	-0-	83	1 2358 9 1 23296 2	N	1950	2663 1 1 8	395
						2145	9				
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 2H		RRCID -> 269390		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8383 - 13006	
01	51987 X	36450	-0-	-15537	-0-	105	1 32992 2	N	3048	3253 1	458
02	41244 X	30159	-0-	-11085	-0-	3353	9 1 27229 2	N	2577	2532 1	503
03	42408 X	21734	-0-	-20674	-0-	95	1 2835 9 1 19979 2	N	1548	1276 1	775
04	38580 X	32118	-0-	-6462	-0-	52	1 1703 9 1 29285 2	N	2505	2162 1 1 8	1117
05	38595 X	31327	-0-	-7268	-0-	77	1 2756 9 1 28677 2	N	2325	2512 1	930
06	35280 X	29913	-0-	-5367	-0-	92	1 2558 9 1 27024 2	N	2541	2855 1 1 8	615
						94	1 2795 9				
FAITH BONITA E UNIT		WELL #: J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7064 - 14837	
01	27683 X	26463	-0-	-1220	-0-	204	1 19933 2	N	5751	5865 0	166
02	20132 X	233	-0-	-19899	-0-	6326	9 2 50 9	N	45	211 0	-0-
03	14663 X	78	-0-	-14585	-0-	183	2 67 9	Y	61		61
04	25620 X	-0-	-0-	-25620	-0-	11	2	Y	2	2 8	61
05	26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-			Y	-0-		61
06	25620 X	-0-	-0-	-25620	-0-			Y	178	77 0	162
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 2H		RRCID -> 269966		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8375 - 13495	
01	34162 X	22692	-0-	-11470	-0-	69	1 21163 2	N	1327	1434 1	321
02	27244 X	17822	-0-	-9422	-0-	1460	9 1 16526 2	N	1125	1250 1	196
03	27187 X	18504	-0-	-8683	-0-	58	1 1238 9 1 17097 2	N	1216	892 1 1 8	519
04	25110 X	16177	-0-	-8933	-0-	69	1 1338 9 1 15331 2	N	718	699 1 2 8	536
05	24428 X	16728	-0-	-7700	-0-	56	1 790 9 1 15278 2	N	1264	871 1 2 8	927
06	21960 X	15342	-0-	-6618	-0-	60	1 1390 9 1 14265 2	N	936	1730 1	133
						47	1 1030 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
PGE DOS		WELL #: D 4H		RRCID ->	270022	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 8326 - 14055
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
01	57443 X	38077	-0-	-19366	-0-	205 1	34220 2	N	3320 3668 1	617
02	46256 X	32987	-0-	-13269	-0-	3652 9	168 1	N	29489 2 3027 2918 1	726
03	48174 X	37012	-0-	-11162	-0-	3330 9	33321 2	N	3691 9 3355 3256 1	825
04	43110 X	29174	-0-	-13936	-0-	26591 2	2583 9	N	2348 1992 1	1181
05	43183 X	33593	-0-	-9590	-0-	30428 2	3165 9	N	2877 2846 1	1211
06	36840 X	29095	-0-	-7745	-0-	26255 2	2840 9	N	2582 3174 1	619

PGE DOS		WELL #: D 3H		RRCID ->	270023	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 8281 - 13985
01	43710 X	29269	-0-	-14441	-0-	157 1	26261 2	N	2592 2922 1	377
02	35000 X	22110	-0-	-12890	-0-	2851 9	113 1	N	19810 2 1988 1835 1	530
03	35092 X	22647	-0-	-12445	-0-	2187 9	20196 2	N	2451 9 2228 1994 1	764
04	30570 X	20448	-0-	-10122	-0-	18629 2	1819 9	N	1654 1436 1	982
05	31186 X	20732	-0-	-10454	-0-	18486 2	2246 9	N	2042 1971 1	1053
06	28320 X	21221	-0-	-7099	-0-	19045 2	2176 9	N	1978 2466 1	564

PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID ->	270025	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF. 8236 - 14040
01	50840 X	37656	-0-	-13184	-0-	207 1	34554 2	N	2632 3102 1	486
02	41804 X	26838	-0-	-14966	-0-	2895 9	139 1	N	24490 2 2008 2009 1	485
03	45570 X	28875	-0-	-16695	-0-	2209 9	26382 2	N	2493 9 2266 1998 1	753
04	38430 X	29401	-0-	-9029	-0-	27402 2	1999 9	N	1817 1444 1	1125
05	39711 X	28523	-0-	-11188	-0-	26151 2	2372 9	N	2156 2513 1	767
06	36450 X	26801	-0-	-9649	-0-	24274 2	2527 9	N	2297 2510 1	554

PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID ->	270026	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	7899	PERF. 8229 - 14131
01	63116 X	39366	-0-	-23750	-0-	212 1	35295 2	N	3508 3676 1	798
02	51800 X	36416	-0-	-15384	-0-	3859 9	185 1	N	32636 2 3268 3452 1	614
03	47027 X	37934	-0-	-9093	-0-	3595 9	34203 2	N	3731 9 3392 3277 1	729
04	45510 X	25208	-0-	-20302	-0-	22759 2	2449 9	N	2226 1806 1	1149
05	45632 X	34583	-0-	-11049	-0-	31034 2	3549 9	N	3226 3241 1	1134
06	39030 X	35614	-0-	-3416	-0-	31988 2	3626 9	N	3296 3717 1	713

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 1H		RRCID ->	270208	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8547 - 13178
01	67270 X	33829	-0-	-33441	-0-	30743 2	3086 9	N	2805 2751 1	504
02	60760 X	27638	-0-	-33122	-0-	25123 2	2515 9	N	2286 2371 1	419
03	48639 X	7779	-0-	-40860	-0-	7079 2	700 9	N	636 549 1	506
04	40140 X	10592	-0-	-29548	-0-	9675 2	917 9	N	834 180 1	1158
05	37572 X	26731	-0-	-10841	-0-	24038 2	2693 9	N	2448 2838 1	766
06	32730 X	27636	-0-	-5094	-0-	25072 2	2564 9	N	2331 2658 1	437

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 3H		RRCID ->	270209	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8737 - 13196
01	65906 X	34043	-0-	-31863	-0-	30414 2	3629 9	N	3299 3626 1	433
02	59528 X	27464	-0-	-32064	-0-	24549 2	2915 9	N	2650 2706 1	377
03	48670 X	7133	-0-	-41537	-0-	6412 2	721 9	N	655 737 1	295
04	39450 X	1844	-0-	-37606	-0-	1606 2	238 9	N	216 6 8	505
05	37479 X	17443	-0-	-20036	-0-	15539 2	1904 9	N	1731 1075 1	1153
06	32940 X	18240	-0-	-14700	-0-	16285 2	1955 9	N	1777 2143 1	774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 2H		RRCID -> 270211		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	65782 X	38617	-0-	-27165	-0-	35031	2	3586	9	N	3260	3268	1		737	
02	59416 X	32185	-0-	-27231	-0-	29235	2	2950	9	N	2682	3075	1		344	
03	51305 X	8976	-0-	-42329	-0-	8161	2	815	9	N	741	546	1	7 8	532	
04	44790 X	15943	-0-	-28847	-0-	14621	2	1322	9	N	1202	369	1	11 8	1354	
05	41974 X	39690	-0-	-2284	-0-	35955	2	3735	9	N	3395	3931	1	10 8	808	
06	37380 X	32254	-0-	-5126	-0-	29340	2	2914	9	N	2649	2867	1		590	

PGE DOS		WELL #: H 1H		RRCID -> 270232		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914								
01	104935 X	96580	-0-	-8355	-0-	153	1	90960	2	N	4970	5446	1		429	
						5467	9									
02	94780 X	76929	-0-	-17851	-0-	116	1	72224	2	N	4172	4156	1		445	
						4589	9									
03	104935 X	82061	-0-	-22874	-0-	42	1	76824	2	N	4723	4311	1		857	
						5195	9									
04	101550 X	68927	-0-	-32623	-0-	114	1	65050	2	N	3421	3213	1	2 8	1063	
						3763	9									
05	98177 X	75733	-0-	-22444	-0-	152	1	71587	2	N	3631	3549	1	1 8	1144	
						3994	9									
06	93450 X	73525	-0-	-19925	-0-	141	1	69239	2	N	3768	4258	1	1 8	653	
						4145	9									

PGE DOS		WELL #: H 2H		RRCID -> 270254		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305								
01	136567 X	136567	-0-	-0-	-0-	219	1	130036	2	N	5738	6192	1		388	
						6312	9									
02	112588 X	112588	-0-	-0-	-0-	172	1	107264	2	N	4684	4304	1		768	
						5152	9									
03	119280 X	119280	-0-	-0-	-0-	63	1	113993	2	N	4749	4838	1		679	
						5224	9									
04	92220 X	90517	-0-	-1703	-0-	151	1	86133	2	N	3848	3396	1	1 8	1130	
						4233	9									
05	108392 X	108392	-0-	-0-	-0-	219	1	103414	2	N	4326	4642	1	1 8	813	
						4759	9									
*06	102746 X	102746	-0-	-0-	-0-	200	1	98106	2	N	4036	4256	1		593	
						4440	9									

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 4H		RRCID -> 270255		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856								
01	61969 X	30857	-0-	-31112	-0-	27822	2	3035	9	N	2759	3267	1	18 8	397	
02	55972 X	25252	-0-	-30720	-0-	22507	2	2745	9	N	2495	2502	1		390	
03	43896 X	7034	-0-	-36862	-0-	6291	2	743	9	N	675	548	1	17 8	500	
04	37020 X	14285	-0-	-22735	-0-	13036	2	1249	9	N	1135	542	1		1093	
05	34689 X	33923	-0-	-766	-0-	30413	2	3510	9	N	3191	3031	1	3 8	1250	
06	29850 X	26944	-0-	-2906	-0-	24360	2	2584	9	N	2349	3034	1		565	

WOLF B		WELL #: 2H		RRCID -> 270421		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050								
01	13578 X	6214	-0-	-7364	-0-	5578	2	636	9	N	578	551	1		230	
02	10304 X	7616	-0-	-2688	-0-	7012	2	604	9	N	549	362	1		417	
03	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11042	2	741	9	N	674	533	1	1 8	557	
04	8880 X	6943	-0-	-1937	-0-	6535	2	408	9	N	371	523	1	4 8	401	
05	8432 X	6875	-0-	-1557	-0-	6289	2	586	9	N	533	357	1	2 8	575	
06	11400 X	5501	-0-	-5899	-0-	5026	2	475	9	N	432	727	1		280	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
PGE BROWNE		WELL #: G 2H		RRCID -> 270458		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552			
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	
01	27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	96 1	24798 2	N	2528	2922 1	221
02	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	2781 9	18861 2	N	1912	1799 1	17 8 317
03	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	76 1	18207 2	N	1476	1080 1	2 8 711
04	26259 X	26259	-0-	-0-	-0-	2103 9	23782 2	N	2176	1796 1	4 8 1087
05	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	48 1	11673 2	N	1150	1252 1	1 8 984
*06	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	1624 9	19563 2	N	2035	2317 1	1 8 701
						83 1					
						2394 9					
						1265 9					
						2239 9					
						85 1					
						1874 9					
PGE BROWNE		WELL #: G 3H		RRCID -> 270459		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518			
01	36177 X	17244	-0-	-18933	-0-	60 1	15313 2	N	1701	1632 1	339
02	32676 X	14252	-0-	-18424	-0-	1871 9	12564 2	N	1488	1455 1	10 8 362
03	26195 X	13906	-0-	-12289	-0-	51 1	12575 2	N	1180	1088 1	454
04	21540 X	18940	-0-	-2600	-0-	1637 9	17187 2	N	1539	907 1	2 8 1084
05	20553 X	18504	-0-	-2049	-0-	33 1	16572 2	N	1694	1604 1	1 8 1173
*06	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	1298 9	16045 2	N	1704	2466 1	411
						60 1					
						1693 9					
						69 1					
						1863 9					
						1874 9					
						69 1					
						1874 9					
PGE BROWNE		WELL #: G 1H		RRCID -> 270789		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373			
01	67425 X	25990	-0-	-41435	-0-	89 1	22821 2	N	2800	3304 1	389
02	23352 X	22409	-0-	-943	-0-	3080 9	19732 2	N	2362	2356 1	395
03	26133 X	15597	-0-	-10536	-0-	79 1	13871 2	N	1536	1084 1	2 8 845
04	25290 X	14022	-0-	-11268	-0-	2598 9	12243 2	N	1578	1248 1	1175
05	26133 X	22600	-0-	-3533	-0-	36 1	19848 2	N	2427	2504 1	1098
06	25140 X	21548	-0-	-3592	-0-	1690 9	18988 2	N	2253	2664 1	687
						43 1					
						1736 9					
						82 1					
						2670 9					
						82 1					
						2478 9					
PGE BROWNE		WELL #: D 4H		RRCID -> 270837		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093			
01	118420 X	27555	-0-	-90865	-0-	493 1	24496 2	N	2333	2727 1	245
02	40796 X	23656	-0-	-17140	-0-	2566 9	20947 2	N	2121	1979 1	387
03	36673 X	7284	-0-	-29389	-0-	376 1	751 9	N	683	903 1	3 8 164
04	31590 X	21300	-0-	-10290	-0-	2333 9	1606 9	N	1460	533 1	1091
05	31031 X	26527	-0-	-4504	-0-	6533 2	2572 9	N	2338	2322 1	1107
06	26670 X	22698	-0-	-3972	-0-	19694 2	2237 9	N	2034	2795 1	346
						23955 2					
						20461 2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. PGE BROWNE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: G 4H		RRCID -> 270932		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 8293 - 14570			
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	* C M	EOM BALANCE	
01	368187 X	36864	-0-	-331323	-0-	127 4164	1 9	32573 2 N	3785	3841 1		656	
02	58660 X	33252	-0-	-25408	-0-	119 3506	1 9	29627 2 N	3187	3460 1	15 8	368	
03	49631 X	15337	-0-	-34294	-0-	37 1350	1 9	13950 2 N	1227	1072 1		523	
04	40110 X	21189	-0-	-18921	-0-	66 2038	1 9	19085 2 N	1853	1446 1		930	
05	37789 X	29666	-0-	-8123	-0-	108 3285	1 9	26273 2 N	2986	2681 1	1 8	1234	
06	35670 X	20323	-0-	-15347	-0-	77 2412	1 9	17834 2 N	2193	2845 1		582	

PGE BROWNE		WELL #: F 3H		RRCID -> 271431		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 8291 - 14394			
01	60586 X	60586	-0-	-0-	-0-	158 8624	1 9	51804 2 N	7840	7791 1		945	
02	50710 X	50710	-0-	-0-	-0-	133 6576	1 9	44001 2 N	5978	6153 1		770	
03	51956 X	19608	-0-	-32348	-0-	47 2625	1 9	16936 2 N	2386	2546 1	9 8	601	
04	50280 X	47587	-0-	-2693	-0-	57 6732	1 9	40798 2 N	6120	5576 1	5 8	1140	
05	51956 X	48448	-0-	-3508	-0-	108 6015	1 9	42325 2 N	5468	5455 1	4 8	1149	
06	50280 X	42997	-0-	-7283	-0-	94 5273	1 9	37630 2 N	4794	5149 1	4 8	790	

PGE BROWNE		WELL #: F 2H		RRCID -> 271432		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 8230 - 14464			
01	49812 X	49812	-0-	-0-	-0-	129 7447	1 9	42236 2 N	6770	7259 1		568	
02	43557 X	43557	-0-	-0-	-0-	112 6597	1 9	36848 2 N	5997	5989 1		576	
03	29884 X	20738	-0-	-9146	-0-	49 3080	1 9	17609 2 N	2800	2555 1	4 8	817	
04	51956 X	51956	-0-	-0-	-0-	63 6947	1 9	44946 2 N	6315	5931 1	4 8	1197	
05	55275 X	55275	-0-	-0-	-0-	123 6911	1 9	48241 2 N	6283	6395 1	3 8	1082	
*06	59999 X	59999	-0-	-0-	-0-	131 7539	1 9	52329 2 N	6854	7182 1	4 8	750	

PGE BROWNE		WELL #: F 1H		RRCID -> 271435		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8334 - 14566			
01	46190 X	43826	-0-	-2364	-0-	114 6416	1 9	37296 2 N	5833	6157 1		598	
02	48351 X	48351	-0-	-0-	-0-	126 6810	1 9	41415 2 N	6191	6360 1	4 8	425	
03	46190 X	26939	-0-	-19251	-0-	64 4039	1 9	22836 2 N	3672	3224 1	14 8	859	
04	47717 X	47717	-0-	-0-	-0-	57 6707	1 9	40953 2 N	6097	5910 1	1 8	1045	
05	52575 X	52575	-0-	-0-	-0-	116 7004	1 9	45455 2 N	6367	6255 1	6 8	1151	
*06	55395 X	55395	-0-	-0-	-0-	121 7167	1 9	48107 2 N	6515	6872 1	3 8	791	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013													TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8216 - 14485
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	108	1	35379	2	N	5610	6182	1			306
						6171	9									
02	31772 X	31772	-0-	-0-	-0-	82	1	27105	2	N	4168	4140	1			334
						4585	9									
03	22816 X	15395	-0-	-7421	-0-	36	1	12952	2	N	2188	1820	1	4	8	698
						2407	9									
04	33988 X	33988	-0-	-0-	-0-	40	1	28678	2	N	4791	4299	1	1	8	1189
						5270	9									
05	48754 X	48754	-0-	-0-	-0-	108	1	42299	2	N	5770	5678	1	4	8	1277
						6347	9									
*06	47882 X	47882	-0-	-0-	-0-	104	1	41559	2	N	5654	6016	1	2	8	913
						6219	9									
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011													TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	538	1	4135	2	N	534	298	1			236
						587	9									
11	4470 X	4008	-0-	-462	-0-	337	1	3210	2	N	419	538	1			117
						461	9									
12	4619 X	3480	-0-	-1139	-0-	362	1	2601	2	N	470	359	1			228
						517	9									
01	4619 X	3863	-0-	-756	-0-	226	1	3142	2	N	450	540	1			138
						495	9									
02	4172 X	3441	-0-	-731	-0-	191	1	2812	2	N	398	349	1			187
						438	9									
03	4619 X	3929	-0-	-690	-0-	3435	2	494	9	N	449					636
04	4470 X	3796	-0-	-674	-0-	3332	2	464	9	N	422	346	1			712
05	4619 X	3378	-0-	-1241	-0-	3308	2	70	9	N	64	514	1			262
06	4470 X	3924	-0-	-546	-0-	3118	2	806	9	N	733	703	1			292
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013													TOTAL DEPTH	6218	PERF.	7720 - 14085
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37800 X	37800	-0-	-0-	-0-	233	1	27191	2	N	9338	8315	0	803	1	220
						104	4	10272	9							
09	42373 X	42373	-0-	-0-	-0-	278	1	32627	2	N	8607	8540	0			287
						9468	9									
10	31220 X	31220	-0-	-0-	-0-	255	1	24522	2	N	5857	5785	0			359
						6443	9									
11	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	205	1	17123	2	N	3947	3973	0			333
						4342	9									
12	44144 X	-0-	-0-	-44144	-0-					N	-0-	333	0			-0-
01	44144 X	6020	-0-	-38124	-0-	65	1	4318	2	N	1488	1333	0			155
						1637	9									
02	39872 X	12227	-0-	-27645	-0-	161	1	9389	2	N	2434	2589	0			-0-
						2677	9									
03	44144 X	19047	-0-	-25097	-0-	258	1	14588	2	Y	3819	2831	0	554	1	434
						4201	9									
04	42720 X	16183	-0-	-26537	-0-	273	1	12614	2	Y	2996	17	0	2874	1	539
						3296	9									
05	44144 X	10031	-0-	-34113	-0-	176	1	8144	2	Y	1555	649	0	1264	1	181
						1711	9									
06	42720 X	-0-	-0-	-42720	-0-					Y	-0-	68	0	113	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

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
01	55738 X	10683	-0-	-45055	-0-	203 3301	1 9	7179	2	N	3001	3114 0	-0-
02	50344 X	-0-	-0-	-50344	-0-					N	-0-		-0-
03	55738 X	4320	-0-	-51418	-0-	2560	2	1760	9	Y	1600	1293 0	307
04	53940 X	18910	-0-	-35030	-0-	88 6049	1 9	12773	2	Y	5499	3222 0	1763 1 821
05	55738 X	14397	-0-	-41341	-0-	56 4035	1 9	10306	2	Y	3668	1449 0	2814 1 226
06	53940 X	9237	-0-	-44703	-0-	173 3414	1 9	5650	2	Y	3104	3228 0	1 8 101

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

01	37789 X	30813	-0-	-6976	-0-	602 8918	1 9	21293	2	N	8107	9359 0	-0-
02	34132 X	-0-	-0-	-34132	-0-					N	-0-		-0-
03	37789 X	3135	-0-	-34654	-0-	1446	2	1689	9	Y	1535	1240 0	295
04	36570 X	20298	-0-	-16272	-0-	95 6422	1 9	13781	2	Y	5838	3420 0	1859 1 854
05	37789 X	18300	-0-	-19489	-0-	72 4926	1 9	13302	2	Y	4478	1723 0	3349 1 260
06	36570 X	23762	-0-	-12808	-0-	462 8223	1 9	15077	2	Y	7475	7591 0	3 8 141

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
 FLYING G UNIT DIM WELL #: 2H RRCID -> 271238 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6789 - 12763

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17478 10/18/2013

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

01	88071 X	86221	-0-	-1850	-0-	74622 11444	2 9	155	4	Y	10404	10448 0	227
02	91575 X	91575	-0-	-0-	-0-	80260 11175	2 9	140	4	Y	10159	10082 0	304
03	100487 X	100487	-0-	-0-	-0-	87597 12735	2 9	155	4	Y	11577	11674 0	207
04	103081 X	103081	-0-	-0-	-0-	90246 12685	2 9	150	4	Y	11532	11449 0	290
05	103156 X	103156	-0-	-0-	-0-	90924 12077	2 9	155	4	Y	10979	11007 0	262
*06	97590 X	97590	-0-	-0-	-0-	85948 11492	2 9	150	4	Y	10447	10503 0	206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806 - 14380			
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		
01		86422 X	86422	-0-	-0-	-0-	74722	2	155	4	Y	10495	10376	0	226
							11545	9							
02		75633 X	75633	-0-	-0-	-0-	66143	2	140	4	Y	8500	8471	0	255
							9350	9							
03		80523 X	80523	-0-	-0-	-0-	70143	2	155	4	Y	9295	9384	0	166
							10225	9							
04		80302 X	80302	-0-	-0-	-0-	70289	2	150	4	Y	8966	8906	0	226
							9863	9							
05		83929 X	83929	-0-	-0-	-0-	73947	2	155	4	Y	8934	8947	0	213
							9827	9							
*06		80054 X	80054	-0-	-0-	-0-	70493	2	150	4	Y	8555	8599	0	169
							9411	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974			
01		120962 X	69507	-0-	-51455	-0-	60114	2	155	4	Y	8398	8493	0	185
							9238	9							
02		109256 X	79015	-0-	-30241	-0-	69489	2	140	4	Y	8533	8463	0	255
							9386	9							
03		92256 X	81107	-0-	-11149	-0-	70675	2	155	4	Y	9343	9431	0	167
							10277	9							
04		89280 X	77889	-0-	-11391	-0-	68143	2	150	4	Y	8724	8671	0	220
							9596	9							
05		92256 X	77669	-0-	-14587	-0-	68420	2	155	4	Y	8267	8289	0	198
							9094	9							
06		84660 X	76646	-0-	-8014	-0-	67479	2	150	4	Y	8197	8233	0	162
							9017	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235			
01		121582 X	70635	-0-	-50947	-0-	61132	2	155	4	Y	8498	8625	0	188
							9348	9							
02		109816 X	79679	-0-	-30137	-0-	69495	2	140	4	Y	9131	9046	0	273
							10044	9							
03		100161 X	85520	-0-	-14641	-0-	74533	2	155	4	Y	9847	9944	0	176
							10832	9							
04		94560 X	80030	-0-	-14530	-0-	70006	2	150	4	Y	8976	8926	0	226
							9874	9							
05		96069 X	83306	-0-	-12763	-0-	73404	2	155	4	Y	8861	8875	0	212
							9747	9							
06		85380 X	76174	-0-	-9206	-0-	67074	2	150	4	Y	8136	8187	0	161
							8950	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392			
01		0 W	86785	-0-	86785	958873	75118	2	155	4	Y	10465	10546	0	230
							11512	9							
02		1041753 X	82880	-0-	-958873	-0-	72422	2	140	4	Y	9380	9329	0	281
							10318	9							
03		132742 X	90519	-0-	-42223	-0-	78870	2	155	4	Y	10449	10543	0	187
							11494	9							
04		93480 X	83920	-0-	-9560	-0-	73415	2	150	4	Y	9414	9364	0	237
							10355	9							
05		94736 X	83225	-0-	-11511	-0-	73298	2	155	4	Y	8884	8909	0	212
							9772	9							
06		88800 X	79065	-0-	-9735	-0-	69610	2	150	4	Y	8459	8504	0	167
							9305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	296	1	11351	3	Y	1376	1374	1	15
02	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	1514	9	11613	3	Y	1126	1131	1	9
03	15996 X	15941	-0-	-55	-0-	544	1	14213	3	Y	1085	1085	1	7
04	15480 X	14799	-0-	-681	-0-	1239	9	13232	3	Y	1050	916	1	139
*05	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	534	1	14996	3	Y	1299	1425	1	12
*06	18589 X	18589	-0-	-0-	-0-	1194	9	16653	3	Y	1191	1171	1	31
						412	1							
						1155	9							
						501	1							
						1429	9							
						626	1							
						1310	9							
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956														
01	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	293	1	11231	3	Y	615	611	1	5
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	677	9	59	3	Y	14	12	1	2
03	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	3	1	14290	3	Y	592	592	1	2
04	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	15	9	15078	3	Y	570	490	1	69
*05	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	537	1	14972	3	Y	575	615	1	15
06	14970 X	13569	-0-	-1401	-0-	651	9	12433	3	Y	617	594	1	21
						473	1							
						627	9							
						496	1							
						633	9							
						457	1							
						679	9							
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808														
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	102	1	3891	3	Y	252	251	1	1
02	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	277	9	10591	3	Y	837	833	1	4
03	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	496	1	11995	3	Y	852	852	1	2
04	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	921	9	7155	3	Y	658	575	1	85
05	13299 X	13181	-0-	-118	-0-	451	1	11511	3	Y	1169	1246	1	8
06	12960 X	10765	-0-	-2195	-0-	937	9	9595	3	Y	735	724	1	19
						223	1							
						724	9							
						384	1							
						1286	9							
						361	1							
						809	9							
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	522	1	11131	3	Y	669	667	1	2
03	41912 X	28814	-0-	-13098	-0-	736	9	26307	3	Y	1381	1380	1	3
04	40560 X	26424	-0-	-14136	-0-	988	1	24211	3	Y	1321	1160	1	162
05	41912 X	37524	-0-	-4388	-0-	1519	9	33982	3	Y	2197	2306	1	53
06	27870 X	24912	-0-	-2958	-0-	760	1	22547	3	Y	1396	1402	1	46
						1453	9							
						1125	1							
						2417	9							
						829	1							
						1536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149														
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			
01	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	887 1	18274 3	Y	44	44 8	2			
02	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	48 9	17151 3	Y	28	28 8	2			
03	23839 X	17329	-0-	-6510	-0-	731 1	16276 3	Y	15	15 8	2			
04	22860 X	15131	-0-	-7729	-0-	31 9	14281 3	Y	9	9 8	2			
*05	21979 X	18046	-0-	-3933	-0-	1036 1	6 9	Y	5	5 8	2			
06	19200 X	18244	-0-	-956	-0-	17 9	7 9	Y	6	6 8	-0-			
04	22860 X	15131	-0-	-7729	-0-	840 1								
						10 9								
						18040 3								
						18237 3								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU														
WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
01	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	259 1	5345 3	N	194	82 1	190			
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	213 9	2782 3	N	101	170 1	1 8	120		
03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	119 1	4771 3	N	123	188 1		55		
*04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	111 9	3747 3	N	3	1 8		57		
*05	5828 X	5383	-0-	-445	-0-	304 1	76 9	N	69	1 8		125		
*06	5640 X	4267	-0-	-1373	-0-	135 9	152 9	N	138	171 1	1 8	91		
						220 1								
						3 9								
						5307 3								
						4115 3								
GATES 07-DR														
WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	91 1	3488 3	Y	413	413 1		10		
02	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	454 9	9995 3	Y	417	420 1	1 8	6		
03	13330 X	8296	-0-	-5034	-0-	468 1	7657 3	Y	319	320 1	1 8	4		
04	12900 X	9053	-0-	-3847	-0-	459 9	8287 3	Y	462	404 1		62		
05	12090 X	10158	-0-	-1932	-0-	288 1	9158 3	Y	631	688 1		5		
06	11700 X	6662	-0-	-5038	-0-	351 9	5914 3	Y	477	468 1		14		
						258 1								
						508 9								
						306 1								
						694 9								
						223 1								
						525 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	52 1	1994 3	Y	328	78 1	250 8	12		
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	361 9	749 3	Y	46	44 1		14		
03	5363 X	525	-0-	-4838	-0-	35 1	481 3	Y	24	38 1		-0-		
04	4770 X	781	-0-	-3989	-0-	51 9	653 3	Y	98	85 1		13		
05	2418 X	910	-0-	-1508	-0-	18 1	751 3	Y	122	129 1	3 8	3		
06	2340 X	1143	-0-	-1197	-0-	26 9	939 3	Y	153	149 1		7		
						20 1								
						108 9								
						25 1								
						134 9								
						36 1								
						168 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 12418														
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	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	1	-0-	
02	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	485	1	10369	3	Y	538	536	1 8	
						592	9						1	
03	12276 X	9553	-0-	-2723	-0-	334	1	8897	3	Y	293	293	1 8	
						322	9						-0-	
04	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	306	1	9819	3	Y	548	479	1 69	
						603	9							
05	12679 X	10232	-0-	-2447	-0-	314	1	9406	3	Y	465	528	1 6	
						512	9							
06	12270 X	4598	-0-	-7672	-0-	158	1	4212	3	Y	207	207	1 6	
						228	9							
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	306	1	6312	3	N	17	104	1 41	
						19	9							
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	107	1	2521	3	N	57	1	8 97	
						63	9							
03	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	217	1	3412	3	N	-0-		97	
04	6420 X	4320	-0-	-2100	-0-	237	1	4022	3	N	55		152	
						61	9							
05	6634 X	3311	-0-	-3323	-0-	3243	3	68	9	N	62	160	1 8 53	
06	6420 X	3475	-0-	-2945	-0-	3464	3	11	9	N	10		63	
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	1	3	21	9	Y	19	19	1 -0-	
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	207	1	4432	3	Y	209	205	1 4	
						230	9							
03	12276 X	9817	-0-	-2459	-0-	349	1	9290	3	Y	162	161	1 8 4	
						178	9							
04	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	631	1	20241	3	Y	1390	1214	1 8 179	
						1529	9							
*05	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	526	1	15779	3	Y	688	859	1 8	
						757	9							
*06	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	520	1	13835	3	Y	485	480	1 8 12	
						534	9							
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
01	20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	500	1	19141	3	Y	928	922	1 10	
						1021	9							
02	20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	844	1	17998	3	Y	1180	1181	1 9	
						1298	9							
03	21017 X	21017	-0-	-0-	-0-	713	1	18974	3	Y	1209	1207	1 11	
						1330	9							
04	20010 X	19270	-0-	-740	-0-	551	1	17534	3	Y	1077	948	1 140	
						1185	9							
05	22289 X	20057	-0-	-2232	-0-	591	1	17831	3	Y	1486	1585	1 41	
						1635	9							
06	21570 X	18642	-0-	-2928	-0-	607	1	16525	3	Y	1373	1365	1 49	
						1510	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR //CONT.// 499978														
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	556	1	21318	3	Y	1168	1167	1	16
						1285	9							
02	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	843	1	18008	3	Y	1063	1070	1	7
						1169	9						2 8	
03	24676 X	17695	-0-	-6981	-0-	601	1	15992	3	Y	1002	998	1	9
						1102	9						2 8	
*04	22410 X	9471	-0-	-12939	-0-	269	1	8650	3	Y	502	438	1	73
						552	9							
*05	28055 X	28055	-0-	-0-	-0-	863	1	25861	3	Y	1210	1268	1	15
						1331	9							
06	22410 X	17402	-0-	-5008	-0-	606	1	16123	3	Y	612	604	1	22
						673	9						1 8	

COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
01	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	289	1	11054	3	Y	691	686	1	9
						760	9							
02	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	518	1	11045	3	Y	535	536	1	8
						589	9							
03	21644 X	21644	-0-	-0-	-0-	732	1	19490	3	Y	1293	1293	1	8
						1422	9							
04	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	540	1	17196	3	Y	1379	1213	1	174
						1517	9							
*05	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	568	1	17160	3	Y	1928	2051	1	51
						2121	9							
06	20940 X	18427	-0-	-2513	-0-	578	1	15700	3	Y	1954	1938	1	67
						2149	9							

KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362														
01	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	561	1	11566	3	Y	45	24	1	13
						50	9						10 8	
02	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	627	1	14716	3	Y	33	32	1	10
						36	9						4 8	
03	16988 X	14935	-0-	-2053	-0-	891	1	13997	3	Y	43	33	1	19
						47	9						1 8	
04	16440 X	14938	-0-	-1502	-0-	830	1	14106	3	Y	2	19	1	-0-
						2	9						2 8	
05	17019 X	14295	-0-	-2724	-0-	14286	3	9	9	Y	8	7	1	-0-
						12918	3	9	9	Y	8	4	1	3
06	16470 X	12927	-0-	-3543	-0-								1 8	

COTULLA														
WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
01	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	411	1	15745	3	Y	913	939	1	8
						1004	9							
02	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	762	1	16252	3	Y	899	898	1	9
						989	9							
03	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	560	1	14904	3	Y	846	831	1	24
						931	9							
04	16620 X	12185	-0-	-4435	-0-	352	1	11200	3	Y	575	527	1	72
						633	9							
05	19933 X	5501	-0-	-14432	-0-	164	1	4948	3	Y	354	418	1	8
						389	9							
06	19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-					Y	-0-	8	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978								
COTULLA			WELL #:	8H	RRCID ->	267434	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8476 - 13706
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	
01	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	530 1	20298 3	Y	1088	1080 1	32	
02	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	1197 9	988 1	21076 3	Y	1282 1284 1	30	
03	26722 X	26722	-0-	-0-	-0-	1410 9	918 1	24425 3	Y	1254 1263 1	21	
04	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	1379 9	692 1	22032 3	Y	1142 1012 1	151	
05	25513 X	23776	-0-	-1737	-0-	1256 9	716 1	21635 3	Y	1295 1408 1	38	
06	24690 X	21817	-0-	-2873	-0-	1425 9	725 1	19721 3	Y	1246 1239 1	45	
						1371 9						

GATES 07-DR			WELL #:	23H	RRCID ->	267608	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8473 - 13378
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	
01	43643 X	43643	-0-	-0-	-0-	1040 1	39857 3	Y	2496	2481 1	36	
02	34905 X	34905	-0-	-0-	-0-	2746 9	1480 1	31619 3	Y	1642 1647 1	28	
03	42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	1806 9	1457 1	38787 3	Y	1629 1639 1	14	
04	42240 X	39726	-0-	-2514	-0-	1792 9	1149 1	36880 3	Y	1543 1348 1	208	
05	43648 X	40347	-0-	-3301	-0-	1697 9	1245 1	37297 3	Y	1641 1830 1	19	
06	42240 X	37953	-0-	-4287	-0-	1805 9	1321 1	35148 3	Y	1349 1330 1	37	
						1484 9						

KILLAM GONZALEZ A			WELL #:	22H	RRCID ->	267665	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	10260 - 14259
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	
01	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	368 1	7582 3	Y	21	81 1	41	
02	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	23 9	487 1	11427 3	Y	50 68 1	23	
03	12679 X	11467	-0-	-1212	-0-	55 9	681 1	10699 3	Y	79 63 1	39	
04	12270 X	10875	-0-	-1395	-0-	87 9	601 1	10208 3	Y	60 72 1	27	
05	13237 X	10882	-0-	-2355	-0-	66 9	10807 3	75 9	Y	68 88 1	7	
06	12810 X	8481	-0-	-4329	-0-	8427 3	54 9	Y	49 31 1	25		

COTULLA			WELL #:	9H	RRCID ->	267774	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8549 - 13055
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	
01	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	431 1	16490 3	Y	672	667 1	44	
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	739 9	147 1	3140 3	Y	142 144 1	42	
03	17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	156 9	608 1	16191 3	Y	888 906 1	24	
04	17100 X	16823	-0-	-277	-0-	977 9	475 1	15138 3	Y	1100 979 1	145	
*05	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	1210 9	635 1	19196 3	Y	1200 1311 1	34	
06	17220 X	17077	-0-	-143	-0-	1320 9	571 1	15523 3	Y	894 895 1	33	
						983 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY														
COTULLA			//CONT.// 499978			WELL #: 17H		RRCID -> 268397		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
01		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	255 644	1 9	9750	3	Y	585	581	1		7						
*02		19572 X	11969	-0-	-7603	-0-	504 712	1 9	10753	3	Y	647	648	1		6						
03		17205 X	14209	-0-	-2996	-0-	494 580	1 9	13135	3	Y	527	527	1		6						
*04		16650 X	13538	-0-	-3112	-0-	393 638	1 9	12507	3	Y	580	510	1		76						
05		17205 X	13000	-0-	-4205	-0-	394 703	1 9	11903	3	Y	639	695	1		20						
06		13740 X	11620	-0-	-2120	-0-	393 534	1 9	10693	3	Y	485	486	1		19						
DAWSON 360 GU													COTULLA		WELL #: 4H		RRCID -> 268452		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297	
01		25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	1144 460	1 9	23578	3	Y	418	398	1		116						
02		32376 X	32376	-0-	-0-	-0-	1304 482	1 9	30590	3	Y	438	482	1		72						
03		0 W	31903	-0-	31903	31903	1842 1124	1 9	28937	3	Y	1022	857	1		237						
04		0 W	30397	-0-	30397	62300	1663 463	1 9	28271	3	Y	421	526	1		132						
*05		89184 X	26884	-0-	-62300	-0-	26475 29934	3 3	409	9	Y	372	428	1		76						
*06		34680 X	30349	-0-	-4331	-0-	29934	3	415	9	Y	377	333	1		120						
COTULLA													WELL #: 12H		RRCID -> 268472		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329			
01		28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	678 1448	1 9	25954	3	Y	1316	1303	1		13						
02		26380 X	26380	-0-	-0-	-0-	1127 1220	1 9	24033	3	Y	1109	1120	1		2						
03		30497 X	30497	-0-	-0-	-0-	1061 1202	1 9	28234	3	Y	1093	1093	1		2						
04		28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	826 1102	1 9	26302	3	Y	1002	880	1	3 8	121						
05		29202 X	12789	-0-	-16413	-0-	392 561	1 9	11836	3	Y	510	619	1		12						
06		29520 X	6664	-0-	-22856	-0-	227 274	1 9	6163	3	Y	249	256	1		5						
LEYENDECKER-HUNTER 1377													WELL #: 3H		RRCID -> 268833		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548			
01		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	560 768	1 9	11551	3	Y	698	639	1		423						
02		12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	478 573	1 9	11216	3	Y	521	535	1		409						
03		16213 X	11886	-0-	-4327	-0-	692 329	1 9	10865	3	Y	299	560	1		148						
04		15690 X	10162	-0-	-5528	-0-	525 716	1 9	8921	3	Y	651	353	1		446						
05		16213 X	7803	-0-	-8410	-0-	7532	3	271	9	Y	246	358	1		334						
06		13140 X	9208	-0-	-3932	-0-	8701	3	507	9	Y	461	536	1		259						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	1395	1	28745	3	Y	-0-		-0-
02		28631 X	28631	-0-	-0-	-0-	1170	1	27452	3	Y	8	8 8	-0-
							9							
03		40641 X	29775	-0-	-10866	-0-	1782	1	27985	3	Y	7	7 8	-0-
							8							
04		37890 X	27138	-0-	-10752	-0-	1507	1	25616	3	Y	14	4 1	2 8
							15							8
05		36394 X	28926	-0-	-7468	-0-	28919	3	7	9	Y	6	6 1	3 8
							26536	3	4	9	Y	4	6 1	1 8
06		30690 X	26540	-0-	-4150	-0-								2

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992														
01		29295 X	18884	-0-	-10411	-0-	840	1	17314	3	Y	664	622 1	51
							730	9						
02		22652 X	15332	-0-	-7320	-0-	615	1	14422	3	Y	268	299 1	1 8
							295	9						19
03		22413 X	16408	-0-	-6005	-0-	944	1	14819	3	Y	586	496 1	109
							645	9						
04		18480 X	8254	-0-	-10226	-0-	433	1	7353	3	Y	425	511 1	23
							468	9						
05		18879 X	14828	-0-	-4051	-0-	14714	3	114	9	Y	104	78 1	49
							12125	3	428	9	Y	389	396 1	42
06		18270 X	12553	-0-	-5717	-0-								

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
01		87079 X	61722	-0-	-25357	-0-	1434	1	54972	3	Y	4833	4827 1	118
							5316	9						
02		60648 X	55178	-0-	-5470	-0-	2271	1	48516	3	Y	3992	4019 1	4 8
							4391	9						87
03		0 W	63385	-0-	63385	63385	2129	1	56659	3	Y	4179	4236 1	6 8
							4597	9						24
04		0 W	54642	-0-	54642	118027	1531	1	49138	3	Y	3612	3155 1	2 8
							3973	9						479
*05		168906 X	50879	-0-	-118027	-0-	1512	1	45309	3	Y	3689	4128 1	40
							4058	9						
*06		61350 X	43291	-0-	-18059	-0-	1454	1	38703	3	Y	2849	2812 1	1 8
							3134	9						76

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10946 - 15529														
01		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	699	1	12639	3	Y	9	181 1	17
							10	9						
02		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	550	1	10092	3	Y	5	15 1	7
							6	9						
03		18538 X	10792	-0-	-7746	-0-	311	1	10452	3	Y	26	20 1	13
							29	9						
04		17940 X	9649	-0-	-8291	-0-	368	1	9259	3	Y	20		33
							22	9						
05		18538 X	9333	-0-	-9205	-0-	307	1	9011	3	Y	14	30 1	17
							15	9						
06		12930 X	8623	-0-	-4307	-0-	428	1	8178	3	Y	15	14 1	18
							17	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	101742 X	16272	-0-	-85470	-0-	746 1	15377 3	Y	135	137 1			13
						149 9							
02	24836 X	17141	-0-	-7695	-0-	689 1	16179 3	Y	248	240 1			21
						273 9							
03	23095 X	18207	-0-	-4888	-0-	1074 1	16872 3	Y	237	209 1			49
						261 9							
04	20310 X	11756	-0-	-8554	-0-	618 1	10500 3	Y	580	593 1			36
						638 9							
05	18972 X	13476	-0-	-5496	-0-	13359 3	117 9	Y	106	82 1			60
06	18360 X	11958	-0-	-6402	-0-	11597 3	361 9	Y	328	344 1			44

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796													
01	20708 X	19811	-0-	-897	-0-	465 1	17730 3	Y	1469	1472 1			150
						1616 9							
02	48132 X	22809	-0-	-25323	-0-	962 1	20405 3	Y	1311	1257 1			204
						1442 9							
03	53289 X	26296	-0-	-26993	-0-	892 1	23596 3	Y	1644	1514 1			334
						1808 9							
04	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	765 1	21582 3	Y	1355	1217 1			472
						1491 9							
*05	25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	780 1	23556 3	Y	1364	1462 1			374
						1500 9							
06	25440 X	24705	-0-	-735	-0-	841 1	22805 3	Y	963	984 1	1 8		352
						1059 9							

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486													
01	57474 X	34563	-0-	-22911	-0-	845 1	32187 3	Y	1392	1530 1			224
						1531 9							
02	48076 X	27564	-0-	-20512	-0-	1186 1	25151 3	Y	1115	1138 1			201
						1227 9							
03	49166 X	20766	-0-	-28400	-0-	721 1	19085 3	Y	873	853 1			221
						960 9							
04	42090 X	26702	-0-	-15388	-0-	868 1	24480 3	Y	1231	1275 1			177
						1354 9							
05	38564 X	10978	-0-	-27586	-0-	331 1	10011 3	Y	578	724 1			31
						636 9							
06	33450 X	16087	-0-	-17363	-0-	548 1	14844 3	Y	632	637 1			26
						695 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559														COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10128		PERF.10565 - 16200	
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								
01	184078 X	58328	-0-	-125750	-0-	2654 986	1 9	54688	3	Y	896	857	1		60				
02	166264 X	58549	-0-	-107715	-0-	2356 914	1 9	55279	3	Y	831	778	1		113				
03	184078 X	49931	-0-	-134147	-0-	2946 721	1 9	46264	3	Y	655	707	1		61				
04	178140 X	53579	-0-	-124561	-0-	2927 903	1 9	49749	3	Y	821	816	1		66				
05	75919 X	53032	-0-	-22887	-0-	52218	3	814	9	Y	740	758	1		48				
06	62730 X	41897	-0-	-20833	-0-	41259	3	638	9	Y	580	553	1		75				
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560														COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8637 - 12908	
01	0 W	41812	-0-	41812	599228	1008 2163	1 9	38641	3	Y	1966	1964	1		30				
02	0 W	21007	-0-	21007	620235	880 1318	1 9	18809	3	Y	1198	1210	1	2 8	16				
03	0 W	7887	-0-	7887	628122	274 326	1 9	7287	3	Y	296	298	1	1 8	13				
04	0 W	21439	-0-	21439	649561	611 1206	1 9	19622	3	Y	1096	957	1	1 8	151				
05	0 W	26846	-0-	26846	676407	830 1126	1 9	24890	3	Y	1024	1153	1		22				
06	0 W	18037	-0-	18037	694444	616 1025	1 9	16396	3	Y	932	918	1	1 8	35				
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573														COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 8525 - 12987	
*09	T. A.	12079	-0-	12079	12079	302 2738	1 9	9039	3	Y	2489	2474	1	10 8	5				
*10	T. A.	39892	-0-	39892	51971	1144 3666	1 9	35082	3	Y	3333	3283	1		55				
*11	T. A.	35213	-0-	35213	87184	1117 3311	1 9	30785	3	Y	3010	3025	1		40				
*12	T. A.	33435	-0-	33435	120619	979 2878	1 9	29578	3	Y	2616	2635	1		21				
*01	T. A.	32373	-0-	32373	152992	733 3531	1 9	28109	3	Y	3210	3204	1		27				
*02	T. A.	27593	-0-	27593	180585	1108 2818	1 9	23667	3	Y	2562	2567	1	2 8	20				
*03	T. A.	28273	-0-	28273	208858	936 2420	1 9	24917	3	Y	2200	2201	1	3 8	16				
*04	238272 X	29414	-0-	-208858	-0-	820 2266	1 9	26328	3	Y	2060	1799	1	1 8	276				
*05	39525 X	34688	-0-	-4837	-0-	1042 2404	1 9	31242	3	Y	2185	2436	1		25				
*06	38250 X	30891	-0-	-7359	-0-	1049 1928	1 9	27914	3	Y	1753	1727	1	1 8	50				
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575														COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 10135		PERF.10704 - 16640	
01	T. A.	76315	-0-	76315	404406	3496 772	1 9	72047	3	Y	702	671	1		50				
02	457888 X	53482	-0-	-404406	-0-	2157 724	1 9	50601	3	Y	658	616	1		92				
03	153326 X	62578	-0-	-90748	-0-	3707 646	1 9	58225	3	Y	587	622	1		57				
04	148380 X	60509	-0-	-87871	-0-	3325 660	1 9	56524	3	Y	600	607	1		50				
05	76601 X	59658	-0-	-16943	-0-	59008	3	650	9	Y	591	602	1		39				
06	73860 X	43369	-0-	-30491	-0-	42850	3	519	9	Y	472	449	1		62				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:	5H	RRCID ->	270667	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	10417	PERF.	10829 - 14809
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
01	52337 X	52337	-0-	-0-	-0-	2411 1	49698 3	Y	207	195	1		13
02	60340 X	47042	-0-	-13298	-0-	1914 1	44909 3	Y	199	141	1	51 8	20
03	66805 X	48662	-0-	-18143	-0-	2901 1	45566 3	Y	177	140	1	46 8	11
04	57660 X	42910	-0-	-14750	-0-	2382 1	40486 3	Y	38	11	1	38 8	-0-
05	55769 X	44719	-0-	-11050	-0-	44631 3	88 9	Y	80	60	1	16 8	4
06	50640 X	41075	-0-	-9565	-0-	40991 3	84 9	Y	76	60	1	12 8	8
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU			WELL #:	6H	RRCID ->	270798	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.	10192 - 14432
01	89590 X	10605	-0-	-78985	-0-	491 1	10114 3	Y	-0-	68	1		-0-
02	11508 X	9603	-0-	-1905	-0-	393 1	9210 3	Y	-0-				-0-
03	12741 X	6613	-0-	-6128	-0-	396 1	6217 3	Y	-0-				-0-
04	12330 X	8781	-0-	-3549	-0-	488 1	8293 3	Y	-0-				-0-
05	10633 X	6603	-0-	-4030	-0-	6603 3		Y	-0-				-0-
06	10290 X	4145	-0-	-6145	-0-	4145 3		Y	-0-				-0-
GATES 07-DR			WELL #:	27H	RRCID ->	270842	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL	DEPTH	8253	PERF.	8654 - 14819
01	125209 X	52034	-0-	-73175	-0-	1237 1	47420 3	Y	3070	3067	1		58
02	113092 X	44271	-0-	-68821	-0-	1852 1	39566 3	Y	2594	2613	1	4 8	35
03	125209 X	45009	-0-	-80200	-0-	1536 1	40873 3	Y	2364	2363	1	4 8	32
04	121170 X	23528	-0-	-97642	-0-	2600 9			1162	1028	1	1 8	165
05	54560 X	49022	-0-	-5538	-0-	672 1	21578 3	Y	2870	3012	1		23
06	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-	1278 9	44384 3	Y	-0-	23	1		-0-
DAWSON 1547			WELL #:	3H	RRCID ->	270867	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL	DEPTH	9772	PERF.	10230 - 14876
01	102641 X	20599	-0-	-82042	-0-	940 1	19371 3	Y	262	187	1		244
02	23464 X	18663	-0-	-4801	-0-	288 9	17468 3	Y	410	298	1	3 8	353
03	23684 X	19851	-0-	-3833	-0-	744 1	18174 3	Y	473	565	1	2 8	259
04	22920 X	17794	-0-	-5126	-0-	451 9			357	544	1	1 8	71
05	22754 X	17702	-0-	-5052	-0-	1157 1	16434 3	Y	372	240	1	1 8	202
06	20010 X	14382	-0-	-5628	-0-	520 9	409 9	Y	301	339	1	1 8	163
LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:	7H	RRCID ->	270870	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	10652 - 15800
01	T. A.	80143	-0-	80143	397565	3658 1	75398 3	Y	988	1371	1		99
02	459281 X	61716	-0-	-397565	-0-	1087 9	58254 3	Y	890	862	1		127
03	148304 X	57184	-0-	-91120	-0-	2483 1	52937 3	Y	796	848	1		75
04	143520 X	59512	-0-	-84008	-0-	979 9			266	315	1		26
*05	148304 X	58762	-0-	-89542	-0-	3371 1	55929 3	Y	504	498	1		32
06	143520 X	52460	-0-	-91060	-0-	876 9	523 9	Y	475	446	1		61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
MEADOR 1451				WELL #:	1H	RRCID ->	270931	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9900 - 14513		
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	

01		149792 X	47013	-0-	-102779	-0-	2171 108 9	1 44734 3	Y	98	125	1		11	
02		46704 X	39280	-0-	-7424	-0-	1602 84 9	1 37594 3	Y	76	43	1	25 8	19	
03		58311 X	40677	-0-	-17634	-0-	2433 39 9	1 38205 3	Y	35	25	1	18 8	11	
04		56430 X	37402	-0-	-19028	-0-	2062 281 9	1 35059 3	Y	255	229	1	17 8	20	
05		58311 X	23487	-0-	-34824	-0-	23417 3	70 9	Y	64	61	1	1 8	22	
06		45510 X	41518	-0-	-3992	-0-	41454 3	64 9	Y	58	63	1	4 8	13	

COTULLA				WELL #:	42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8856 - 13821		

01		108438 X	50873	-0-	-57565	-0-	1222 2890 9	1 46761 3	Y	2627	2607	1		67	
02		97944 X	41332	-0-	-56612	-0-	1748 2295 9	1 37289 3	Y	2086	2082	1		71	
03		108438 X	39159	-0-	-69279	-0-	1359 1625 9	1 36175 3	Y	1477	1477	1		71	
04		104940 X	39348	-0-	-65592	-0-	1154 1443 9	1 36751 3	Y	1312	1163	1		220	
*05		57443 X	20842	-0-	-36601	-0-	642 792 9	1 19408 3	Y	720	864	1		76	
06		49230 X	10589	-0-	-38641	-0-	355 578 9	1 9656 3	Y	525	530	1		71	

GATES 07-DR				WELL #:	110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	9919 - 15044		

01		70432 X	44892	-0-	-25540	-0-	1021 4736 9	1 39135 3	Y	4305	4299	1		38	
02		63616 X	42527	-0-	-21089	-0-	1709 4302 9	1 36516 3	Y	3911	3925	1	3 8	21	
03		70432 X	45644	-0-	-24788	-0-	1507 4023 9	1 40114 3	Y	3657	3659	1	4 8	15	
04		47970 X	43480	-0-	-4490	-0-	1205 3594 9	1 38681 3	Y	3267	2854	1	1 8	427	
05		48639 X	48249	-0-	-390	-0-	1451 3303 9	1 43495 3	Y	3003	3407	1		23	
06		45570 X	45206	-0-	-364	-0-	1538 2765 9	1 40903 3	Y	2514	2482	1	1 8	54	

GATES 07-DR				WELL #:	96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8549 - 12690		

01		38813 X	38813	-0-	-0-	-0-	883 4078 9	1 33852 3	Y	3707	3703	1		97	
02		49728 X	49728	-0-	-0-	-0-	2038 4165 9	1 43525 3	Y	3786	3805	1	4 8	74	
03		49956 X	49956	-0-	-0-	-0-	1668 3902 9	1 44386 3	Y	3547	3560	1	5 8	56	
04		34982 X	34982	-0-	-0-	-0-	954 3399 9	1 30629 3	Y	3090	2700	1	1 8	445	
*05		24930 X	24930	-0-	-0-	-0-	712 2853 9	1 21365 3	Y	2594	2973	1		66	
*06		36113 X	36113	-0-	-0-	-0-	1229 2184 9	1 32700 3	Y	1985	1963	1	1 8	87	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 97H		RRCID -> 271411		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505				
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
01	0 W	38651	-0-	38651	460385	904 1	34667 3	Y	2800	2799 1		88
02	0 W	32131	-0-	32131	492516	3080 9	1266 1	Y	3478	3500 1	2 8	64
03	524277 X	31761	-0-	-492516	-0-	3826 9	1028 1	Y	3078	3079 1	3 8	60
04	50820 X	20853	-0-	-29967	-0-	3386 9	575 1	Y	1653	1444 1	1 8	268
*05	43059 X	33528	-0-	-9531	-0-	1818 9	1016 1	Y	1855	2059 1		64
06	37410 X	32747	-0-	-4663	-0-	2041 9	1109 1	Y	1942	1915 1	1 8	90
						2136 9						
GATES 07-DR		WELL #: 62H		RRCID -> 271419		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979				
01	65069 X	17116	-0-	-47953	-0-	400 1	15335 3	Y	1255	1250 1		5
02	58772 X	10345	-0-	-48427	-0-	1381 9	431 1	Y	649	645 1	1 8	8
03	65069 X	65	-0-	-65004	-0-	714 9	2 1	Y	2	3 1		7
04	16020 X	14460	-0-	-1560	-0-	2 9	410 1	Y	815	713 1		109
*05	17112 X	17024	-0-	-88	-0-	897 9	528 1	Y	602	703 1		8
*06	16560 X	11161	-0-	-5399	-0-	662 9	389 1	Y	382	377 1		13
						420 9						
GATES 07-DR		WELL #: 44H		RRCID -> 271451		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932				
01	96410 X	17012	-0-	-79398	-0-	402 1	15411 3	Y	1090	1092 1		26
02	87080 X	24272	-0-	-62808	-0-	1199 9	1020 1	Y	1321	1334 1	2 8	11
03	96410 X	37148	-0-	-59262	-0-	1453 9	1273 1	Y	1825	1821 1	4 8	11
04	42660 X	30605	-0-	-12055	-0-	2008 9	873 1	Y	1549	1358 1	1 8	201
05	38688 X	35290	-0-	-3398	-0-	1704 9	1089 1	Y	1417	1610 1		8
06	35940 X	31198	-0-	-4742	-0-	1559 9	1084 1	Y	1175	1157 1	1 8	25
						1293 9						
GATES 07-DR		WELL #: 45H		RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120				
01	88567 X	15595	-0-	-72972	-0-	369 1	14140 3	Y	987	989 1		28
02	79996 X	12124	-0-	-67872	-0-	1086 9	506 1	Y	730	746 1	1 8	11
03	88567 X	24450	-0-	-64117	-0-	803 9	831 1	Y	1361	1360 1	2 8	10
04	39570 X	26324	-0-	-13246	-0-	1497 9	746 1	Y	1479	1294 1	1 8	194
05	37045 X	32072	-0-	-4973	-0-	1627 9	982 1	Y	1501	1684 1		11
*06	28445 X	28445	-0-	-0-	-0-	1651 9	979 1	Y	1289	1271 1	1 8	28
						1418 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		46H	RRCID ->	271455	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8950 - 13687	
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	* EOM BALANCE	
01	94147 X	17558	-0-	-76589	-0-	415 1247	1 9	15896	3	Y	1134	1137 1	115
02	85036 X	20395	-0-	-64641	-0-	849 1405	1 9	18141	3	Y	1277	1293 1 2 8	97
03	94147 X	25481	-0-	-68666	-0-	861 1700	1 9	22920	3	Y	1545	1544 1 2 8	96
04	45000 X	20170	-0-	-24830	-0-	570 1310	1 9	18290	3	Y	1191	1123 1 1 8	163
05	42904 X	22385	-0-	-20519	-0-	685 1168	1 9	20532	3	Y	1062	1218 1	7
06	24660 X	14940	-0-	-9720	-0-	514 748	1 9	13678	3	Y	680	672 1	15

GATES 07-DR		WELL #:		32H	RRCID ->	271551	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8552 - 13543	
01	50015 X	50015	-0-	-0-	-0-	1171 3966	1 9	44878	3	Y	3605	3601 1	76
02	44589 X	44589	-0-	-0-	-0-	1859 3024	1 9	39706	3	Y	2749	2769 1 4 8	52
03	45409 X	45409	-0-	-0-	-0-	1533 3089	1 9	40787	3	Y	2808	2809 1 4 8	47
04	38598 X	38598	-0-	-0-	-0-	1085 2701	1 9	34812	3	Y	2455	2162 1 1 8	339
*05	34725 X	34725	-0-	-0-	-0-	1033 2715	1 9	30977	3	Y	2468	2776 1	31
*06	19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	653 1447	1 9	17384	3	Y	1315	1305 1 1 8	40

GATES 07-DR		WELL #:		33H	RRCID ->	271552	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8700 - 12744	
01	93589 X	41499	-0-	-52090	-0-	968 3423	1 9	37108	3	Y	3112	3108 1	67
02	84532 X	33092	-0-	-51440	-0-	1356 2764	1 9	28972	3	Y	2513	2532 1 3 8	45
03	93589 X	35850	-0-	-57739	-0-	1211 2421	1 9	32218	3	Y	2201	2201 1 3 8	42
04	36586 X	36586	-0-	-0-	-0-	1038 2219	1 9	33329	3	Y	2017	1762 1 1 8	296
*05	43213 X	43213	-0-	-0-	-0-	1324 2191	1 9	39698	3	Y	1992	2239 1	49
06	40170 X	25722	-0-	-14448	-0-	890 1176	1 9	23656	3	Y	1069	1063 1 1 8	54

MEADOR 1451		WELL #:		3H	RRCID ->	271560	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9921 - 15123	
01	80445 X	28809	-0-	-51636	-0-	1314 422	1 9	27073	3	Y	384	470 1	26
02	72660 X	25839	-0-	-46821	-0-	1041 365	1 9	24433	3	Y	332	257 1	101
03	80445 X	29494	-0-	-50951	-0-	1758 120	1 9	27616	3	Y	109	156 1	54
04	41110 X	41110	-0-	-0-	-0-	2269 262	1 9	38579	3	Y	238	271 1	21
05	32364 X	19061	-0-	-13303	-0-	18973	3	88	9	Y	80	76 1	25
*06	51022 X	51022	-0-	-0-	-0-	50922	3	100	9	Y	91	94 1 4 8	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10078 - 15393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	116870 X	17810	-0-	-99060	-0-	802	1	16537	3	Y	428	440	1	39
						471	9							
02	105560 X	2694	-0-	-102866	-0-	106	1	2486	3	Y	93	124	1	8
						102	9							
03	116870 X	6947	-0-	-109923	-0-	403	1	6328	3	Y	196	167	1	37
						216	9							
04	20580 X	15068	-0-	-5512	-0-	808	1	13732	3	Y	480	489	1	28
						528	9							
05	20646 X	14821	-0-	-5825	-0-	14710	3	111	9	Y	101	74	1	55
06	17250 X	10247	-0-	-7003	-0-	9856	3	391	9	Y	355	365	1	45

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

01	90458 X	10750	-0-	-79708	-0-	257	1	9840	3	Y	594	590	1	7
						653	9							
02	81704 X	16859	-0-	-64845	-0-	697	1	14869	3	Y	1175	1175	1	7
						1293	9							
03	90458 X	21972	-0-	-68486	-0-	751	1	19982	3	Y	1126	1125	1	8
						1239	9							
04	87540 X	23143	-0-	-64397	-0-	666	1	21209	3	Y	1153	1015	1	146
						1268	9							
*05	90458 X	25689	-0-	-64769	-0-	778	1	23488	3	Y	1294	1406	1	34
						1423	9							
*06	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	821	1	22338	3	Y	1100	1096	1	38
						1210	9							

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

01	75733 X	10680	-0-	-65053	-0-	245	1	9383	3	Y	956	949	1	12
						1052	9							
02	68404 X	18751	-0-	-49653	-0-	797	1	16990	3	Y	876	879	1	9
						964	9							
03	75733 X	19827	-0-	-55906	-0-	681	1	18134	3	Y	920	920	1	9
						1012	9							
04	73290 X	15324	-0-	-57966	-0-	435	1	13855	3	Y	940	828	1	121
						1034	9							
05	75733 X	14611	-0-	-61122	-0-	429	1	12980	3	Y	1093	1182	1	32
						1202	9							
06	20100 X	14989	-0-	-5111	-0-	487	1	13240	3	Y	1147	1138	1	41
						1262	9							

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

01	90923 X	5820	-0-	-85103	-0-	141	1	5394	3	Y	259	259	1	-0-
						285	9							
02	82124 X	26768	-0-	-55356	-0-	1152	1	24602	3	Y	922	917	1	2 8 3
						1014	9							
03	90923 X	29483	-0-	-61440	-0-	1021	1	27178	3	Y	1167	1163	1	3 8 4
						1284	9							
04	87990 X	24188	-0-	-63802	-0-	697	1	22362	3	Y	1026	896	1	1 8 133
						1129	9							
*05	90923 X	25052	-0-	-65871	-0-	774	1	23187	3	Y	992	1114	1	11
						1091	9							
06	28680 X	14555	-0-	-14125	-0-	485	1	12911	3	Y	1054	1038	1	27
						1159	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
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

01	81158 X	41145	-0-	-40013	-0-	980	1	37574	3	Y	2355	2342	1	145
						2591	9							
02	73304 X	35341	-0-	-37963	-0-	1493	1	31900	3	Y	1771	1785	1	128
						1948	9						3 8	
03	81158 X	41884	-0-	-39274	-0-	1451	1	38615	3	Y	1653	1762	1	15
						1818	9						4 8	
04	78540 X	38283	-0-	-40257	-0-	1109	1	35593	3	Y	1437	1254	1	197
						1581	9						1 8	
*05	81158 X	37284	-0-	-43874	-0-	1151	1	34480	3	Y	1503	1682	1	18
						1653	9							
*06	33892 X	33892	-0-	-0-	-0-	1177	1	31315	3	Y	1273	1257	1	33
						1400	9						1 8	

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
01	76229 X	39551	-0-	-36678	-0-	934	1	35802	3	Y	2559	2544	1	151
						2815	9							
02	68852 X	36219	-0-	-32633	-0-	1536	1	32814	3	Y	1699	1714	1	133
						1869	9						3 8	
03	76229 X	44564	-0-	-31665	-0-	1549	1	41212	3	Y	1639	1755	1	13
						1803	9						4 8	
04	73770 X	41367	-0-	-32403	-0-	1198	1	38442	3	Y	1570	1371	1	211
						1727	9						1 8	
*05	76229 X	38495	-0-	-37734	-0-	1187	1	35590	3	Y	1562	1755	1	18
						1718	9							
*06	34929 X	34929	-0-	-0-	-0-	1212	1	32250	3	Y	1334	1316	1	35
						1467	9						1 8	

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
01	65069 X	31886	-0-	-33183	-0-	763	1	29231	3	Y	1720	1712	1	116
						1892	9							
02	58772 X	30366	-0-	-28406	-0-	1290	1	27552	3	Y	1385	1400	1	99
						1524	9						2 8	
03	65069 X	32095	-0-	-32974	-0-	1102	1	29319	3	Y	1522	1617	1	1
						1674	9						3 8	
04	62970 X	29126	-0-	-33844	-0-	840	1	26952	3	Y	1213	1059	1	154
						1334	9						1 8	
*05	65069 X	28870	-0-	-36199	-0-	893	1	26775	3	Y	1093	1242	1	5
						1202	9							
*06	26521 X	26521	-0-	-0-	-0-	920	1	24476	3	Y	1023	1007	1	20
						1125	9						1 8	

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301														
01	0 W	24757	-0-	24757	562317	1130	1	23287	3	Y	309	274	1	131
						340	9							
02	0 W	26115	-0-	26115	588432	1046	1	24545	3	Y	476	465	1	142
						524	9							
03	0 W	25937	-0-	25937	614369	1526	1	23967	3	Y	404	344	1	202
						444	9							
04	0 W	23637	-0-	23637	638006	1287	1	21874	3	Y	433	470	1	165
						476	9							
*05	661703 X	23697	-0-	-638006	-0-	23209	3	488	9	Y	444	577	1	32
*06	22802 X	22802	-0-	-0-	-0-	22460	3	342	9	Y	311	201	1	142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		53H	RRCID ->	272369	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8657 - 12928		
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	
*09	0	68127	-0-	68127	278833	1973	1	58981	3	Y	6521	6706	1	206
						7173	9							
*10	283429 X	4596	-0-	-278833	-0-	134	1	4108	3	Y	322	323	1	205
						354	9							
*11	88680 X	30677	-0-	-58003	-0-	987	1	27176	3	Y	2285	2263	1	227
						2514	9							
*12	91636 X	42966	-0-	-48670	-0-	1286	1	38809	3	Y	2610	2690	1	147
						2871	9							
*01	91636 X	41190	-0-	-50446	-0-	978	1	37447	3	Y	2514	2597	1	64
						2765	9							
*02	82768 X	32301	-0-	-50467	-0-	1342	1	28621	3	Y	2125	2121	1	68
						2338	9							
*03	91636 X	31339	-0-	-60297	-0-	1081	1	28774	3	Y	1349	1305	1	112
						1484	9							
*04	88680 X	29883	-0-	-58797	-0-	873	1	27790	3	Y	1109	1025	1	196
						1220	9							
05	91636 X	16944	-0-	-74692	-0-	508	1	15371	3	Y	968	1084	1	80
						1065	9							
06	88680 X	23576	-0-	-65104	-0-	786	1	21381	3	Y	1281	1276	1	85
						1409	9							

GATES 07-DR		WELL #:		68H	RRCID ->	272391	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	9138 - 14654		
*09	SHUT IN	31041	-0-	31041	256198	927	1	27727	3	Y	2170	2261	1	132
						2387	9							
*10	SHUT IN	46074	-0-	46074	302272	1365	1	41864	3	Y	2586	2542	1	176
						2845	9							
*11	351619 X	49347	-0-	-302272	-0-	1616	1	44560	3	Y	2883	2903	1	156
						3171	9							
*12	66340 X	46561	-0-	-19779	-0-	1400	1	42314	3	Y	2588	2609	1	135
						2847	9							
*01	66340 X	40386	-0-	-25954	-0-	954	1	36550	3	Y	2620	2605	1	150
						2882	9							
*02	59920 X	35902	-0-	-24018	-0-	1490	1	31827	3	Y	2350	2362	1	135
						2585	9					3	8	
*03	66340 X	36354	-0-	-29986	-0-	1236	1	32899	3	Y	2017	2136	1	13
						2219	9							
04	64200 X	24576	-0-	-39624	-0-	698	1	22409	3	Y	1335	1165	1	182
						1469	9					1	8	
*05	66340 X	30188	-0-	-36152	-0-	918	1	27523	3	Y	1588	1754	1	16
						1747	9							
*06	64200 X	28227	-0-	-35973	-0-	951	1	25308	3	Y	1789	1760	1	44
						1968	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8632 - 12834
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
*09	0	40987	-0-	40987	326000	1236 1	36949 3	Y	2547	2643 1		118
						2802 9						
*10	0	33548	-0-	33548	359548	999 1	30656 3	Y	1721	1696 1		143
						1893 9						
*11	396665 X	37117	-0-	-359548	-0-	1229 1	33888 3	Y	1818	1834 1		127
						2000 9						
*12	75299 X	41923	-0-	-33376	-0-	1283 1	38782 3	Y	1689	1706 1		110
						1858 9						
*01	75299 X	35755	-0-	-39544	-0-	863 1	33064 3	Y	1662	1654 1		118
						1828 9						
*02	68012 X	30441	-0-	-37571	-0-	1298 1	27736 3	Y	1279	1294 1	3 8	100
						1407 9						
*03	75299 X	29500	-0-	-45799	-0-	1026 1	27297 3	Y	1070	1098 1	3 8	69
						1177 9						
04	72870 X	24623	-0-	-48247	-0-	715 1	22945 3	Y	875	764 1	1 8	179
						963 9						
05	75299 X	23732	-0-	-51567	-0-	732 1	21956 3	Y	949	1053 1		75
						1044 9						
06	72870 X	21802	-0-	-51068	-0-	758 1	20155 3	Y	808	796 1	1 8	86
						889 9						

GATES 07-DR		WELL #:		66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8495 - 13536
*09	0	30753	-0-	30753	336723	924 1	27628 3	Y	2001	2123 1		141
						2201 9						
*10	0	1318	-0-	1318	338041	37 1	1148 3	Y	121	128 1		134
						133 9						
*11	349956 X	11915	-0-	-338041	-0-	380 1	10478 3	Y	961	1069 1		26
						1057 9						
*12	76973 X	4784	-0-	-72189	-0-	140 1	4244 3	Y	364	377 1		13
						400 9						
*01	76973 X	7538	-0-	-69435	-0-	178 1	6814 3	Y	496	495 1		14
						546 9						
*02	69524 X	19990	-0-	-49534	-0-	820 1	17511 3	Y	1508	1514 1	2 8	6
						1659 9						
*03	76973 X	14874	-0-	-62099	-0-	485 1	12904 3	Y	1350	1353 1	1 8	2
						1485 9						
04	74490 X	14947	-0-	-59543	-0-	414 1	13277 3	Y	1142	999 1		145
						1256 9						
05	76973 X	20654	-0-	-56319	-0-	631 1	18917 3	Y	1005	1144 1		6
						1106 9						
06	74490 X	23758	-0-	-50732	-0-	822 1	21883 3	Y	957	942 1	1 8	20
						1053 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
07	0	62609	-0-	62609	113672	10620	1	48325	3	N	3331	3685	1	470
						3664	9							
08	0	85626	-0-	85626	199298	14263	1	67452	3	N	3555	3707	1	318
						3911	9							
09	0	74393	-0-	74393	273691	2220	1	66381	3	Y	5265	5413	1	170
						5792	9							
10	0	68288	-0-	68288	341979	2075	1	63639	3	Y	2340	2410	1	100
						2574	9							
11	0	57233	-0-	57233	399212	1906	1	52471	3	Y	2596	2564	1	132
						2856	9							
*12	452276 X	53064	-0-	-399212	-0-	1627	1	49103	3	Y	2122	2215	1	39
						2334	9							
01	105586 X	49631	-0-	-55955	-0-	1213	1	46420	3	Y	1816	1802	1	53
						1998	9							
02	95368 X	38129	-0-	-57239	-0-	1641	1	35011	3	Y	1343	1340	1	56
						1477	9							
03	105586 X	36683	-0-	-68903	-0-	1262	1	33581	3	Y	1673	1698	1	31
						1840	9							
04	102180 X	34545	-0-	-67635	-0-	997	1	31740	3	Y	1644	1452	1	223
						1808	9							
05	105586 X	16561	-0-	-89025	-0-	508	1	15362	3	Y	628	812	1	39
						691	9							
06	102180 X	25540	-0-	-76640	-0-	874	1	23765	3	Y	819	816	1	42
						901	9							

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414														
07	0	78127	-0-	78127	172033	12758	1	64845	3	N	476	1128	1	152
						524	9							
08	0	78552	-0-	78552	250585	12674	1	60665	3	N	4739	4518	1	373
						5213	9							
*09	0	79757	-0-	79757	330342	2291	1	68508	3	Y	8144	8300	1	217
						8958	9							
*10	0	395	-0-	395	330737	12	1	365	3	Y	16	16	1	217
						18	9							
*11	0	638	-0-	638	331375	19	1	531	3	Y	80	91	1	203
						88	9							
*12	331440 X	65	-0-	-331375	-0-	1	1	24	3	Y	36	36	1	203
						40	9							
*01	78120 X	7940	-0-	-70180	-0-	193	1	7384	3	Y	330	512	1	21
						363	9							
*02	70560 X	26883	-0-	-43677	-0-	1137	1	24247	3	Y	1363	1360	1	24
						1499	9							
*03	78120 X	34314	-0-	-43806	-0-	1180	1	31415	3	Y	1563	1484	1	103
						1719	9							
*04	75600 X	22135	-0-	-53465	-0-	642	1	20446	3	Y	952	909	1	145
						1047	9							
05	78120 X	20932	-0-	-57188	-0-	637	1	19260	3	Y	941	1046	1	40
						1035	9							
06	75600 X	15569	-0-	-60031	-0-	527	1	14343	3	Y	635	644	1	31
						699	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8916 - 14346	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	93062	-0-	93062	175590	14415	1	75169	3	Y	3162	3707 1	333
						3478	9						
08	0	86405	-0-	86405	261995	15174	1	68285	3	Y	2678	2796 1	215
						2946	9						
09	0	47854	-0-	47854	309849	1414	1	42279	3	Y	3783	3888 1 1 8	109
						4161	9						
10	0	61892	-0-	61892	371741	1832	1	56188	3	Y	3520	3508 1	121
						3872	9						
11	0	77762	-0-	77762	449503	2559	1	70539	3	Y	4240	4301 1	60
						4664	9						
12	0	74137	-0-	74137	523640	2236	1	67583	3	Y	3925	3952 1	33
						4318	9						
*01	588023 X	64383	-0-	-523640	-0-	1524	1	58405	3	Y	4049	4042 1	40
						4454	9						
02	92652 X	51505	-0-	-41147	-0-	2147	1	45862	3	Y	3178	3191 1 4 8	23
						3496	9						
03	102579 X	46247	-0-	-56332	-0-	1541	1	41004	3	Y	3365	3365 1 4 8	20
						3702	9						
04	99270 X	46098	-0-	-53172	-0-	1271	1	40795	3	Y	3665	3200 1 1 8	484
						4032	9						
05	102579 X	43199	-0-	-59380	-0-	1267	1	37996	3	Y	3578	4025 1	37
						3936	9						
06	99270 X	40630	-0-	-58640	-0-	1349	1	35896	3	Y	3077	3033 1 1 8	80
						3385	9						

COTULLA		WELL #:		15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8693 - 12276	
07	0	36548	-0-	36548	235245	5492	1	30355	3	Y	637	882 1	200
						701	9						
08	0	36221	-0-	36221	271466	6225	1	28441	3	Y	1414	1383 1	231
						1555	9						
09	0	89611	-0-	89611	361077	2853	1	85321	3	Y	1306	1373 1	164
						1437	9						
10	0	25668	-0-	25668	386745	766	1	23487	3	Y	1286	1397 1	53
						1415	9						
11	0	8623	-0-	8623	395368	270	1	7444	3	Y	826	814 1	65
						909	9						
12	0	13207	-0-	13207	408575	378	1	11392	3	Y	1306	1362 1	9
						1437	9						
*01	426663 X	18088	-0-	-408575	-0-	430	1	16450	3	Y	1098	1090 1	17
						1208	9						
02	43316 X	18920	-0-	-24396	-0-	801	1	17097	3	Y	929	935 1	11
						1022	9						
03	47957 X	18105	-0-	-29852	-0-	619	1	16484	3	Y	911	911 1	10
						1002	9						
04	46410 X	17587	-0-	-28823	-0-	509	1	16211	3	Y	788	694 1	104
						867	9						
05	47957 X	16978	-0-	-30979	-0-	515	1	15559	3	Y	822	898 1	28
						904	9						
06	46410 X	15412	-0-	-30998	-0-	523	1	14215	3	Y	613	616 1	25
						674	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	272773	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9716	PERF.10457	- 15198		
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	
07	0	98492	-0-	98492	121135	1773	1	92823	2	Y	3542	3630	1	198
08	0	93169	-0-	93169	214304	3896	9	1770	1	Y	2104	2137	1	165
09	0	53371	-0-	53371	267675	2314	9	1358	1	Y	915	1008	1	4 8 68
10	0	68085	-0-	68085	335760	1007	9	2397	1	Y	1191	1063	1	1 8 195
11	0	68202	-0-	68202	403962	1310	9	6835	1	Y	1474	1513	1	156
12	0	62810	-0-	62810	466772	1621	9	3278	1	Y	1052	1161	1	47
*01	524507 X	57735	-0-	-466772	-0-	1157	9	2614	1	Y	1139	1082	1	104
02	126056 X	50256	-0-	-75800	-0-	1253	9	2008	1	Y	1021	1034	1	91
03	139562 X	50938	-0-	-88624	-0-	1123	9	2983	1	Y	1009	887	1	213
04	135060 X	41537	-0-	-93523	-0-	1110	9	2279	1	Y	471	641	1	43
05	139562 X	41918	-0-	-97644	-0-	518	9	41779	3	Y	126	94	1	75
06	135060 X	44417	-0-	-90643	-0-	43883	3	534	9	Y	485	492	1	68

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		17H	RRCID ->	272776	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10066	- 14802		
07	0	58779	-0-	58779	63913	1045	1	54713	2	Y	2746	2654	1	144
*08	0	68521	-0-	68521	132434	3021	9	62548	3	Y	2279	91	0	1912 1 276
*09	0	165395	-0-	165395	297829	2507	9	152956	3	Y	6126	316	0	5706 1 380
*10	0	36734	-0-	36734	334563	6739	9	33774	3	Y	1193	86	0	1096 1 391
*11	0	59780	-0-	59780	394343	1312	9	53740	3	Y	2605	176	0	2629 1 191
12	0	60403	-0-	60403	454746	2866	9	3149	1	Y	1080	1179	1	48
*01	509438 X	54692	-0-	-454746	-0-	1188	9	2465	1	Y	1299	1229	1	118
02	105504 X	50058	-0-	-55446	-0-	1429	9	1992	1	Y	1203	1215	1	106
03	116808 X	50532	-0-	-66276	-0-	1323	9	2952	1	Y	1114	986	1	234
*04	122655 X	122655	-0-	-0-	-0-	1225	9	12	1	Y	2532	225	0	2349 1 369
05	116808 X	45180	-0-	-71628	-0-	200	4	45083	3	Y	88	65	1	54
*06	113040 X	91432	-0-	-21608	-0-	112	1	97	9	Y	2086	189	0	1511 1 569
						2295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0	60375	-0-	60375	60375	10229	1	46763	3	Y	3075	2928	1	147
09	0	127123	-0-	127123	187498	3383	9	114161	3	Y	8313	8394	1	66
10	0	107818	-0-	107818	295316	9144	9	98649	3	Y	5412	5363	1	115
11	0	117775	-0-	117775	413091	3216	1	103336	3	Y	9719	9759	1	75
12	0	39944	-0-	39944	453035	5953	9	36462	3	Y	2068	2072	1	31 8 40
01	0	57401	-0-	57401	510436	3748	1	51920	3	Y	3751	3722	1	25 8 44
*02	602040 X	91604	-0-	-510436	-0-	10691	9	82108	3	Y	5138	5141	1	7 8 34
03	121985 X	9359	-0-	-112626	-0-	1207	1	8389	3	Y	595	608	1	1 8 20
04	118050 X	259	-0-	-117791	-0-	2275	9	211	3	Y	37	33	1	24
05	121985 X	15739	-0-	-106246	-0-	1355	1	13918	3	Y	1234	1244	1	14
06	118050 X	3448	-0-	-114602	-0-	4126	9	3023	3	Y	284	289	1	9

COTULLA														
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
07	0	27106	-0-	27106	27106	1950	1	21865	3	N	2992	2268	1	724
08	0	101826	-0-	101826	128932	3291	9	78642	3	N	5533	5718	1	1 8 538
09	0	93589	-0-	93589	222521	6086	9	85839	3	Y	4435	4658	1	315
10	0	88136	-0-	88136	310657	2871	1	80763	3	Y	4309	4624	1	-0-
11	0	73945	-0-	73945	384602	4879	9	70779	3	Y	541	533	1	8
12	0	72502	-0-	72502	457104	2633	1	66461	3	Y	3489	3489	1	8
01	0	20953	-0-	20953	478057	4740	9	19421	3	Y	932	932	1	8
*02	538278 X	60221	-0-	-478057	-0-	2571	1	54812	3	Y	2581	2576	1	13
03	101742 X	40011	-0-	-61731	-0-	1025	9	36976	3	Y	1496	1497	1	15
04	98460 X	43449	-0-	-55011	-0-	2570	1	40268	3	Y	1743	1545	1	213
05	101742 X	49825	-0-	-51917	-0-	2839	9	46057	3	Y	2040	2205	1	48
06	98460 X	38257	-0-	-60203	-0-	1389	1	35409	3	Y	1405	1422	1	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0	73635	-0-	73635	78421	1345	1	70416	2	Y	1704	1536	1	7	8	167
08	0	79687	-0-	79687	158108	1480	1	74453	2	Y	3413	3347	1	10	8	223
09	0	64013	-0-	64013	222121	1587	1	59589	2	Y	2579	2569	1			233
10	0	61807	-0-	61807	283928	2837	9	56959	2	Y	2479	2465	1	2	8	245
11	0	57494	-0-	57494	341422	2121	1	49679	3	Y	1937	1888	1	2	8	292
12	0	53612	-0-	53612	395034	2727	1	48549	3	Y	2124	2156	1	11	8	249
01	0	47501	-0-	47501	442535	2336	9	43500	3	Y	1718	1888	1			79
*02	484423 X	41888	-0-	-442535	-0-	2111	1	38767	3	Y	1335	1300	1	9	8	105
*03	92597 X	41800	-0-	-50797	-0-	1890	9	37880	3	Y	1371	1149	1	10	8	317
*04	89610 X	37681	-0-	-51929	-0-	1652	1	35393	3	Y	187	465	1	7	8	32
*05	92597 X	38106	-0-	-54491	-0-	1469	9	210	9	Y	191	194	1	6	8	23
*06	89610 X	33966	-0-	-55644	-0-	2412	1	875	9	Y	795	776	1	5	8	37

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	32028 X	NO RPT	-0-	-32028	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	82739 X	NO RPT	-0-	-82739	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	80070 X	NO RPT	-0-	-80070	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	82739 X	NO RPT	-0-	-82739	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	80070 X	NO RPT	-0-	-80070	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	37392 X	NO RPT	-0-	-37392	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	96596 X	NO RPT	-0-	-96596	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	93480 X	NO RPT	-0-	-93480	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	96596 X	NO RPT	-0-	-96596	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	93480 X	NO RPT	-0-	-93480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	33840 X	NO RPT	-0-	-33840	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	87420 X	NO RPT	-0-	-87420	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	84600 X	NO RPT	-0-	-84600	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	87420 X	NO RPT	-0-	-87420	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	84600 X	NO RPT	-0-	-84600	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	32988 X	NO RPT	-0-	-32988	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	85219 X	NO RPT	-0-	-85219	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	82470 X	NO RPT	-0-	-82470	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	85219 X	NO RPT	-0-	-85219	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	82470 X	NO RPT	-0-	-82470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LIGHTNING OIL COMPANY 500600																
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		0 W	26	-0-	26	26	26	1			N	-0-	1424	1		987
*01		0 W	19973	-0-	19973	19999	69	1	19904	2	N	-0-	7	7		980
02		0 W	19761	-0-	19761	39760	66	1	17698	2	N	1815	2341	1		454
							1997	9								
03		0 W	26638	-0-	26638	66398	79	1	23495	2	N	2785	2514	1	3 8	722
							3064	9								
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	66398					N	NO RPT				722
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	66398					N	NO RPT				722
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	66398					N	NO RPT				722

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675																
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562																
01		8680 X	7107	-0-	-1573	-0-	725	1	4635	2	N	1193	1102	1		221
							435	4	1312	9						
02		7560 X	5834	-0-	-1726	-0-	350	1	3933	2	N	1007	1076	1		152
							443	4	1108	9						
03		7967 X	7739	-0-	-228	-0-	554	1	4707	2	N	1201	1216	1		137
							1157	4	1321	9						
04		7380 X	5762	-0-	-1618	-0-	308	1	866	2	N	1219	1187	1		169
							3247	4	1341	9						
05		7099 X	4940	-0-	-2159	-0-	239	1	1793	2	N	1019	1077	1		111
							1787	4	1121	9						
06		7500 X	5570	-0-	-1930	-0-	348	1	4033	2	N	1018	960	1		169
							69	4	1120	9						

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400																
01		9455 X	8118	-0-	-1337	-0-	801	1	5126	2	N	1554	1425	1		288
							482	4	1709	9						
02		8484 X	6457	-0-	-2027	-0-	369	1	4158	2	N	1328	1415	1		201
							469	4	1461	9						
03		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	591	1	5029	2	N	1608	1626	1		183
							1236	4	1769	9						
04		8100 X	5700	-0-	-2400	-0-	297	1	835	2	N	1307	1308	1		182
							3130	4	1438	9						
05		8370 X	5438	-0-	-2932	-0-	256	1	1924	2	N	1217	1267	1		132
							1919	4	1339	9						
06		8340 X	5930	-0-	-2410	-0-	374	1	4324	2	N	1054	1011	1		175
							73	4	1159	9						

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787																
01		7161 X	384	-0-	-6777	-0-	37	1	239	2	N	78	180	1		18
							22	4	86	9						
02		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	399	1	4488	2	N	1343	1158	1		203
							507	4	1477	9						
03		6603 X	4242	-0-	-2361	-0-	295	1	2506	2	N	751	867	1		87
							615	4	826	9						
04		6390 X	5492	-0-	-898	-0-	284	1	799	2	N	1282	1192	1		177
							2999	4	1410	9						
05		7595 X	3749	-0-	-3846	-0-	173	1	1293	2	N	904	983	1		98
							1289	4	994	9						
06		7350 X	5780	-0-	-1570	-0-	378	1	4374	2	N	867	821	1		144
							74	4	954	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
PRITCHETT		WELL #: 3701H		RRCID -> 264212		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582						
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	
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1164	1	3 3	N	122			315	
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	134	9	1099	1	1241	3	N	103	
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	113	9	1231	1	1128	3	N	127	
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	140	9	291	1	1224	3	N	105	
05	1271 N	925	-0-	-346	-0-	116	9	52	1	764	3	N	99	
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	109	9	1452	3	118	9	N	107	
CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789						
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	428	1	2194	3	Y	684	618	1	624
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	752	9	413	1	2642	3	Y	531	
03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	584	9	200	1	3262	3	Y	705	
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	776	9	407	1	2636	3	Y	510	
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	561	9	414	1	2852	3	Y	513	
*06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	564	9	429	1	2762	3	Y	505	
GLASS A		WELL #: 2801H		RRCID -> 264690		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			274
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			274
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1	101
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270						
01	2170 X	1761	-0-	-409	-0-	381	1	817	3	Y	512	512	1	25
02	1960 X	1229	-0-	-731	-0-	563	9	310	1	395	3	Y	476	
03	2170 X	1801	-0-	-369	-0-	524	9	401	1	714	3	Y	624	
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	686	9	338	1	1406	3	Y	545	
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	227	4	420	1	600	9	Y	554	
*06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	57	4	445	1	2017	3	Y	547	
						208	4	602	9	1541	3	Y	550	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535														
M O	ALLOW 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
01	7316 X	53	-0-	-7263	-0-	3	3	50	9	N	45			520
02	6608 X	2032	-0-	-4576	-0-	936	1	1055	3	N	37			557
03	6944 X	2472	-0-	-4472	-0-	41	9	1243	1	N	78			635
04	1950 X	1760	-0-	-190	-0-	86	9	291	1	N	29	516	1	148
05	2263 X	1436	-0-	-827	-0-	32	9	25	1	N	16	4	1	160
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	18	9			N	-0-			160
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745														
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	391	1	3629	3	Y	1389	1419	1	59
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	1528	9	430	1	Y	895	943	1	11
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	985	9	380	1	Y	1492	1437	1	66
04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	1641	9	391	1	Y	1453	1477	1	42
05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	262	4	518	1	Y	1564	1541	1	65
*06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	71	4	151	1	Y	1434	1443	1	56
						71	4							
CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270														
01	2542 X	1551	-0-	-991	-0-	404	1	1002	3	Y	132	138	1	11
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	145	9	324	1	Y	104	107	1	8
03	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	114	9	421	1	Y	207	204	1	11
04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	228	9	367	1	Y	83	91	1	3
05	3100 N	10755	-0-	7655	7655	247	4	789	1	Y	455	434	1	24
*06	3000 N	4849	-0-	1849	9504	107	4	598	1	Y	430	436	1	18
						280	4							
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213														
01	5766 X	2167	-0-	-3599	-0-	385	1	1097	3	Y	623	593	1	38
02	5208 X	3185	-0-	-2023	-0-	685	9	373	1	Y	691	692	1	37
03	5766 X	4219	-0-	-1547	-0-	760	9	470	1	Y	717	694	1	60
04	4800 X	3477	-0-	-1323	-0-	789	9	442	1	Y	647	645	1	62
05	3689 X	3558	-0-	-131	-0-	712	9	434	1	Y	633	622	1	73
06	4080 X	3936	-0-	-144	-0-	696	9	415	1	Y	599	552	1	120
						659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
MORO CREEK				WELL #: 3301H	RRCID ->	265723	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	7923 - 12550	
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
01		6262 X	4497	-0-	-1765	-0-	453 1	3164 3	Y	800	758 1		49
							880 9						
02		5656 X	4934	-0-	-722	-0-	422 1	3623 3	Y	808	811 1		46
							889 9						
03		5983 X	5314	-0-	-669	-0-	502 1	3830 3	Y	893	866 1		73
							982 9						
04		5130 X	4971	-0-	-159	-0-	487 1	3556 3	Y	844	841 1		76
							928 9						
05		5456 X	4875	-0-	-581	-0-	476 1	3546 3	Y	775	765 1		86
							853 9						
06		5280 X	4779	-0-	-501	-0-	441 1	3559 3	Y	708	655 1		139
							779 9						

MORO CREEK				WELL #: 3302H	RRCID ->	265724	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7323 - 12223	
01		6386 X	5599	-0-	-787	-0-	512 1	4251 3	Y	760	721 1		47
							836 9						
02		5768 X	3728	-0-	-2040	-0-	391 1	2646 3	Y	628	642 1		33
							691 9						
03		6200 X	4068	-0-	-2132	-0-	467 1	2880 3	Y	655	631 1		57
							721 9						
04		5430 X	5112	-0-	-318	-0-	494 1	3746 3	Y	793	778 1		72
							872 9						
05		5611 X	5042	-0-	-569	-0-	484 1	3748 3	Y	736	726 1		82
							810 9						
06		5430 X	4191	-0-	-1239	-0-	423 1	3086 3	Y	620	577 1		125
							682 9						

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #: 2401H	RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414 - 10465	
01		1798 X	698	-0-	-1100	-0-	362 1	3 3	N	296	510 1		59
							7 4	326 9					
02		1456 N	307	-0-	-1149	-0-	9 4	298 9	N	271			330
*03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	587 1	359 4	N	244	330 1		244
							268 9						
*04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	902 1	91 3	N	261	330 1		175
							534 4	287 9					
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	164 1	1624 3	N	259	330 1		104
							285 9						
06		1380 N	487	-0-	-893	-0-	49 1	298 3	N	127	147 1		84
							140 9						

COMANCHE				WELL #: 501H	RRCID ->	265728	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	406	PERF.	5240 - 9823	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

GLASS B				WELL #: 8201H	RRCID ->	265731	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	8010 - 10860	
01		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			N	170	172 1		228
02		2632 X	1626	-0-	-1006	-0-	1465 3	161 9	N	146	172 1		202
03		2914 X	2312	-0-	-602	-0-	2145 3	167 9	N	152	175 1		179
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	136	168 1		147
05		1798 X	1370	-0-	-428	-0-	1240 3	130 9	N	118	3 1		262
06		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	139	275 1		126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
CMWW A				WELL #: 4303H	RRCID ->	271335	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7520 - 15080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	49197 X	30484	-0-	-18713	-0-	1119	1	24584	3	Y	4346	4382	1	182
02	44436 X	22974	-0-	-21462	-0-	4781	9							
03	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	885	1	17533	3	Y	3851	3859	1	174
04	35910 X	24634	-0-	-11276	-0-	320	4	4236	9					
05	34007 X	23371	-0-	-10636	-0-	895	1	21444	3	Y	3824	3829	1	169
06	29490 X	21194	-0-	-8296	-0-	1108	4	4206	9					
						746	1	20370	3	Y	3197	3274	1	92
						1	4	3517	9					
						773	1	19388	3	Y	2918	2891	1	119
						3210	9							
						764	1	17636	3	Y	2540	2558	1	101
						2794	9							

CMWW A				WELL #: 4305H	RRCID ->	271368	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7589 - 15051		
01	50406 X	39024	-0-	-11382	-0-	1380	1	30304	3	Y	6673	6580	1	275
02	45528 X	29392	-0-	-16136	-0-	7340	9							
03	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	1075	1	21311	3	Y	6078	6079	1	274
04	0 W	32097	-0-	32097	32097	320	4	6686	9					
05	0 W	31090	-0-	31090	63187	1138	1	27258	3	Y	6049	6057	1	266
06	0 W	28367	-0-	28367	91554	1108	4	6654	9					
						934	1	25502	3	Y	5146	5264	1	148
						5661	9							
						984	1	24706	3	Y	4909	4859	1	198
						5400	9							
						968	1	22354	3	Y	4586	4603	1	181
						5045	9							

CMWW A				WELL #: 4306H	RRCID ->	271568	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7787 - 15003		
01	51522 X	1148	-0-	-50374	-0-	83	1	1001	3	Y	58	294	1	3
02	46536 X	8964	-0-	-37572	-0-	64	9							
03	51522 X	14799	-0-	-36723	-0-	443	1	6782	3	Y	1348	1263	1	88
04	49860 X	18234	-0-	-31626	-0-	256	4	1483	9					
05	36642 X	24222	-0-	-12420	-0-	448	1	10726	3	Y	2288	2275	1	101
*06	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	1108	4	2517	9					
						531	1	14473	3	Y	2936	2953	1	84
						3230	9							
						790	1	19869	3	Y	3239	3191	1	132
						3563	9							
						896	1	20750	3	Y	3226	3230	1	128
						3549	9							

CMWW A				WELL #: 4307H	RRCID ->	271662	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7715 - 15065		
01	59954 X	17047	-0-	-42907	-0-	621	1	13668	3	Y	2507	2605	1	105
02	54152 X	17339	-0-	-36813	-0-	2758	9							
03	59954 X	23607	-0-	-36347	-0-	656	1	12990	3	Y	3066	3027	1	144
04	58020 X	20513	-0-	-37507	-0-	320	4	3373	9					
05	30597 X	19747	-0-	-10850	-0-	755	1	18085	3	Y	3326	3323	1	147
06	22860 X	18229	-0-	-4631	-0-	1108	4	3659	9					
						615	1	16781	3	Y	2834	2900	1	81
						3117	9							
						646	1	16215	3	Y	2624	2598	1	107
						2886	9							
						647	1	14942	3	Y	2400	2412	1	95
						2640	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		52979 X	22614	-0-	-30365	-0-	827 1	18167 3		Y	3291	3331 1		138
							3620 9							
02		47852 X	19344	-0-	-28508	-0-	727 1	14356 3		Y	3583	3565 1		156
							320 4	3941 9						
03		52979 X	24710	-0-	-28269	-0-	802 1	19082 3		Y	3380	3387 1		149
							1108 4	3718 9						
04		51270 X	21138	-0-	-30132	-0-	644 1	17444 3		Y	2773	2842 1		80
							3050 9							
05		29760 X	20325	-0-	-9435	-0-	675 1	16817 3		Y	2575	2550 1		105
							2833 9							
06		23910 X	18745	-0-	-5165	-0-	672 1	15522 3		Y	2319	2332 1		92
							2551 9							

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														

01		13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-				Y	859	838 1		33
02		12208 X	6024	-0-	-6184	-0-	395 1	4872 3		Y	688	674 1		47
							757 9							
03		13516 X	4239	-0-	-9277	-0-	448 1	3030 3		Y	692	697 1		42
							761 9							
04		13080 X	4441	-0-	-8639	-0-	538 1	3170 3		Y	666	672 1		36
							733 9							
05		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	600 1	3268 3		Y	642	631 1		47
							706 9							
06		6450 X	3837	-0-	-2613	-0-	627 1	2601 3		Y	554	544 1		57
							609 9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														

01		12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-				Y	1204	1045 1		1126
02		11116 X	7022	-0-	-4094	-0-	502 1	5433 3		Y	988	1073 1		1041
							1087 9							
03		12307 X	7672	-0-	-4635	-0-	248 1	6062 3		Y	1238	1255 1		1024
							1362 9							
04		11910 X	7307	-0-	-4603	-0-	487 1	5645 3		Y	1068	1089 1		1003
							1175 9							
05		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	511 1	5650 3		Y	1080	985 1		1098
							1188 9							
06		7530 X	6869	-0-	-661	-0-	476 1	5315 3		Y	980	1116 1		962
							1078 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459												
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
*07	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1280	1	2869	3	N	695	345 1 4 8 346
						765	9					
*08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1211	1	2835	3	N	480	504 1 322
						528	9					
09	8820 X	4760	-0-	-4060	-0-	1217	1	3036	3	N	461	505 1 278
						507	9					
10	9114 X	3885	-0-	-5229	-0-	865	1	1934	3	N	376	318 1 336
						672	4	414	9			
11	8820 X	4690	-0-	-4130	-0-	523	3	3697	4	N	427	507 1 256
						470	9					
12	9114 X	4128	-0-	-4986	-0-	66	3	3576	4	N	442	337 1 361
						486	9					
01	9114 X	3801	-0-	-5313	-0-	74	3	3255	4	N	429	505 1 3 8 282
						472	9					
02	8232 X	3282	-0-	-4950	-0-	11	3	2862	4	N	372	480 1 174
						409	9					
03	9114 X	3771	-0-	-5343	-0-	3308	4	463	9	N	421	335 1 260
04	8820 X	3241	-0-	-5579	-0-	79	3	2790	4	N	338	501 1 97
						372	9					
05	9114 X	3565	-0-	-5549	-0-	286	1	2831	3	N	407	181 1 323
						448	9					
06	8820 X	3270	-0-	-5550	-0-	407	1	2492	3	N	337	494 1 166
						371	9					

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030												
*07	42979 X	42979	-0-	-0-	-0-	1394	1	33265	3	Y	7564	7481 1 435
						8320	9					
*08	36078 X	36078	-0-	-0-	-0-	1307	1	27189	3	Y	6893	6851 1 477
						7582	9					
*09	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	1242	1	27743	3	Y	6444	6715 1 206
						7088	9					
*10	32496 X	32496	-0-	-0-	-0-	1346	1	24635	3	Y	5923	5755 1 374
						6515	9					
*11	30120 X	27595	-0-	-2525	-0-	1084	1	20854	3	Y	5143	5199 1 318
						5657	9					
*12	34237 X	34237	-0-	-0-	-0-	892	1	21799	3	Y	10496	10499 1 315
						11546	9					
01	31124 X	25819	-0-	-5305	-0-	793	1	19767	3	Y	4781	4817 1 279
						5259	9					
02	28112 X	25182	-0-	-2930	-0-	623	1	20261	3	Y	3907	4032 1 154
						4298	9					
03	31124 X	24064	-0-	-7060	-0-	674	1	18272	3	Y	4653	4502 1 305
						5118	9					
04	30120 X	23826	-0-	-6294	-0-	674	1	18276	3	Y	4433	4440 1 298
						4876	9					
05	31124 X	23496	-0-	-7628	-0-	687	1	18105	3	Y	4276	4228 1 346
						4704	9					
06	30120 X	21849	-0-	-8271	-0-	628	1	16891	3	Y	3936	3646 1 636
						4330	9					

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
CMWW A		WELL #:		4314H	RRCID ->	272510	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CMWW A		WELL #:		4311H	RRCID ->	272705	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	7355 - 14647
*09	0	2293	-0-	2293	2293	4 1	1658 3	N	574	544 1		30
						631 9						
10	0	37553	-0-	37553	39846	50 1	24237 3	Y	12060	12023 1		67
						13266 9						
*11	74313 X	34467	-0-	-39846	-0-	51 1	23581 3	Y	9850	9581 1		336
						10835 9						
*12	34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	51 1	24633 3	Y	9148	9061 1		423
						10063 9						
*01	29007 X	29007	-0-	-0-	-0-	51 1	20224 3	Y	7938	8042 1		319
						8732 9						
*02	25055 X	25055	-0-	-0-	-0-	10 1	17361 3	Y	6985	6959 1		345
						7684 9						
*03	32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	796 1	22533 3	Y	7918	7920 1		343
						459 4	8710 9					
*04	27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	724 1	19777 3	Y	6245	6409 1		179
						487 4	6870 9					
05	27621 X	25558	-0-	-2063	-0-	745 1	18825 3	Y	5352	5318 1		213
						101 4	5887 9					
06	26730 X	23472	-0-	-3258	-0-	749 1	17426 3	Y	4496	4532 1		177
						351 4	4946 9					

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		BRISCOE RANCH EF	WELL #:	1	RRCID ->	263850	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8257 - 13562
01	19840 X	14788	-0-	-5052	-0-	328 1	13303 2	Y	960	903 1		74		
						101 4	1056 9							
02	21252 X	-0-	-0-	-21252	-0-			Y	-0-	44 1		30		
03	23529 X	6105	-0-	-17424	-0-	109 1	5444 2	Y	471	485 1		16		
						34 4	518 9							
04	22847 X	22847	-0-	-0-	-0-	244 1	20832 2	Y	1477	1451 1		42		
						146 4	1625 9							
*05	19313 X	16040	-0-	-3273	-0-	251 1	14624 2	Y	886	889 1		39		
						190 4	975 9							
*06	14310 X	4048	-0-	-10262	-0-	87 1	3869 2	Y	76	93 1		22		
						8 4	84 9							

VIVION		WELL #:		1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8292 - 12390
01	19685 X	4314	-0-	-15371	-0-	504 1	3449 2	Y	328	291 1		668
						361 9						
02	15344 X	1472	-0-	-13872	-0-	170 1	1104 2	Y	159	159 1		668
						23 4	175 9					
03	13795 X	3990	-0-	-9805	-0-	405 1	3163 2	Y	324	333 1		659
						66 4	356 9					
04	13350 X	5647	-0-	-7703	-0-	811 1	4335 2	Y	415	432 1		642
						44 4	457 9					
*05	11966 X	8403	-0-	-3563	-0-	696 1	7163 2	Y	493	1135 1		-0-
						2 4	542 9					
*06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	403 1	4386 2	Y	262	256 1		6
						7 4	288 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883								
LIGHT RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8512 - 13597
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	18817 X	13939	-0-	-4878	-0-	1523 1 20 4	11794 2 602 9	Y	547	437 1	203		
02	16996 X	11716	-0-	-5280	-0-	1454 1 5 4	9956 2 301 9	Y	274	272 1	205		
03	18817 X	9693	-0-	-9124	-0-	1526 1 1 4	7949 2 217 9	Y	197	220 1	182		
04	14490 X	10908	-0-	-3582	-0-	856 1 13 4	9727 2 312 9	Y	284	264 1	202		
*05	13950 X	10177	-0-	-3773	-0-	499 1 12 4	9476 2 190 9	Y	173	226 1	149		
*06	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	685 1 566 4	13782 2 177 9	Y	161	141 1	169		

LIGHT RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	269333	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8553 - 13680
01	25978 X	12286	-0-	-13692	-0-	1315 1 17 4	10181 2 773 9	Y	703	669 1	293		
02	15848 X	9466	-0-	-6382	-0-	1155 1 4 4	7910 2 397 9	Y	361	357 1	297		
03	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	1264 1 1 4	6585 2 277 9	Y	252	282 1	267		
04	11880 X	9931	-0-	-1949	-0-	770 1 11 4	8756 2 394 9	Y	358	333 1	292		
*05	12276 X	11819	-0-	-457	-0-	571 1 14 4	10845 2 389 9	Y	354	434 1	212		
*06	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	726 1 600 4	14624 2 338 9	Y	307	267 1	252		

BRISCOE RANCH EF				WELL #:	2	RRCID ->	269334	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8283 - 13500
01	26040 X	18186	-0-	-7854	-0-	396 1 122 4	16051 2 1617 9	Y	1470	1388 1	108		
02	27474 X	27474	-0-	-0-	-0-	1309 1 168 4	23523 2 2474 9	Y	2249	1881 1	476		
03	26040 X	22251	-0-	-3789	-0-	388 1 123 4	19424 2 2316 9	Y	2105	2509 1	72		
04	18810 X	17659	-0-	-1151	-0-	187 1 112 4	15961 2 1399 9	Y	1272	1303 1	41		
*05	30411 X	16880	-0-	-13531	-0-	260 1 197 4	15173 2 1250 9	Y	1136	1124 1	53		
*06	29430 X	19546	-0-	-9884	-0-	402 1 38 4	17821 2 1285 9	Y	1168	1183 1	38		

BRISCOE RANCH EF				WELL #:	3	RRCID ->	269335	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	769	PERF.	8161 - 13469
01	31961 X	22339	-0-	-9622	-0-	491 1 151 4	19912 2 1785 9	Y	1623	1533 1	124		
02	33746 X	33746	-0-	-0-	-0-	1624 1 209 4	29181 2 2732 9	Y	2484	2077 1	531		
03	31961 X	26642	-0-	-5319	-0-	468 1 148 4	23413 2 2613 9	Y	2375	2825 1	81		
04	23130 X	17364	-0-	-5766	-0-	179 1 107 4	15228 2 1850 9	Y	1682	1709 1	54		
*05	37355 X	16564	-0-	-20791	-0-	248 1 188 4	14477 2 1651 9	Y	1501	1485 1	70		
*06	36150 X	19119	-0-	-17031	-0-	383 1 36 4	17003 2 1697 9	Y	1543	1563 1	50		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883											
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		4	RRCID -> 270555		COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8189 - 13510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	22090 X	12397	-0-	-9693	-0-	281 1 86 4	11377 2 653 9	Y	594	554 1	74				
02	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	699 1 90 4	12558 2 393 9	Y	357	314 1	117				
03	11842 X	11094	-0-	-748	-0-	209 1 66 4	10445 2 374 9	Y	340	445 1	12				
04	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	173 1 103 4	14779 2 300 9	Y	273	276 1	9				
*05	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	241 1 183 4	14050 2 268 9	Y	244	241 1	12				
*06	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	372 1 35 4	16501 2 275 9	Y	250	253 1	9				

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		17	RRCID -> 272388		COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8625 - 13257			
*10	60232 X	60232	-0-	-0-	-0-	941 1 640 4	50326 2 8325 9	Y	7568	7289 1	279				
*11	110790 X	96030	-0-	-14760	-0-	1282 1 494 4	83341 2 10913 9	Y	9921	9849 1	351				
*12	114483 X	81290	-0-	-33193	-0-	1608 1 225 4	70538 2 8919 9	Y	8108	8375 1	84				
*01	114483 X	86161	-0-	-28322	-0-	1808 1 557 4	73294 2 10502 9	Y	9547	9011 1	620				
*02	103404 X	13800	-0-	-89604	-0-	618 1 79 4	11112 2 1991 9	Y	1810	1970 1	460				
*03	114483 X	19851	-0-	-94632	-0-	356 1 113 4	17792 2 1590 9	Y	1445	1860 1	45				
*04	110790 X	46107	-0-	-64683	-0-	500 1 299 4	42657 2 2651 9	Y	2410	2388 1	67				
*05	114483 X	42138	-0-	-72345	-0-	663 1 503 4	38664 2 2308 9	Y	2098	2079 1	86				
06	110790 X	18231	-0-	-92559	-0-	353 1 33 4	15652 2 2193 9	Y	1994	2024 1	56				

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		18	RRCID -> 272395		COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8519 - 13591			
*10	60871 X	60871	-0-	-0-	-0-	967 1 657 4	51721 2 7526 9	Y	6842	6590 1	252				
*11	109620 X	98061	-0-	-11559	-0-	1296 1 499 4	84192 2 12074 9	Y	10976	10863 1	365				
*12	113274 X	82977	-0-	-30297	-0-	1624 1 228 4	71258 2 9867 9	Y	8970	9265 1	70				
*01	113274 X	95510	-0-	-17764	-0-	1982 1 610 4	80314 2 12604 9	Y	11458	10820 1	708				
*02	102312 X	3855	-0-	-98457	-0-	169 1 22 4	3028 2 636 9	Y	578	1011 1	275				
*03	113274 X	47924	-0-	-65350	-0-	797 1 253 4	39899 2 6975 9	Y	6341	6418 1	198				
*04	109620 X	19417	-0-	-90203	-0-	208 1 124 4	17758 2 1327 9	Y	1206	1370 1	34				
*05	113274 X	20056	-0-	-93218	-0-	312 1 237 4	18181 2 1326 9	Y	1205	1188 1	51				
06	109620 X	27420	-0-	-82200	-0-	565 1 53 4	25082 2 1720 9	Y	1564	1578 1	35				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		9	RRCID ->	272410	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8341 - 13551		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	94769 X	94769	-0-	-0-	-0-	1521	1 81321	2	Y	9904	9539	1		365
						1033	4 10894	9						
*11	108990 X	96968	-0-	-12022	-0-	1317	1 85563	2	Y	8710	8718	1		357
						507	4 9581	9						
*12	112623 X	82128	-0-	-30495	-0-	1651	1 72417	2	Y	7117	7352	1		122
						231	4 7829	9						
*01	112623 X	26332	-0-	-86291	-0-	585	1 23709	2	Y	1689	1549	1		262
						180	4 1858	9						
*02	101724 X	-0-	-0-	-101724	-0-				Y	-0-	75	1		187
*03	112623 X	19371	-0-	-93252	-0-	352	1 17606	2	Y	1183	1333	1		37
						112	4 1301	9						
*04	108990 X	25456	-0-	-83534	-0-	277	1 23582	2	Y	1302	1303	1		36
						165	4 1432	9						
*05	112623 X	19313	-0-	-93310	-0-	311	1 18118	2	Y	589	589	1		36
						236	4 648	9						
06	108990 X	12959	-0-	-96031	-0-	246	1 10932	2	Y	1598	1599	1		23
						23	4 1758	9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		19	RRCID ->	272565	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8448 - 12987		
*10	56014 X	56014	-0-	-0-	-0-	880	1 47056	2	Y	6800	6549	1		251
						598	4 7480	9						
*11	97110 X	87068	-0-	-10042	-0-	1172	1 76182	2	Y	8421	8369	1		303
						451	4 9263	9						
*12	100347 X	73725	-0-	-26622	-0-	1470	1 64478	2	Y	6883	7109	1		77
						206	4 7571	9						
*01	100347 X	84746	-0-	-15601	-0-	1794	1 72722	2	Y	8798	8308	1		567
						552	4 9678	9						
*02	90636 X	13002	-0-	-77634	-0-	583	1 10478	2	Y	1696	1840	1		423
						75	4 1866	9						
*03	100347 X	43893	-0-	-56454	-0-	749	1 37504	2	Y	4911	5180	1		154
						238	4 5402	9						
*04	97110 X	33257	-0-	-63853	-0-	355	1 30290	2	Y	2182	2275	1		61
						212	4 2400	9						
*05	100347 X	34203	-0-	-66144	-0-	521	1 30343	2	Y	2676	2627	1		110
						395	4 2944	9						
06	97110 X	36256	-0-	-60854	-0-	736	1 32642	2	Y	2554	2592	1		72
						69	4 2809	9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		21	RRCID ->	272611	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8436 - 13087		
*10	64933 X	64933	-0-	-0-	-0-	1084	1 57942	2	Y	4701	4528	1		173
						736	4 5171	9						
*11	89310 X	78005	-0-	-11305	-0-	1104	1 71735	2	Y	4310	4310	1		173
						425	4 4741	9						
*12	92287 X	43626	-0-	-48661	-0-	902	1 39565	2	Y	2757	2848	1		82
						126	4 3033	9						
*01	92287 X	46184	-0-	-46103	-0-	1015	1 41136	2	Y	3383	3194	1		271
						312	4 3721	9						
*02	83356 X	21128	-0-	-62228	-0-	993	1 17847	2	Y	1964	1821	1		414
						128	4 2160	9						
*03	92287 X	40124	-0-	-52163	-0-	707	1 35366	2	Y	3479	3784	1		109
						224	4 3827	9						
*04	89310 X	47700	-0-	-41610	-0-	505	1 43064	2	Y	3482	3494	1		97
						301	4 3830	9						
*05	92287 X	45687	-0-	-46600	-0-	717	1 41811	2	Y	2377	2376	1		98
						544	4 2615	9						
06	89310 X	47653	-0-	-41657	-0-	982	1 43595	2	Y	2713	2744	1		67
						92	4 2984	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:	23	RRCID ->	272612	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8544 - 13112	
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	
<hr/>												
*10		0	51595	-0-	51595	51595	895 1 608 4	47855 2 2237 9	Y	2034	1959 1	75
*11	130135	X	78540	-0-	-51595	-0-	1120 1 431 4	72777 2 4212 9	Y	3829	3782 1	122
*12	110422	X	25419	-0-	-85003	-0-	511 1 72 4	22426 2 2410 9	Y	2191	2264 1	49
*01	110422	X	22295	-0-	-88127	-0-	509 1 157 4	20636 2 993 9	Y	903	841 1	111
*02	99736	X	32663	-0-	-67073	-0-	1613 1 207 4	28975 2 1868 9	Y	1698	1482 1	327
*03	110422	X	27154	-0-	-83268	-0-	501 1 159 4	25051 2 1443 9	Y	1312	1598 1	41
*04	106860	X	23079	-0-	-83781	-0-	254 1 152 4	21648 2 1025 9	Y	932	947 1	26
*05	110422	X	26117	-0-	-84305	-0-	407 1 309 4	23738 2 1663 9	Y	1512	1477 1	61
06	106860	X	41585	-0-	-65275	-0-	781 1 73 4	34644 2 6087 9	Y	5534	5527 1	68
<hr/>												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:	7	RRCID ->	272613	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8355 - 13317	
<hr/>												
*10	103019	X	103019	-0-	-0-	-0-	1693 1 1151 4	90552 2 9623 9	Y	8748	8426 1	322
*11	109590	X	94808	-0-	-14782	-0-	1316 1 507 4	85515 2 7470 9	Y	6791	6820 1	293
*12	113243	X	54451	-0-	-58792	-0-	1139 1 160 4	49965 2 3187 9	Y	2897	2994 1	196
*01	113243	X	27370	-0-	-85873	-0-	652 1 201 4	26434 2 83 9	Y	75	49 1	222
*02	102284	X	10428	-0-	-91856	-0-	544 1 70 4	9772 2 42 9	Y	38	34 1	226
*03	113243	X	36727	-0-	-76516	-0-	712 1 226 4	35655 2 134 9	Y	122	344 1	4
*04	109590	X	31469	-0-	-78121	-0-	361 1 216 4	30797 2 95 9	Y	86	88 1	2
*05	113243	X	30692	-0-	-82551	-0-	466 1 354 4	27168 2 2704 9	Y	2458	2361 1	99
06	109590	X	36382	-0-	-73208	-0-	746 1 70 4	33122 2 2444 9	Y	2222	2257 1	64
<hr/>												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:	10	RRCID ->	272615	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8347 - 13559	
<hr/>												
*10		0	91404	-0-	91404	91404	1472 1 1000 4	78718 2 10214 9	Y	9285	8943 1	342
*11	183846	X	92442	-0-	-91404	-0-	1263 1 486 4	82065 2 8628 9	Y	7844	7859 1	327
*12	106485	X	78314	-0-	-28171	-0-	1583 1 222 4	69458 2 7051 9	Y	6410	6621 1	116
*01	106485	X	74828	-0-	-31657	-0-	1609 1 495 4	65220 2 7504 9	Y	6822	6434 1	504
*02	96180	X	10142	-0-	-86038	-0-	464 1 60 4	8335 2 1283 9	Y	1166	1300 1	370
*03	106485	X	71363	-0-	-35122	-0-	1225 1 388 4	61312 2 8438 9	Y	7671	7801 1	240
*04	103050	X	92952	-0-	-10098	-0-	963 1 575 4	82122 2 9292 9	Y	8447	8452 1	235
*05	106485	X	22456	-0-	-84029	-0-	366 1 277 4	21307 2 506 9	Y	460	671 1	24
06	103050	X	38524	-0-	-64526	-0-	847 1 80 4	37597 2	Y	-0-	12 1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828			
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
01	T. A.	7134	-0-	7134	19193	132	1 6458 3	Y	494	465	0	31
02	T. A.	8594	-0-	8594	27787	193	1 8127 3	Y	248	271	0	8
03	35940 X	8153	-0-	-27787	-0-	196	1 7392 3	Y	513	509	0	12
*04	11340 X	10699	-0-	-641	-0-	237	1 10096 3	Y	332	335	0	9
*05	11718 X	8034	-0-	-3684	-0-	172	1 7455 3	Y	369	369	0	9
06	9210 X	7163	-0-	-2047	-0-	141	1 406 9	Y	454	453	0	9
						499	9					
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903			
01	DLQ G-10	8241	-0-	8241	8241	152	1 7494 3	Y	540	554	0	36
02	DLQ G-10	5678	-0-	5678	13919	107	1 4932 3	Y	580	597	0	19
03	18184 X	4265	-0-	-13919	-0-	106	1 4026 3	Y	120	136	0	3
*04	18450 X	8001	-0-	-10449	-0-	181	1 7727 3	Y	84	85	0	2
*05	9176 X	4513	-0-	-4663	-0-	98	1 4208 3	Y	188	186	0	4
06	7980 X	3668	-0-	-4312	-0-	207	9 53 9	Y	48	51	0	1
						74	1					
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885			
01	T. A.	6014	-0-	6014	110299	109	1 5453 3	Y	410	400	0	26
02	T. A.	11479	-0-	11479	121778	273	1 11116 3	Y	80	103	0	3
03	T. A.	4299	-0-	4299	126077	107	1 4178 3	Y	12	15	0	-0-
*04	126489 X	412	-0-	-126077	-0-	9	1 393 3	Y	9	9	0	-0-
*05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	12	1 504 3	Y	5	5	0	-0-
06	600 X	306	-0-	-294	-0-	6	1 1 9	Y	1	1	0	-0-
						10	9					
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076			
01	DLQ G-10	29800	-0-	29800	29800	1836	1 25802 3	Y	1965	1867	0	124
02	DLQ G-10	36077	-0-	36077	65877	1937	1 33312 3	Y	750	719	0	155
03	83557 X	17680	-0-	-65877	-0-	421	1 16116 3	Y	1037	1140	0	52
*04	12600 X	11743	-0-	-857	-0-	246	1 10456 3	Y	945	970	0	27
*05	13020 X	11826	-0-	-1194	-0-	246	1 10654 3	Y	841	848	0	20
*06	12600 X	10660	-0-	-1940	-0-	209	1 9684 3	Y	696	702	0	14
						1	4 766 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10797	-0-	10797	10797	639 1 14 4	9361 3 783 9	Y	712	679 0	45
02	DLQ G-10	10164	-0-	10164	20961	687 1 755 9	8722 3	Y	686	709 0	22
03	23574 X	2613	-0-	-20961	-0-	53 1 615 9	1945 3	Y	559	568 0	13
*04	15870 X	3835	-0-	-12035	-0-	67 1 946 9	2822 3	Y	860	849 0	24
*05	11253 X	6761	-0-	-4492	-0-	126 1 1 4	5591 3 1043 9	Y	948	950 0	22
*06	10890 X	5411	-0-	-5479	-0-	91 1 1 4	4260 3 1059 9	Y	963	922 0	63

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675		
01	28609 X	28609	-0-	-0-	-0-	525 1 4 4	25910 3 2170 9	Y	1973	1875 0	124
02	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	442 1 3 4	18550 3 891 9	Y	810	919 0	15
03	31576 X	23110	-0-	-8466	-0-	566 1 3 4	21448 3 1093 9	Y	994	986 0	23
*04	30510 X	25852	-0-	-4658	-0-	571 1 3 4	24307 3 971 9	Y	883	881 0	25
*05	31527 X	23189	-0-	-8338	-0-	497 1 3 4	21523 3 1166 9	Y	1060	1060 0	25
06	27690 X	20826	-0-	-6864	-0-	415 1 1163 9	2 4	Y	1057	1061 0	22

PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832		
01	T. A.	52	-0-	52	108411	1 1 4 9	47 3	Y	4	92 0	-0-
02	T. A.	408	-0-	408	108819	7 1 42 9	359 3	Y	38	38 0	-0-
03	109936 X	1117	-0-	-108819	-0-	25 1 128 9	964 3	Y	116	113 0	3
*04	3570 X	284	-0-	-3286	-0-	6 1 26 9	252 3	Y	24	26 0	1
*05	1395 X	316	-0-	-1079	-0-	6 1 31 9	279 3	Y	28	28 0	1
06	1080 X	219	-0-	-861	-0-	4 1	21 9	Y	19	19 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542		
01	DLQ G-10	35989	-0-	35989	35989	661 1 4 4	32644 3 2680 9	Y	2436	2363 0	157
02	DLQ G-10	23680	-0-	23680	59669	494 1 3 4	20842 3 2341 9	Y	2128	2229 0	56
03	85702 X	26033	-0-	-59669	-0-	609 1 3 4	23086 3 2335 9	Y	2123	2129 0	50
*04	27090 X	26538	-0-	-552	-0-	566 1 3 4	24033 3 1936 9	Y	1760	1761 0	49
*05	27993 X	25437	-0-	-2556	-0-	532 1 3 4	22795 3 2107 9	Y	1915	1919 0	45
06	27090 X	16870	-0-	-10220	-0-	320 1 1730 9	1 4	Y	1573	1586 0	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 9482 - 14373				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	175	0	4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	19	0	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9726 - 14675				
01	38446 X	38446	-0-	-0-	-0-	708	1	34848	3	Y	2624	2463	0	167
							4	2886	9					
02	27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	623	1	26062	3	Y	590	689	0	68
							4	649	9					
03	32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	814	1	30858	3	Y	763	813	0	18
							4	839	9					
*04	36815 X	36815	-0-	-0-	-0-	828	1	35233	3	Y	682	681	0	19
							4	750	9					
*05	35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	784	1	33898	3	Y	638	642	0	15
							4	702	9					
*06	30573 X	30573	-0-	-0-	-0-	635	1	3	4	Y	438	444	0	9
						482	9							

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 9222 - 14070				
01	DLQ G-10	14435	-0-	14435	14435	264	1	13205	3	Y	876	1085	0	63
							2	964	9					
02	DLQ G-10	12931	-0-	12931	27366	294	1	12385	3	Y	227	282	0	8
							2	250	9					
03	40562 X	13196	-0-	-27366	-0-	316	1	11902	3	Y	887	874	0	21
							2	976	9					
*04	27120 X	18101	-0-	-9019	-0-	390	1	16730	3	Y	890	886	0	25
							2	979	9					
*05	28024 X	27929	-0-	-95	-0-	591	1	25649	3	Y	1533	1522	0	36
							3	1686	9					
*06	26864 X	26864	-0-	-0-	-0-	537	1	3	4	Y	1281	1291	0	26
						1409	9							

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 9236 - 13907				
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	39	1	87	3	Y	6	6	0	-0-
							7							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 9236 - 14560				
01	DLQ G-10	12588	-0-	12588	12588	1053	1	9514	3	Y	727	687	0	46
							11	1210	5					
02	DLQ G-10	11904	-0-	11904	24492	1184	1	9168	3	Y	306	311	0	41
							5	1210	5					
03	0 W	17999	-0-	17999	42491	162	1	6140	3	Y	401	200	0	242
							1	11255	5					
*04	0 W	7054	-0-	7054	49545	158	1	6734	3	Y	146	197	0	191
							1	161	9					
*05	54795 X	5250	-0-	-49545	-0-	114	1	4774	3	Y	328	287	0	232
							1	361	9					
06	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	0	225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570													
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
01	DLQ	G-10	5246	-0-	5246	5246	642 1	4243 3	Y	322	308 0		20
							7 4	354 9					
02	DLQ	G-10	21395	-0-	21395	26641	1130 1	17849 3	Y	2191	1603 0		608
							6 4	2410 9					
03	40774	X	14133	-0-	-26641	-0-	1494 1	11283 3	Y	1227	1274 0		561
							6 4	1350 9					
*04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-			561
*05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-			561
*06	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	303 1	1 4	Y	340	361 0		541
							374 9						
PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683													
01	DLQ	G-10	17708	-0-	17708	17708	608 1	15773 3	Y	1204	1140 0		76
							3 4	1324 9					
02	DLQ	G-10	32097	-0-	32097	49805	972 1	30542 3	Y	528	455 0		149
							2 4	581 9					
03	56416	X	6611	-0-	-49805	-0-	422 1	6049 3	Y	126	266 0		9
							1 4	139 9					
*04	26670	X	19001	-0-	-7669	-0-	421 1	17933 3	Y	586	579 0		16
							2 4	645 9					
*05	27559	X	16682	-0-	-10877	-0-	364 1	15736 3	Y	527	531 0		12
							2 4	580 9					
06	26670	X	14495	-0-	-12175	-0-	298 1	1 4	Y	327	332 0		7
							360 9						
PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922													
01	DLQ	G-10	11958	-0-	11958	11958	489 1	10582 3	Y	805	768 0		51
							1 4	886 9					
02	DLQ	G-10	29942	-0-	29942	41900	748 1	28244 3	Y	862	687 0		226
							2 4	948 9					
03	46907	X	5007	-0-	-41900	-0-	258 1	4551 3	Y	179	395 0		10
							1 4	197 9					
*04	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	538 1	22903 3	Y	653	645 0		18
							2 4	718 9					
*05	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	622 1	26948 3	Y	723	724 0		17
							3 4	795 9					
*06	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	532 1	2 4	Y	513	520 0		10
							564 9						
PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782													
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74 0		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-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	3	3 0		250
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	177 0		73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	68954	-0-	68954	68954	2045	1 61709	3 5196	3 9	Y	4724	4442	0			296
02	DLQ G-10	44739	-0-	44739	113693	1792	1 42920	3 24	3 9	Y	22	258	0			60
03	DLQ G-10	29155	-0-	29155	142848	744	1 28213	3 194	3 9	Y	176	191	0			45
*04	170699 X	27851	-0-	-142848	-0-	635	1 27012	3 201	3 9	Y	183	223	0			5
*05	15624 X	14164	-0-	-1460	-0-	320	1 13711	3 131	3 9	Y	119	121	0			3
06	15120 X	10209	-0-	-4911	-0-	213	1 70	4 9	4 9	Y	64	66	0			1

PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011				TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369						
01	DLQ G-10	18944	-0-	18944	18944	783	1 16811	3 1350	3 9	Y	1227	1270	0			81
02	DLQ G-10	16835	-0-	16835	35779	700	1 15242	3 892	3 9	Y	811	698	0			194
03	54944 X	19165	-0-	-35779	-0-	445	1 16899	3 1819	3 9	Y	1654	1648	0			200
*04	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	410	1 17441	3 1360	3 9	Y	1236	1247	0			189
*05	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	360	1 15440	3 1432	3 9	Y	1302	1306	0			185
06	15750 X	12264	-0-	-3486	-0-	231	1 1333	9 9	4 9	Y	1212	1218	0			179

PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011				TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-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-

PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931						
01	90117 X	10721	-0-	-79396	-0-	909	1 9049	3 757	3 9	Y	688	655	0			43
02	81396 X	11456	-0-	-69940	-0-	99	1 10883	3 474	3 9	Y	431	449	0			25
03	90117 X	12486	-0-	-77631	-0-	320	1 12135	3 29	3 9	Y	26	40	0			11
*04	51060 X	14461	-0-	-36599	-0-	329	1 13996	3 135	3 9	Y	123	131	0			3
*05	22320 X	11378	-0-	-10942	-0-	258	1 11107	3 12	3 9	Y	11	6	0			8
06	12270 X	8350	-0-	-3920	-0-	174	1 1	4 9	4 9	Y	-0-					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962	COMPL. DATE 02/02/2012	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8890	- 13890				
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
01	DLQ G-10	323	-0-	323	323	28 1	294 3	Y	1	56 0		1
02	DLQ G-10	5039	-0-	5039	5362	276 1	4259 3	Y	458	99 0		360
03	DLQ G-10	5007	-0-	5007	10369	132 1	4868 3	Y	5	362 0		3
*04	T. A.	7849	-0-	7849	18218	183 1	7636 3	Y	26	26 0		3
*05	7852 J	189	-0-	-7663	18218	3 1	113 3	Y	66	65 0		4
06	T. A.	207	-0-	207	18425	2 1	127 9	Y	115	114 0		5

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH 9475	PERF.10882	- 15049				
01	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-			Y	-0-	15 0		-0-
02	16156 X	-0-	-0-	-16156	-0-			Y	-0-			-0-
03	17887 X	-0-	-0-	-17887	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 9454	PERF.11318	- 15438				
01	25389 X	1949	-0-	-23440	-0-	168 1	1687 3	Y	83	167 0		8
02	22932 X	236	-0-	-22696	-0-	3 4	91 9	Y	22	29 0		1
03	25389 X	269	-0-	-25120	-0-	24 9	249 3	Y	12	13 0		-0-
*04	1890 X	145	-0-	-1745	-0-	7 1	136 3	Y	5	5 0		-0-
*05	1953 X	1562	-0-	-391	-0-	13 9	1525 3	Y	3	3 0		-0-
06	1890 X	1618	-0-	-272	-0-	3 1	3 9	Y	3	3 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 9433	PERF.10191	- 15143				
01	DLQ G-10	2833	-0-	2833	2833	196 1	2479 3	Y	141	207 0		12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2833	3 4	155 9	Y	117	125 0		4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2833			Y	-0-	4 0		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 9619	PERF.10032	- 14984				
01	64790 X	-0-	-0-	-64790	-0-			Y	-0-			-0-
02	58520 X	5798	-0-	-52722	-0-	63 1	5243 3	Y	447	433 0		14
03	64790 X	29389	-0-	-35401	-0-	492 9	24803 3	Y	3572	3502 0		84
*04	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	654 1	27539 3	Y	3077	3075 0		86
*05	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	3 4	3385 9	Y	2029	2068 0		47
06	28440 X	7709	-0-	-20731	-0-	477 1	20254 3	Y	90	135 0		2
						2 4	2232 9					
						160 1	1 4	Y				
						99 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 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	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	19127	-0-	19127	19127	1678	1	16119	3	Y	1192	1203	0		77
						19	4	1311	9						
02	DLQ G-10	5154	-0-	5154	24281	100	1	4345	3	Y	644	698	0		23
						1	4	708	9						
03	DLQ G-10	6159	-0-	6159	30440	144	1	5469	3	Y	495	505	0		13
						1	4	545	9						
*04	DLQ G-10	5892	-0-	5892	36332	126	1	5347	3	Y	380	382	0		11
						1	4	418	9						
*05	46173 X	9841	-0-	-36332	-0-	219	1	9499	3	Y	111	119	0		3
						1	4	122	9						
06	13680 X	8964	-0-	-4716	-0-	187	1	1	4	Y	100	101	0		2
						110	9								

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334															
01	68572 X	25671	-0-	-42901	-0-	679	1	23063	3	Y	1754	1673	0		111
						1929	9								
02	61936 X	13585	-0-	-48351	-0-	565	1	12824	3	Y	178	30	0		259
						196	9								
03	51026 X	10423	-0-	-40603	-0-	335	1	8792	3	Y	1177	1381	0		55
						1	4	1295	9						
*04	31260 X	14410	-0-	-16850	-0-	297	1	12637	3	Y	1341	1358	0		38
						1	4	1475	9						
*05	25668 X	13124	-0-	-12544	-0-	265	1	11493	3	Y	1241	1250	0		29
						1	4	1365	9						
06	24840 X	11931	-0-	-12909	-0-	226	1	1	4	Y	1109	1116	0		23
						1220	9								

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935															
01	96007 X	53571	-0-	-42436	-0-	1419	1	48162	3	Y	3626	3527	0		231
						1	4	3989	9						
02	86716 X	28354	-0-	-58362	-0-	1179	1	26737	3	Y	398	66	0		563
						438	9								
03	96007 X	21650	-0-	-74357	-0-	700	1	18397	3	Y	2318	2763	0		118
						3	4	2550	9						
*04	28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	580	1	24686	3	Y	2526	2573	0		71
						3	4	2779	9						
*05	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	577	1	25051	3	Y	509	568	0		12
						3	4	560	9						
*06	24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	508	1	2	4	Y	258	265	0		5
						284	9								

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876															
01	27590 X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	-0-				-0-
02	24920 X	-0-	-0-	-24920	-0-					Y	-0-				-0-
03	27590 X	-0-	-0-	-27590	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079	COMPL. DATE 10/22/2011	TOTAL DEPTH 9635	PERF.10030	- 14464				
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
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	27 1	708 3	Y	42	63 0		3
02	DLQ G-10	1856	-0-	1856	2637	46 9	1535 3	Y	243	234 0		12
03	6549 X	3912	-0-	-2637	-0-	54 1	3631 3	Y	167	171 0		8
*04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	267 9	184 9		154	158 0		4
*05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	96 1	4121 3	Y	285	283 0		7
*06	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	1 4	1 4	Y	363	339 0		31
						199 1						
						399 9						

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 9137	PERF. 9678	- 15928				
01	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	82 1	1006 3	Y	64	85 0		5
02	DLQ G-10	6284	-0-	6284	7442	70 9	5800 3	Y	136	120 0		21
03	DLQ G-10	2564	-0-	2564	10006	334 1	2407 3	Y	86	100 0		7
*04	11043 X	1037	-0-	-10006	-0-	150 9	968 3	Y	42	48 0		1
*05	1705 X	1304	-0-	-401	-0-	62 1	1225 3	Y	45	46 0		1
06	1650 X	1320	-0-	-330	-0-	95 9	23 9	Y	21	21 0		-0-
						23 1						
						46 9						
						29 1						
						50 9						
						28 1						

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 8968	PERF. 9710	- 14294				
01	DLQ G-10	2296	-0-	2296	2296	79 1	2053 3	Y	149	157 0		10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2296	164 9		Y	3	6 0		7
03	DLQ G-10	1146	-0-	1146	3442	28 1	1077 3	Y	37	43 0		1
*04	40 J	40	-0-	-0-	3442	41 9	38 3	Y	1	2 1		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3442	1 1		Y	1			1
06	T. A.	1958	-0-	1958	5400	1 9	56 9	Y	51	51 0		1

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083	COMPL. DATE 02/07/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8941	- 13594				
01	DLQ G-10	3323	-0-	3323	3323	475 1	2686 3	Y	147	252 0		13
02	DLQ G-10	15186	-0-	15186	18509	162 9	11943 3	Y	2285	1759 0		539
03	21592 X	3083	-0-	-18509	-0-	728 1	2514 9		793	956 0		376
*04	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	1 4	2154 3	Y	705	703 1		378
*05	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	57 1	6148 3	Y	1145	1138 0		385
06	5850 X	5572	-0-	-278	-0-	872 9	1260 9		223	245 0		363
						144 1	1 4	Y				
						1 4						
						134 1						
						1 4						
						114 1						
						245 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
PILONCILLO			WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084			COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	10875	-0-	10875	10875	1262 1 647 9	8966 3	Y	588	743 0	43	
02	DLQ G-10	21735	-0-	21735	32610	1105 1 1 4	19079 3	Y	1409	940 0	512	
03	43473 X	10863	-0-	-32610	-0-	255 1 1 4	9697 3	Y	827	976 0	363	
*04	10560 X	10516	-0-	-44	-0-	231 1 1 4	9829 3	Y	414	423 1	354	
*05	10912 X	6082	-0-	-4830	-0-	126 1 1 4	5459 3	Y	451	452 0	353	
06	10560 X	3861	-0-	-6699	-0-	77 1	202 9	Y	184	191 0	346	

PILONCILLO			WELL #: A 3H		RRCID -> 267191			COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589	
01	46996 X	902	-0-	-46094	-0-	140 1 133 4	587 3	Y	38	49 0	3	
02	42448 X	8221	-0-	-34227	-0-	73 1 2769 9	5379 3	Y	2517	1784 0	736	
03	5859 X	4536	-0-	-1323	-0-	93 1 902 9	3541 3	Y	820	1340 0	216	
*04	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	93 1 2404 9	3966 3	Y	2185	2336 1	65	
*05	9114 X	3185	-0-	-5929	-0-	53 1 897 9	2236 3	Y	815	783 0	97	
06	8820 X	2916	-0-	-5904	-0-	48 1	634 9	Y	576	469 0	204	

PILONCILLO			WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230			COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902	
01	62651 X	10606	-0-	-52045	-0-	411 1 1 4	9446 3	Y	680	723 0	45	
02	56588 X	10777	-0-	-45811	-0-	417 1 1 4	9680 3	Y	617	542 0	120	
03	14021 X	13358	-0-	-663	-0-	307 1 2 4	11638 3	Y	1283	1260 0	143	
*04	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	325 1 2 4	13835 3	Y	894	900 1	137	
*05	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	306 1 2 4	13244 3	Y	877	882 0	133	
*06	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	260 1 851 9	1 4	Y	774	779 0	128	

PILONCILLO			WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676	
01	93403 X	12985	-0-	-80418	-0-	591 1 1 4	11449 3	Y	858	843 0	55	
02	84364 X	7394	-0-	-76970	-0-	248 1 568 9	6578 3	Y	516	442 0	129	
03	22103 X	9969	-0-	-12134	-0-	226 1 1 4	8715 3	Y	934	926 0	137	
*04	13020 X	7039	-0-	-5981	-0-	148 1 1 4	6460 3	Y	391	404 1	124	
*05	12989 X	8043	-0-	-4946	-0-	163 1 1 4	7020 3	Y	781	774 0	131	
06	12570 X	6920	-0-	-5650	-0-	129 1 795 9	1 4	Y	723	726 0	128	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719									
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8509	- 13617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3415	-0-	3415	3415	296 1 223 9	2896 3	Y	203	227	0	14	
02	DLQ G-10	17088	-0-	17088	20503	662 1 1 4	15570 3 855 9	Y	777	781	0	10	
03	28145 X	7642	-0-	-20503	-0-	165 1 1 4	6347 3 1129 9	Y	1026	529	0	507	
*04	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	132 1 1 4	5596 3 421 9	Y	383	396	1	494	
*05	14818 X	6405	-0-	-8413	-0-	139 1 1 4	5976 3 288 9	Y	262	267	0	489	
06	14340 X	5309	-0-	-9031	-0-	105 1	284 9	Y	258	259	0	488	

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8630	- 12457		
01	DLQ G-10	34965	-0-	34965	34965	642 1 4 4	31691 3 2628 9	Y	2389	2319	0	152	
02	DLQ G-10	20316	-0-	20316	55281	434 1 2 4	18088 3 1792 9	Y	1629	1746	0	35	
03	70207 X	14926	-0-	-55281	-0-	357 1 2 4	13761 3 806 9	Y	733	751	0	17	
*04	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	352 1 2 4	15233 3 795 9	Y	723	720	1	20	
*05	22537 X	21074	-0-	-1463	-0-	454 1 2 4	19655 3 963 9	Y	875	875	0	20	
06	21810 X	19168	-0-	-2642	-0-	387 1 824 9	2 4	Y	749	753	0	15	

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	9263	- 14440		
01	DLQ G-10	14949	-0-	14949	14949	275 1 2 4	13585 3 1087 9	Y	988	1029	0	65	
02	DLQ G-10	12629	-0-	12629	27578	268 1 2 4	11409 3 950 9	Y	864	901	0	28	
03	48277 X	20699	-0-	-27578	-0-	508 1 3 4	19157 3 1031 9	Y	937	943	0	22	
*04	29435 X	29435	-0-	-0-	-0-	655 1 3 4	27869 3 908 9	Y	825	824	1	23	
*05	29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	641 1 3 4	27859 3 981 9	Y	892	894	0	21	
06	20040 X	18622	-0-	-1418	-0-	379 1 583 9	2 4	Y	530	541	0	11	

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9585	- 13277		
01	DLQ G-10	23426	-0-	23426	23426	430 1 3 4	21224 3 1769 9	N	1608	1529	0	102	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23426			N	-0-			102	
03	23426 X	-0-	-0-	-23426	-0-			N	-0-			102	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102	
*05	25947 X	16126	-0-	-9821	-0-	355 1 2 4	15385 3 385 9	N	350	342	0	8	
06	22680 X	13683	-0-	-8997	-0-	280 1 333 9	1 4	N	303	305	0	6	

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9070	- 13426		
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	18 3	29 9	N	26	26	0	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			-0-	
03	47 X	-0-	-0-	-47	-0-			N	-0-			-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719								
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	9584	PERF.10626	- 15216		
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

01	DLQ	G-10	9130	-0-	9130	9130	368 1 603 9	8159 3	Y	548	663 0	39
02	DLQ	G-10	18943	-0-	18943	28073	729 1 1 4	18206 3	Y	6	39 0	6
03	DLQ	G-10	1274	-0-	1274	29347	31 1 67 9	1176 3	Y	61	61 0	6
*04	T. A.		1565	-0-	1565	30912	35 1 65 9	1465 3	Y	59	63 1	2
*05	T. A.		48	-0-	48	30960	1 1 8 9	39 3	Y	7	3 0	5
06	T. A.		542	-0-	542	31502	11 1	21 9	Y	19	21 0	2

PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8832	PERF. 9594	- 13916		
01	DLQ	G-10	38134	-0-	38134	38134	693 1 4 4	34555 3	Y	2620	2514 0	166
02	DLQ	G-10	14819	-0-	14819	52953	371 1 2 4	13878 3	Y	516	653 0	29
03	54325	X	1372	-0-	-52953	-0-	32 1 58 9	1282 3	Y	53	81 0	1
*04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9	100 3	Y	3	4 1	-0-
*05	40052	X	-0-	-0-	-40052	-0-			Y	1		1
06	36900	X	27134	-0-	-9766	-0-	560 1 910 9	2 4	Y	827	811 0	17

PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	9606	PERF.10375	- 15295		
01	DLQ	G-10	711	-0-	711	711	24 1 52 9	635 3	Y	47	48 0	3
02	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	2555	37 1 927 9	880 3	Y	843	801 0	45
03	14932	X	12377	-0-	-2555	-0-	300 1 2 4	11394 3	Y	619	631 0	33
*04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	155 1 1 4	681 9 6547 3	Y	289	314 1	8
*05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	183 1 1 4	7807 3 404 9	Y	367	366 0	9
06	11010	X	8509	-0-	-2501	-0-	173 1 431 9	1 4	Y	392	367 0	34

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9676	PERF.10090	- 15011		
01	DLQ	G-10	3804	-0-	3804	3804	230 1 270 9	3304 3	Y	245	245 0	16
02	DLQ	G-10	3115	-0-	3115	6919	133 1 138 9	2844 3	Y	125	127 0	14
03	10378	X	3459	-0-	-6919	-0-	84 1 233 9	3142 3	Y	212	211 0	15
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	82 1 211 9	3503 3	Y	192	202 1	5
*05	10044	X	4304	-0-	-5740	-0-	92 1 201 9	4011 3	Y	183	184 0	4
*06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	119 1 284 9	1 4	Y	258	246 0	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID ->	268413	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	10029	-	14880		
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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	0		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.		5	-0-	5	5	3			Y	-0-				-0-
*05	T. A.		5	-0-	5	10	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.		23	-0-	23	33	9			Y	1	1	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID ->	268414	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8184	-	14305		
01	DLQ	G-10	9069	-0-	9069	9069	164	1	8244	3	Y	600	626	0	40
								4	660	9					
*02	DLQ	G-10	10833	-0-	10833	19902	194	1	8546	3	Y	1902	1905	0	37
								4	2092	9					
03	DLQ	G-10	10143	-0-	10143	30045	223	1	8384	3	Y	1395	1399	0	33
								4	1535	9					
*04	46702	X	16657	-0-	-30045	-0-	342	1	14528	3	Y	1623	1610	1	46
								4	1785	9					
*05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	319	1	13831	3	Y	1715	1720	0	40
								4	1887	9					
*06	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	259	1	1	4	Y	1492	1502	0	30
							1641	9							

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID ->	268415	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	9938	-	15089		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	2	1	79	3	Y	5	4	0	1
								9							
*04	26	J	26	-0-	-0-	87	1	1	24	3	Y	1	2	1	-0-
								9							
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	1			1
06	T. A.		68	-0-	68	155	1	1	2	9	Y	2	3	0	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID ->	268416	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	9594	PERF.	9998	-	14949		
01	DLQ	G-10	23424	-0-	23424	23424	1470	1	20311	3	Y	1494	1519	0	98
								9							
02	DLQ	G-10	35018	-0-	35018	58442	1701	1	32394	3	Y	837	866	0	69
								4	921	9					
03	DLQ	G-10	19680	-0-	19680	78122	469	1	17781	3	Y	1297	1294	0	72
								4	1427	9					
*04	98183	X	20061	-0-	-78122	-0-	430	1	18325	3	Y	1185	1224	1	33
								4	1304	9					
*05	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	461	1	19987	3	Y	1084	1092	0	25
								4	1192	9					
*06	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	375	1	2	4	Y	920	888	0	57
							1012	9							

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID ->	268417	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8103	-	13500		
01	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	1740	31	1	1581	3	Y	116	120	0	8
								9							
*02	DLQ	G-10	1328	-0-	1328	3068	24	1	1018	3	Y	260	207	0	61
								9							
03	4113	X	1045	-0-	-3068	-0-	286	1	843	3	Y	163	220	0	4
								9							
*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	127	1	5397	3	Y	808	789	1	23
								4	889	9					
*05	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	218	1	9491	3	Y	1240	1234	0	29
								4	1364	9					
*06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	184	1	1	4	Y	1099	1105	0	22
							1209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448				
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	
01	DLQ G-10	4683	-0-	4683	4683	190	1	4150	3	Y	312	304	0	20
						343	9							
02	DLQ G-10	8678	-0-	8678	13361	334	1	8312	3	Y	28	45	0	3
						1	4							
03	DLQ G-10	586	-0-	586	13947	15	1	541	3	Y	27	28	0	2
						30	9							
*04	T. A.	675	-0-	675	14622	15	1	631	3	Y	26	27	1	1
						29	9							
*05	715 J	42	-0-	-673	14622	1	1	39	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
06	T. A.	293	-0-	293	14915	6	1	13	9	Y	12	11	0	1

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012				TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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-

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012				TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596				
01	DLQ G-10	45360	-0-	45360	45360	825	1	41085	3	Y	3132	2971	0	197
						5	4							
02	DLQ G-10	29029	-0-	29029	74389	634	1	27349	3	Y	948	1122	0	23
						3	4							
03	108214 X	33825	-0-	-74389	-0-	833	1	31419	3	Y	1426	1416	0	33
						4	4							
*04	56650 X	56650	-0-	-0-	-0-	1247	1	53058	3	Y	2126	2099	1	60
						6	4							
*05	57541 X	57541	-0-	-0-	-0-	1243	1	53978	3	Y	2104	2114	0	49
						6	4							
*06	54887 X	54887	-0-	-0-	-0-	1118	1	5	4	Y	1754	1767	0	36
						1929	9							

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012				TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407				
01	DLQ G-10	49267	-0-	49267	49267	893	1	44622	3	Y	3406	3222	0	214
						5	4							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49267					Y	1	180	0	35
03	49267 X	-0-	-0-	-49267	-0-					Y	-0-	35	0	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	6996 X	-0-	-0-	-6996	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	46089	-0-	46089	46089	940	1	4	4	Y	1643	1609	0	34
						1807	9							

PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/27/2012				TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979				
01	DLQ G-10	27299	-0-	27299	27299	497	1	24793	3	Y	1824	1859	0	119
						3	4							
02	DLQ G-10	14658	-0-	14658	41957	357	1	13554	3	Y	677	774	0	22
						2	4							
03	42023 X	66	-0-	-41957	-0-	2	1	61	3	Y	3	25	0	-0-
						3	9							
*04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	94	1	4068	3	Y	156	152	1	4
						172	9							
*05	27683 X	9097	-0-	-18586	-0-	203	1	8706	3	Y	170	171	0	4
						1	4							
06	26430 X	5153	-0-	-21277	-0-	108	1			Y	-0-	4	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH		8530		PERF. 9102 - 13822		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	DLQ G-10	6845	-0-	6845	6845	127	1	6230	3	Y	443	483	0	30
						1	4	487	9					
02	DLQ G-10	7205	-0-	7205	14050	157	1	6683	3	Y	331	350	0	11
						1	4	364	9					
03	26331 X	12281	-0-	-14050	-0-	307	1	11489	3	Y	439	440	0	10
						2	4	483	9					
*04	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	361	1	15350	3	Y	587	581	1	16
						2	4	646	9					
*05	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	454	1	19720	3	Y	751	750	0	17
						2	4	826	9					
*06	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	389	1	2	4	Y	968	965	0	20
						1065	9							

PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH		9648		PERF.10165 - 15086		

01	0 W	16	-0-	16	487806	1	1	11	3	Y	4	48	0	-0-
						4	9							
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	487806					Y	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	487806					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	487806					Y	NO RPT			-0-
*05	T. A.	68	-0-	68	487874	1	1	64	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	487874					Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH		9005		PERF. 9326 - 14053		

01	DLQ G-10	10478	-0-	10478	10478	193	1	9508	3	Y	705	707	0	46
						1	4	776	9					
02	DLQ G-10	7587	-0-	7587	18065	188	1	7152	3	Y	224	246	0	24
						1	4	246	9					
03	25054 X	6989	-0-	-18065	-0-	176	1	6412	3	Y	364	379	0	9
						1	4	400	9					
*04	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	485	1	20714	3	Y	1204	1179	1	34
						2	4	1324	9					
*05	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	384	1	16630	3	Y	142	173	0	3
						2	4	156	9					
*06	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	321	1	1	4	Y	-0-	3	0	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH		8594		PERF. 8714 - 13506		

01	DLQ G-10	38175	-0-	38175	38175	701	1	34615	3	Y	2595	2547	0	166
						4	4	2855	9					
02	DLQ G-10	27739	-0-	27739	65914	590	1	25483	3	Y	1512	1625	0	53
						3	4	1663	9					
03	98169 X	32255	-0-	-65914	-0-	733	1	28168	3	Y	3045	3027	0	71
						4	4	3350	9					
*04	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	724	1	31284	3	Y	2208	2217	1	62
						3	4	2429	9					
*05	53620 X	53620	-0-	-0-	-0-	1127	1	48904	3	Y	3257	3243	0	76
						6	4	3583	9					
*06	50903 X	50903	-0-	-0-	-0-	1004	1	5	4	Y	3044	3058	0	62
						3348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969													
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	* EOM BALANCE	

01	DLQ G-10	15432	-0-	15432	15432	931	1	13443	3	Y	962	1000 0	65
						1058	9						
02	DLQ G-10	24104	-0-	24104	39536	1168	1	22285	3	Y	591	594 0	62
						1	4	650	9				
03	50996 X	11460	-0-	-39536	-0-	278	1	10592	3	Y	535	541 0	56
						1	4	589	9				
*04	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	251	1	10800	3	Y	502	544 1	14
						1	4	552	9				
*05	21917 X	13139	-0-	-8778	-0-	276	1	12070	3	Y	720	717 0	17
						1	4	792	9				
06	21210 X	11166	-0-	-10044	-0-	221	1	1	4	Y	631	610 0	38
						694	9						

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659													
01	DLQ G-10	2328	-0-	2328	2328	44	1	2115	3	Y	154	160 0	10
						169	9						
*02	DLQ G-10	7138	-0-	7138	9466	149	1	6245	3	Y	675	660 0	25
						1	4	743	9				
03	10994 X	1528	-0-	-9466	-0-	32	1	1262	3	Y	213	233 0	5
						234	9						
*04	14310 X	8167	-0-	-6143	-0-	159	1	6923	3	Y	985	962 1	28
						1	4	1084	9				
*05	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	255	1	10994	3	Y	1210	1209 0	28
						1	4	1331	9				
*06	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	189	1	1	4	Y	784	796 0	16
						862	9						

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134													
01	DLQ G-10	29701	-0-	29701	29701	542	1	26954	3	Y	2002	2001 0	129
						3	4	2202	9				
02	DLQ G-10	6027	-0-	6027	35728	136	1	5602	3	Y	262	339 0	52
						1	4	288	9				
03	DLQ G-10	9016	-0-	9016	44744	212	1	8141	3	Y	602	640 0	14
						1	4	662	9				
*04	55453 X	10709	-0-	-44744	-0-	227	1	9738	3	Y	675	670 1	19
						1	4	743	9				
*05	22537 X	19843	-0-	-2694	-0-	413	1	18077	3	Y	1228	1218 0	29
						2	4	1351	9				
*06	24911 X	24911	-0-	-0-	-0-	495	1	2	4	Y	1315	1317 0	27
						1447	9						

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983													
01	DLQ G-10	24012	-0-	24012	24012	441	1	21769	3	Y	1635	1600 0	105
						3	4	1799	9				
02	DLQ G-10	18637	-0-	18637	42649	403	1	17136	3	Y	996	1091 0	10
						2	4	1096	9				
03	DLQ G-10	15847	-0-	15847	58496	372	1	14322	3	Y	1046	1032 0	24
						2	4	1151	9				
*04	77619 X	19123	-0-	-58496	-0-	408	1	17616	3	Y	997	993 1	28
						2	4	1097	9				
*05	30064 X	30064	-0-	-0-	-0-	645	1	28034	3	Y	1256	1255 0	29
						3	4	1382	9				
*06	29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	588	1	3	4	Y	1135	1141 0	23
						1249	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012				TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466			
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	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	5841	-0-	5841	5841	109	1 5304 3	Y	388	399	0	25	
						1	4 427 9						
*02	DLQ G-10	8080	-0-	8080	13921	164	1 6769 3	Y	1042	1061	0	6	
						1	4 1146 9						
03	DLQ G-10	8476	-0-	8476	22397	195	1 7282 3	Y	907	892	0	21	
						1	4 998 9						
*04	40272 X	17875	-0-	-22397	-0-	373	1 15873 3	Y	1479	1458	1	42	
						2	4 1627 9						
*05	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	315	1 13678 3	Y	1468	1475	0	34	
						2	4 1615 9						
*06	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	265	1 1 4	Y	1318	1325	0	27	
						1450	9						

PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012				TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919			
01	DLQ G-10	8899	-0-	8899	8899	163	1 8078 3	Y	597	604	0	39	
						1	4 657 9						
*02	DLQ G-10	7592	-0-	7592	16491	175	1 6551 3	Y	786	791	0	34	
						1	4 865 9						
03	0 W	16155	-0-	16155	32646	379	1 14337 3	Y	1306	1309	0	31	
						2	4 1437 9						
*04	0 W	20842	-0-	20842	53488	445	1 18911 3	Y	1349	1342	1	38	
						2	4 1484 9						
*05	74430 X	20942	-0-	-53488	-0-	430	1 18661 3	Y	1681	1679	0	39	
						2	4 1849 9						
*06	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	358	1 2 4	Y	1594	1601	0	33	
						1753	9						

PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 01/20/2013				TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664			
01	DLQ G-10	5357	-0-	5357	5357	735	1 4264 3	Y	325	307	0	20	
						358	9						
02	DLQ G-10	5260	-0-	5260	10617	499	1 4680 3	Y	74	91	0	3	
						81	9						
03	0 W	2388	-0-	2388	13005	58	1 2202 3	Y	116	116	0	3	
						128	9						
*04	0 W	1896	-0-	1896	14901	42	1 1773 3	Y	74	75	1	2	
						81	9						
*05	20475 X	5574	-0-	-14901	-0-	115	1 5094 3	Y	332	326	0	8	
						1	4 365 9						
*06	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	120	1 1 4	Y	391	378	0	21	
						430	9						

PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012				TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826			
01	DLQ G-10	8790	-0-	8790	8790	161	1 7970 3	Y	598	586	0	38	
						1	4 658 9						
02	DLQ G-10	5670	-0-	5670	14460	110	1 4747 3	Y	738	755	0	21	
						1	4 812 9						
03	0 W	3961	-0-	3961	18421	91	1 3467 3	Y	366	378	0	9	
						403	9						
*04	0 W	3863	-0-	3863	22284	82	1 3466 3	Y	286	287	1	8	
						315	9						
*05	28365 X	6081	-0-	-22284	-0-	119	1 5188 3	Y	704	696	0	16	
						1	4 774 9						
06	8520 X	6677	-0-	-1843	-0-	122	1 1 4	Y	812	811	0	17	
						893	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669				
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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	31789	-0-	31789	31789	584 1	28816 3	2386 9	Y	2169	2111	0		138
02	DLQ G-10	23506	-0-	23506	55295	526 1	22240 3	737 9	Y	670	808	0		-0-
03	0 W	17903	-0-	17903	73198	441 1	16682 3	778 9	Y	707	690	0		17
*04	0 W	30037	-0-	30037	103235	666 1	28326 3	1042 9	Y	947	937	1		27
*05	128154 X	24919	-0-	-103235	-0-	542 1	23470 3	904 9	Y	822	829	0		19
06	25920 X	22842	-0-	-3078	-0-	465 1	2 4	823 9	Y	748	752	0		15

PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387				
01	DLQ G-10	31376	-0-	31376	31376	577 1	28451 3	2345 9	Y	2132	2095	0		137
02	DLQ G-10	21899	-0-	21899	53275	464 1	19714 3	1718 9	Y	1562	1673	0		26
03	73710 X	20435	-0-	-53275	-0-	468 1	17986 3	1978 9	Y	1798	1782	0		42
*04	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	366 1	15784 3	1225 9	Y	1114	1125	1		31
*05	30388 X	30388	-0-	-0-	-0-	629 1	27842 3	1913 9	Y	1739	1730	0		40
*06	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	839 1	4 4	2129 9	Y	1935	1936	0		40

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868				
01	DLQ G-10	4427	-0-	4427	79633	431 1	3688 3	308 9	Y	280	268	0		18
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79633				Y	-0-				18
03	DLQ G-10	1139	-0-	1139	80772	30 1	1109 3		Y	-0-				18
*04	DLQ G-10	1001	-0-	1001	81773	23 1	978 3		Y	-0-				18
*05	T. A.	1297	-0-	1297	83070	28 1	1248 3	20 9	Y	18				18
06	T. A.	1084	-0-	1084	84154	23 1			Y	-0-				18

PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875				
01	DLQ G-10	13612	-0-	13612	13612	251 1	12340 3	1020 9	Y	927	906	0		59
02	DLQ G-10	9745	-0-	9745	23357	194 1	8417 3	1133 9	Y	1030	1065	0		24
03	33565 X	10208	-0-	-23357	-0-	235 1	8912 3	1060 9	Y	964	965	0		23
*04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	211 1	8997 3	838 9	Y	762	764	1		21
*05	13609 X	6590	-0-	-7019	-0-	132 1	5666 3	791 9	Y	719	724	0		17
06	13170 X	5136	-0-	-8034	-0-	94 1	710 9		Y	645	649	0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719									
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8626	-	12872	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	3592	-0-	3592	3592	65 1	271 9	3256 3	Y	246	238 0		16
02	DLQ G-10	5547	-0-	5547	9139	122 1	1 4	4986 3	Y	398	401 0		13
03	13948 X	4809	-0-	-9139	-0-	115 1	1 4	4338 3	Y	323	328 0		8
*04	15690 X	5823	-0-	-9867	-0-	126 1	1 4	355 9	Y	310	309 1		9
*05	6138 X	5531	-0-	-607	-0-	116 1	1 4	5058 3	Y	324	325 0		8
06	5940 X	5581	-0-	-359	-0-	110 1	1 4	356 9	Y	327	329 0		7
						360 9							

PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8481	-	14734	
01	DLQ G-10	23882	-0-	23882	23882	436 1	3 4	21694 3	Y	1590	1558 0		104
02	DLQ G-10	16137	-0-	16137	40019	351 1	2 4	14500 3	Y	1167	1024 0		247
03	58662 X	18643	-0-	-40019	-0-	458 1	2 4	17148 3	Y	941	1166 0		22
*04	30698 X	30698	-0-	-0-	-0-	678 1	2 4	1035 9	Y	1062	1054 1		30
*05	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	580 1	3 4	28849 3	Y	758	770 0		18
06	23100 X	18566	-0-	-4534	-0-	376 1	3 4	1168 9	Y	665	670 0		14
						732 9							

PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8194	PERF.	8513	-	12930	
01	DLQ G-10	8977	-0-	8977	8977	166 1	1 4	8141 3	Y	608	601 0		39
02	DLQ G-10	7572	-0-	7572	16549	151 1	1 4	669 9	Y	742	747 0		34
03	26681 X	10132	-0-	-16549	-0-	233 1	1 4	6604 3	Y	957	969 0		22
*04	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	228 1	1 4	816 9	Y	807	806 1		23
*05	10323 X	6835	-0-	-3488	-0-	135 1	1 4	8845 3	Y	812	816 0		19
06	9810 X	5103	-0-	-4707	-0-	92 1	1 4	1053 9	Y	614	620 0		13
						888 9							
						5807 3							
						893 9							
						675 9							

PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	9232	-	15304	
01	DLQ G-10	23054	-0-	23054	23054	424 1	3 4	20902 3	Y	1568	1536 0		100
02	DLQ G-10	15373	-0-	15373	38427	340 1	2 4	1725 9	Y	474	544 0		30
03	49834 X	11407	-0-	-38427	-0-	283 1	1 4	14510 3	Y	386	407 0		9
04	20983 X	20983	-0-	-0-	-0-	468 1	2 4	521 9	Y	556	549 1		16
*05	23064 X	21855	-0-	-1209	-0-	476 1	1 4	10697 3	Y	612	614 0		14
*06	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	466 1	2 4	425 9	Y	645	646 0		13
						710 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424			
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
01	DLQ G-10	6764	-0-	6764	6764	125 1	6137 3	501 9	Y	455	456 0		29
02	DLQ G-10	11821	-0-	11821	18585	255 1	10795 3	770 9	Y	700	674 0		55
03	31760 X	13175	-0-	-18585	-0-	308 1	11836 3	1029 9	Y	935	968 0		22
04	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	326 1	14093 3	1049 9	Y	954	949 1		27
*05	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	439 1	19043 3	1475 9	Y	1341	1336 0		31
*06	19675 X	19675	-0-	-0-	-0-	386 1	2 4	1363 9	Y	1239	1244 0		25

PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526			
01	DLQ G-10	22911	-0-	22911	22911	423 1	20767 3	1719 9	Y	1563	1523 0		100
02	DLQ G-10	14504	-0-	14504	37415	354 1	13240 3	908 9	Y	825	893 0		32
03	58732 X	21317	-0-	-37415	-0-	524 1	19774 3	1016 9	Y	924	934 0		22
04	28605 X	28605	-0-	-0-	-0-	641 1	27239 3	722 9	Y	656	660 1		18
*05	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	491 1	21181 3	570 9	Y	518	524 0		12
06	19050 X	16737	-0-	-2313	-0-	342 1	2 4	567 9	Y	515	517 0		11

PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 01/15/2013				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970			
01	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	422 1	2440 3	204 9	Y	185	181 0		12
02	DLQ G-10	4735	-0-	4735	7801	443 1	4178 3	114 9	Y	104	112 0		4
03	10111 X	2310	-0-	-7801	-0-	55 1	2051 3	204 9	Y	185	185 0		4
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	67 1	2849 3	230 9	Y	209	207 1		6
*05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	118 1	5236 3	1 4	Y	267	267 0		6
*06	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	108 1	250 9		Y	227	220 0		12

PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013				TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473			
01	47337 X	1437	-0-	-45900	-0-	28 1	1309 3	100 9	Y	91	103 0		6
02	42756 X	5588	-0-	-37168	-0-	126 1	4764 3	1 4	Y	634	620 0		20
03	0 W	146	-0-	146	146	4 1	127 3	697 9	Y	14	34 0		-0-
04	0 W	558	-0-	558	704	15 9	499 3	12 1	Y	43	42 1		1
*05	0 W	10757	-0-	10757	11461	216 1	9621 3	47 9	Y	835	817 0		19
06	0 W	15055	-0-	15055	26516	291 1	1 4	1293 9	Y	1175	1170 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407				
M O	ALLOW 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
01	38626 X	654	-0-	-37972	-0-	13	1	599	3	Y	38	51	0	3
02	34888 X	786	-0-	-34102	-0-	42	9	16	1	Y	88	88	0	3
03	24030 X	-0-	-0-	-24030	-0-	97	9			Y	-0-	3	0	-0-
04	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-			-0-
*05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	52	1	2468	3	Y	165	162	0	4
06	T. A.	28002	-0-	28002	28002	182	9	557	1	Y	1470	1444	0	30
						1617	9							
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013				TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300				
*12	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	386	1	20934	3	Y	1672	1624	0	72
01	DLQ G-10	26254	-0-	26254	26254	5	4	1839	9					
02	DLQ G-10	11887	-0-	11887	38141	481	1	23802	3	Y	1789	1747	0	114
03	52975 X	14834	-0-	-38141	-0-	3	4	1968	9					
04	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	262	1	10924	3	Y	635	704	0	45
*05	19809 X	15654	-0-	-4155	-0-	2	4	699	9					
06	19170 X	10981	-0-	-8189	-0-	361	1	13635	3	Y	760	787	0	18
						2	4	836	9					
						224	1	9662	3	Y	428	434	1	12
						1	4	471	9					
						337	1	14482	3	Y	757	751	0	18
						2	4	833	9					
						217	1	1	4	Y	645	649	0	13
						710	9							
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978				
01	DLQ G-10	28897	-0-	28897	28897	531	1	26192	3	Y	1974	1916	0	126
02	DLQ G-10	18976	-0-	18976	47873	3	4	2171	9					
03	67750 X	19877	-0-	-47873	-0-	411	1	17591	3	Y	884	998	0	12
04	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	2	4	972	9					
*05	28892 X	22424	-0-	-6468	-0-	486	1	18454	3	Y	849	841	0	20
06	27960 X	17855	-0-	-10105	-0-	3	4	934	9					
						445	1	18910	3	Y	415	423	1	12
						2	4	457	9					
						488	1	21117	3	Y	743	738	0	17
						2	4	817	9					
						364	1	2	4	Y	679	682	0	14
						747	9							
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425				
01	DLQ G-10	29539	-0-	29539	29539	551	1	26771	3	Y	2015	1962	0	129
02	DLQ G-10	46015	-0-	46015	75554	2217	9	42878	3	Y	1919	1981	0	67
03	101064 X	25510	-0-	-75554	-0-	1023	1	2111	9					
04	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	3	4	22782	3	Y	1932	1950	0	49
*05	40269 X	34835	-0-	-5434	-0-	600	1	2125	9					
06	38970 X	33274	-0-	-5696	-0-	3	4	19510	3	Y	1406	1416	1	39
						2	4	1547	9					
						743	1	32564	3	Y	1385	1392	0	32
						4	4	1524	9					
						675	1	3	4	Y	1273	1279	0	26
						1400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
PILONCILLO			WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400	
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

01	38626 X	14473	-0-	-24153	-0-	269	1 13111	3 1091	Y	992	955 0	63
						2	4 11296	3 921	Y	837	872 0	28
02	26404 X	12469	-0-	-13935	-0-	250	1 11296	3 921	Y	837	872 0	28
						2	4 12976	3 1273	Y	1157	1158 0	27
03	0 W	14601	-0-	14601	14601	350	1 12976	3 1273	Y	1157	1158 0	27
						2	4 22430	3 1569	Y	1426	1413 1	40
04	0 W	24527	-0-	24527	39128	526	1 22430	3 1569	Y	1426	1413 1	40
						2	4 19239	3 1156	Y	1051	1067 0	24
*05	0 W	20842	-0-	20842	59970	445	1 19239	3 1156	Y	1051	1067 0	24
						2	4 1156	9 2 4	Y	757	766 0	15
06	0 W	16674	-0-	16674	76644	334	1 833	9 2 4	Y	757	766 0	15

PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888	
01	9455 X	7709	-0-	-1746	-0-	142	1 6987	3 579	Y	526	502 0	34
						1	4 7016	3 435	Y	395	399 0	30
*02	14504 X	7621	-0-	-6883	-0-	169	1 7016	3 435	Y	395	399 0	30
						1	4 6337	3 476	Y	433	453 0	10
03	0 W	6979	-0-	6979	6979	165	1 6337	3 476	Y	433	453 0	10
						1	4 5069	3 356	Y	324	325 1	9
04	0 W	5545	-0-	5545	12524	119	1 5069	3 356	Y	324	325 1	9
						1	4 4293	3 317	Y	288	291 0	7
*05	0 W	4708	-0-	4708	17232	98	1 4293	3 317	Y	288	291 0	7
						1	4 143	9 1 4	Y	130	134 0	3
06	0 W	2128	-0-	2128	19360	42	1 143	9 1 4	Y	130	134 0	3

PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706			COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595	
*09	45990 X	8855	-0-	-37135	-0-	145	1 7608	3 1088	Y	989	987 0	57
						14	4 9183	3 806	Y	733	710 0	80
10	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	263	1 9183	3 806	Y	733	710 0	80
						20	4 8547	3 476	Y	433	487 0	26
11	11430 X	9240	-0-	-2190	-0-	198	1 8547	3 476	Y	433	487 0	26
						19	4 9975	3 860	Y	782	774 0	34
12	11811 X	11022	-0-	-789	-0-	185	1 9975	3 860	Y	782	774 0	34
						2	4 13574	3 1126	Y	1024	993 0	65
01	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	275	1 13574	3 1126	Y	1024	993 0	65
						2	4 10437	3 988	Y	898	941 0	22
02	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	250	1 10437	3 988	Y	898	941 0	22
						1	4 9736	3 1125	Y	1023	1021 0	24
03	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	256	1 9736	3 1125	Y	1023	1021 0	24
						1	4 11509	3 1044	Y	949	946 1	27
04	14490 X	12825	-0-	-1665	-0-	271	1 11509	3 1044	Y	949	946 1	27
						1	4 7013	3 1359	Y	1235	1233 0	29
*05	14973 X	8534	-0-	-6439	-0-	160	1 7013	3 1359	Y	1235	1233 0	29
						1	4 1 4	Y	7937	7804 0	162	
*06	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	204	1 1 4	Y	7937	7804 0	162	
						8731	9 8731	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719													
PILONCILLO		WELL #: E		6HB	RRCID ->	269709	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	9888 - 15426					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		103726 X	32838	-0-	-70888	-0-	610 2461	1 9	29767	3	Y	2237	2184	0			143
02		84616 X	49465	-0-	-35151	-0-	1099 3	1 4	46086	3	Y	2070	2141	0			72
03		81902 X	27182	-0-	-54720	-0-	636 3	1 4	24168	3	Y	2159	2176	0			55
04		54720 X	27702	-0-	-27018	-0-	590 3	1 4	25112	3	Y	1815	1819	1			51
*05		54777 X	26062	-0-	-28715	-0-	546 3	1 4	23631	3	Y	1711	1722	0			40
06		53010 X	22517	-0-	-30493	-0-	443 1504	1 9	1882	2	Y	1367	1379	0			28

PILONCILLO		WELL #: E		6HL	RRCID ->	269710	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	9842 - 14017					
01		77562 X	31449	-0-	-46113	-0-	586 2363	1 9	28500	3	Y	2148	2104	0			137
02		78820 X	45875	-0-	-32945	-0-	1015 3	1 4	42609	3	Y	2044	2111	0			70
03		0 W	25479	-0-	25479	25479	586 3	1 4	22255	3	Y	2395	2407	0			58
04		0 W	26109	-0-	26109	51588	546 3	1 4	23244	3	Y	2105	2104	1			59
*05		0 W	24316	-0-	24316	75904	500 3	1 4	21656	3	Y	1961	1974	0			46
06		0 W	21696	-0-	21696	97600	419 1845	1 9	2	4	Y	1677	1688	0			34

PILONCILLO		WELL #: A		7HD	RRCID ->	269711	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8398 - 13775					
*08		66774 X	22800	-0-	-43974	-0-	365 52	1 9	22383	3	Y	47	46	0			3
09		64620 X	12421	-0-	-52199	-0-	247 22	1 4	12145	3	Y	6	9	0			-0-
10		13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	319 1155	1 9	12340	3	Y	1050	950	0			100
11		30960 X	12652	-0-	-18308	-0-	351 979	1 9	11322	3	Y	890	942	0			48
12		31992 X	11368	-0-	-20624	-0-	395 851	1 9	10122	3	Y	774	786	0			36
01		22785 X	13485	-0-	-9300	-0-	244 1	1 4	12228	3	Y	920	897	0			59
02		11592 X	8706	-0-	-2886	-0-	212 1	1 4	7774	3	Y	654	686	0			27
03		0 W	14607	-0-	14607	14607	356 2	1 4	13263	3	Y	896	902	0			21
04		0 W	22853	-0-	22853	37460	502 2	1 4	21327	3	Y	929	924	1			26
*05		0 W	16153	-0-	16153	53613	353 2	1 4	15298	3	Y	455	470	0			11
06		0 W	12928	-0-	12928	66541	267 242	1 9	501	1	Y	220	226	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 05/02/2013				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657				
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	
01	1984 X	1683	-0-	-301	-0-	31	1	1596	3	N	51	54	0	21
02	4088 X	1894	-0-	-2194	-0-	56	9	1657	3	N	189	203	0	7
03	0 W	1680	-0-	1680	1680	208	9	1175	3	N	433	430	0	10
04	0 W	3052	-0-	3052	4732	29	1	2644	3	N	315	306	1	9
*05	0 W	4269	-0-	4269	9001	476	9	3604	3	N	533	529	0	13
06	0 W	5547	-0-	5547	14548	61	1	897	9	N	815	811	0	17
						347	9							
						78	1							
						586	9							
						97	1							
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 05/04/2013				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357				
01	10540 X	2647	-0-	-7893	-0-	47	1	2396	3	N	185	194	0	56
02	12544 X	3527	-0-	-9017	-0-	204	9	3164	3	N	268	314	0	10
03	10416 X	4632	-0-	-5784	-0-	68	1	4141	3	N	347	349	0	8
04	10080 X	4435	-0-	-5645	-0-	295	9	3904	3	N	399	388	1	11
*05	10416 X	4292	-0-	-6124	-0-	108	1	3891	3	N	284	288	0	7
*06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1	4	1	4	N	339	339	0	7
						89	1							
						312	9							
						122	1							
						373	9							
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006				
01	26075 X	26075	-0-	-0-	-0-	479	1	23662	3	Y	1755	1761	0	114
02	57568 X	19940	-0-	-37628	-0-	3	4	18477	3	Y	932	1024	0	22
03	0 W	23059	-0-	23059	23059	435	1	1025	9	Y	1108	1104	0	26
04	0 W	12448	-0-	12448	35507	560	1	21277	3	Y	454	467	1	13
*05	0 W	22910	-0-	22910	58417	3	4	21586	3	Y	748	743	0	17
06	0 W	21466	-0-	21466	79883	1	4	823	9	Y	697	700	0	14
						498	1	2	4	Y				
						437	1							
						767	9							
PILONCILLO DEEP		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 12/18/2012				TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719											
PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775			COMPL. DATE 12/15/2012			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 W	19365	-0-	19365	19365	356	1 17557	2 1450	4 9	Y	1318	1290	0	84
02	0 W	12191	-0-	12191	31556	257	1 10901	1 1032	4 9	Y	938	1009	0	13
03	0 W	9927	-0-	9927	41483	232	1 8849	1 845	4 9	Y	768	763	0	18
04	0 W	10375	-0-	10375	51858	223	1 9443	1 708	4 9	Y	644	644	1	18
*05	60554 X	8696	-0-	-51858	-0-	187	1 8059	1 449	4 9	Y	408	417	0	9
06	18750 X	5552	-0-	-13198	-0-	115	1 1	4 4	9 Y	37	45	0		1

PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776			COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858			
01	0 W	23014	-0-	23014	23014	421	1 20860	2 1731	4 9	Y	1574	1524	0	100
02	0 W	11857	-0-	11857	34871	283	1 11137	2 435	4 9	Y	395	464	0	31
03	0 W	11051	-0-	11051	45922	269	1 10279	1 502	4 9	Y	456	476	0	11
04	0 W	10879	-0-	10879	56801	238	1 10225	1 415	4 9	Y	377	377	1	11
*05	64546 X	7745	-0-	-56801	-0-	169	1 7272	1 303	4 9	Y	275	279	0	6
06	22260 X	11221	-0-	-11039	-0-	225	1 1	4 4	9 Y	430	427	0		9

PILONCILLO			WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905			COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016			
01	35216 X	28508	-0-	-6708	-0-	524	1 25849	3 2132	4 9	Y	1938	1902	0	124
02	51884 X	18520	-0-	-33364	-0-	417	1 17475	2 626	4 9	Y	569	678	0	15
03	31000 X	16227	-0-	-14773	-0-	409	1 15502	2 314	4 9	Y	285	293	0	7
04	30000 X	23788	-0-	-6212	-0-	526	1 22391	2 869	4 9	Y	790	775	1	22
*05	28520 X	25326	-0-	-3194	-0-	546	1 23691	3 1086	4 9	Y	987	986	0	23
06	27600 X	16938	-0-	-10662	-0-	346	1 2	4 4	9 Y	425	439	0		9

PILONCILLO			WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928			COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115			
01	13144 X	3451	-0-	-9693	-0-	55	1 2701	9 695	3 N	632	615	0		94
02	17024 X	6475	-0-	-10549	-0-	121	1 5364	4 989	3 N	899	963	0		30
03	13392 X	2245	-0-	-11147	-0-	46	1 1774	9 425	3 N	386	407	0		9
04	12960 X	4848	-0-	-8112	-0-	103	1 4341	9 404	3 N	367	357	1		10
*05	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	177	1 7817	4 1112	3 N	1011	998	0		23
06	6930 X	6852	-0-	-78	-0-	126	1 1	4 810	9 N	736	744	0		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719											
PILONCILLO			WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733			
M O	ALLOW 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

01	15066 X	12676	-0-	-2390	-0-	233 1	11495 3	1 4	947 9	Y	861	846 0		55
02	24388 X	8836	-0-	-15552	-0-	187 1	7898 3	1 4	750 9	Y	682	705 0		32
03	17484 X	9641	-0-	-7843	-0-	223 1	8478 3	1 4	939 9	Y	854	866 0		20
04	16920 X	10892	-0-	-6028	-0-	235 1	10005 3	1 4	651 9	Y	592	595 1		17
*05	12679 X	9896	-0-	-2783	-0-	206 1	8884 3	1 4	805 9	Y	732	732 0		17
06	12270 X	4353	-0-	-7917	-0-	85 1	352 9			Y	320	331 0		7

PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
01	0 W	26498	-0-	26498	26498	495 1	24065 3	1938 9		Y	1762	1714 0		116
02	0 W	38047	-0-	38047	64545	848 1	35551 3	3 4	1645 9	Y	1495	1558 0		53
03	0 W	19741	-0-	19741	84286	463 1	17580 3	2 4	1696 9	Y	1542	1555 0		40
04	0 W	20772	-0-	20772	105058	443 1	18851 3	2 4	1476 9	Y	1342	1344 1		38
*05	125357 X	20299	-0-	-105058	-0-	426 1	18435 3	2 4	1436 9	Y	1305	1312 0		30
06	40770 X	18007	-0-	-22763	-0-	357 1	2 4	1108 9		Y	1007	1016 0		21

PILONCILLO			WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935			COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
01	7502 X	1997	-0-	-5505	-0-	35 1	1822 3	140 9		N	127	131 0		9
02	13860 X	3356	-0-	-10504	-0-	60 1	2786 3	510 9		N	464	458 0		15
03	5611 X	3187	-0-	-2424	-0-	70 1	2644 3	473 9		N	430	435 0		10
04	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	250 1	10653 3	1 4	1715 9	N	1559	1229 1		340
*05	5611 X	3092	-0-	-2519	-0-	65 1	2818 3	209 9		N	190	197 0		4
06	3600 X	2715	-0-	-885	-0-	57 1	36 9			N	33	36 0		1

PILONCILLO			WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			
01	33666 X	14550	-0-	-19116	-0-	267 1	13185 3	2 4	1096 9	Y	996	963 0		63
02	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	249 1	10211 3	1 4	1228 9	Y	1116	1157 0		22
03	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	335 1	12648 3	2 4	1491 9	Y	1355	1345 0		32
04	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	325 1	13783 3	2 4	1212 9	Y	1102	1103 1		31
*05	15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	331 1	14399 3	2 4	855 9	Y	777	790 0		18
06	14070 X	3587	-0-	-10483	-0-	69 1	109 9			Y	99	115 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025		PERF. 9159 - 15937	
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	
01	52142 X	33211	-0-	-18931	-0-	610	1 30118	3 Y	2254	2221 0	145	
						4	4 2479	9				
02	55944 X	20357	-0-	-35587	-0-	439	1 18558	3 Y	1234	1341 0	38	
						3	4 1357	9				
03	34751 X	21730	-0-	-13021	-0-	525	1 19912	3 Y	1173	1184 0	27	
						3	4 1290	9				
04	34050 X	12650	-0-	-21400	-0-	277	1 11937	3 Y	395	411 1	11	
						1	4 435	9				
*05	35185 X	23741	-0-	-11444	-0-	514	1 22284	3 Y	855	846 0	20	
						3	4 941	9				
06	32130 X	22271	-0-	-9859	-0-	451	1 2	4 Y	800	803 0	16	
						880	9					
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 06/23/2013			TOTAL DEPTH 8479		PERF. 9918 - 15193	
01	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	580	1 28691	3 N	2180	2062 0	138	
						3	4 2398	9				
02	28504 X	15916	-0-	-12588	-0-	353	1 14823	3 N	671	788 0	21	
						2	4 738	9				
03	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	445	1 16988	3 N	709	713 0	17	
						2	4 780	9				
04	30540 X	2610	-0-	-27930	-0-	59	1 2507	3 N	40	56 1	1	
						44	9					
*05	31558 X	153	-0-	-31405	-0-	3	1 132	3 N	16	1 0	16	
						18	9					
06	30540 X	14379	-0-	-16161	-0-	279	1 1	4 N	951	948 0	20	
						1046	9					
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9878 - 15342	
01	84072 X	30474	-0-	-53598	-0-	567	1 27623	3 Y	2076	2027 0	133	
						2284	9					
02	79464 X	46575	-0-	-32889	-0-	1043	1 43702	3 Y	1661	1735 0	59	
						3	4 1827	9				
03	79174 X	25340	-0-	-53834	-0-	603	1 22894	3 Y	1673	1689 0	43	
						3	4 1840	9				
04	56940 X	23146	-0-	-33794	-0-	498	1 21210	3 Y	1305	1311 1	37	
						2	4 1436	9				
*05	51553 X	21851	-0-	-29702	-0-	462	1 20057	3 Y	1209	1217 0	28	
						2	4 1330	9				
06	49890 X	20384	-0-	-29506	-0-	405	1 2	4 Y	1084	1090 0	22	
						1192	9					
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988	
01	35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	645	1 31837	3 Y	2387	2342 0	153	
						4	4 2626	9				
02	57876 X	23141	-0-	-34735	-0-	510	1 21434	3 Y	1085	1211 0	27	
						3	4 1194	9				
03	33604 X	23534	-0-	-10070	-0-	574	1 21765	3 Y	1084	1086 0	25	
						3	4 1192	9				
04	33990 X	13946	-0-	-20044	-0-	303	1 13066	3 Y	524	534 1	15	
						1	4 576	9				
*05	35123 X	25123	-0-	-10000	-0-	542	1 23481	3 Y	997	988 0	23	
						3	4 1097	9				
06	33990 X	22475	-0-	-11515	-0-	453	1 2	4 Y	929	933 0	19	
						1022	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	174	1	8556	3	90	115	0	8
						1	4	99	9				
02	4004 X	2394	-0-	-1610	-0-	40	1	2078	3	251	251	0	8
						276	9						
03	10633 X	2945	-0-	-7688	-0-	69	1	2658	3	198	201	0	5
						218	9						
04	10290 X	3785	-0-	-6505	-0-	74	1	3144	3	515	506	1	14
						567	9						
*05	8835 X	3581	-0-	-5254	-0-	73	1	3231	3	252	261	0	6
						277	9						
06	8550 X	2108	-0-	-6442	-0-	43	1	135	9	123	126	0	3

PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	7037 X	970	-0-	-6067	-0-	15	1	758	3	179	177	0	12
						197	9						
*02	10416 X	2724	-0-	-7692	-0-	43	1	2436	3	223	228	0	7
						245	9						
*03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-		7
*04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-		7
*05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	89	1	3859	3	428	418	0	17
						471	9						
*06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	59	1	363	9	330	340	0	7

PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	84878 X	36110	-0-	-48768	-0-	667	1	32741	3	2456	2407	0	157
						2702	9						
02	77840 X	51202	-0-	-26638	-0-	1145	1	47804	3	2045	2130	0	72
						3	4	2250	9				
03	77407 X	26695	-0-	-50712	-0-	628	1	23794	3	2064	2083	0	53
						3	4	2270	9				
04	61650 X	30075	-0-	-31575	-0-	643	1	27375	3	1867	1868	1	52
						3	4	2054	9				
*05	56699 X	30351	-0-	-26348	-0-	639	1	27711	3	1816	1826	0	42
						3	4	1998	9				
06	54870 X	28519	-0-	-26351	-0-	564	1	3	4	1626	1634	0	33
						1789	9						

PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	81809 X	30954	-0-	-50855	-0-	569	1	28054	3	2116	2016	0	135
						3	4	2328	9				
02	88648 X	25048	-0-	-63600	-0-	534	1	22651	3	1691	1774	0	52
						3	4	1860	9				
03	27838 X	24017	-0-	-3821	-0-	568	1	21570	3	1705	1717	0	40
						3	4	1876	9				
04	29970 X	941	-0-	-29029	-0-	20	1	860	3	55	93	1	2
						61	9						
*05	30969 X	17813	-0-	-13156	-0-	372	1	16546	3	812	795	0	19
						2	4	893	9				
06	29970 X	23235	-0-	-6735	-0-	472	1	2	4	772	775	0	16
						849	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719									
PILONCILLO		WELL #:		D 4H	RRCID ->	270572	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9474 - 13846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07		43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-			Y	-0-			135
*08		43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-			Y	-0-			135
*09		42120 X	-0-	-0-	-42120	-0-			Y	-0-			135
*10		43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-			Y	-0-			135
*11		42120 X	-0-	-0-	-42120	-0-			Y	-0-			135
*12		43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-			Y	-0-			135
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
*03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			135
*04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			135
*05		92 X	-0-	-0-	-92	-0-			Y	-0-			135
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135

PILONCILLO		WELL #:		D 24HC	RRCID ->	270574	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9264 - 14228			
01		0 W	24066	-0-	24066	24066	441	1	21832	3	Y	1627	1616	0	105
							3	4	1790	9					
02		0 W	16603	-0-	16603	40669	364	1	15416	3	Y	746	819	0	32
							2	4	821	9					
03		59414 X	18745	-0-	-40669	-0-	458	1	17365	3	Y	836	848	0	20
							2	4	920	9					
04		28860 X	10496	-0-	-18364	-0-	229	1	9875	3	Y	355	365	1	10
							1	4	391	9					
*05		29822 X	20270	-0-	-9552	-0-	439	1	19053	3	Y	705	699	0	16
							2	4	776	9					
06		23280 X	18407	-0-	-4873	-0-	374	1	2	4	Y	608	612	0	12
							669	9							

PILONCILLO		WELL #:		D 24HD	RRCID ->	270577	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	9111 - 13825			
01		89125 X	24349	-0-	-64776	-0-	447	1	22065	3	Y	1667	1611	0	106
							3	4	1834	9					
02		57708 X	14960	-0-	-42748	-0-	327	1	13795	3	Y	760	840	0	26
							2	4	836	9					
03		15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	377	1	14343	3	Y	874	880	0	20
							2	4	961	9					
04		23550 X	9425	-0-	-14125	-0-	205	1	8838	3	Y	346	356	1	10
							1	4	381	9					
*05		24335 X	17916	-0-	-6419	-0-	387	1	16777	3	Y	682	675	0	16
							2	4	750	9					
06		23550 X	15701	-0-	-7849	-0-	318	1	1	4	Y	567	572	0	12
							624	9							

PILONCILLO		WELL #:		A 13HZ	RRCID ->	270668	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8310 - 13619			
01		11532 X	3588	-0-	-7944	-0-	65	1	3262	3	N	237	234	0	16
							261	9							
02		15204 X	3914	-0-	-11290	-0-	86	1	3251	3	N	524	523	0	17
							1	4	576	9					
03		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	174	1	6630	3	N	906	902	0	21
							1	4	997	9					
04		7530 X	6851	-0-	-679	-0-	142	1	6000	3	N	644	647	1	18
							1	4	708	9					
*05		6696 X	6107	-0-	-589	-0-	122	1	5302	3	N	620	624	0	14
							1	4	682	9					
06		7560 X	4618	-0-	-2942	-0-	88	1	512	9	N	465	469	0	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	93155 X	69954	-0-	-23201	-0-	1285	1	63487	3	N	4704	4563	0		305
						8	4	5174	9						
02	84140 X	51088	-0-	-33052	-0-	1033	1	43682	3	N	5788	6085	0		8
						6	4	6367	9						
03	93155 X	59111	-0-	-34044	-0-	1339	1	50750	3	N	6377	6236	0		149
						7	4	7015	9						
04	79320 X	65967	-0-	-13353	-0-	1378	1	58651	3	N	5393	5391	0		151
						6	4	5932	9						
*05	81964 X	52315	-0-	-29649	-0-	1080	1	46373	3	N	4415	4464	0		103
						5	4	4857	9						
06	67710 X	53350	-0-	-14360	-0-	1024	1	5	4	N	4411	4424	0		90
						4852	9								

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

*09	20937 X	-0-	-0-	-20937	-0-					Y	-0-				-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-				-0-
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	793	1	3476	3	Y	278	266	0		12
						306	9								
01	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	1305	1	19491	3	Y	1489	1407	0		94
						1	4	1638	9						
02	17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	1174	1	15326	3	Y	1204	1259	0		39
						1	4	1324	9						
03	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	253	1	9598	3	Y	1422	1401	0		60
						1	4	1564	9						
*04	0 W	12047	-0-	12047	12047	254	1	10803	3	Y	899	934	1		25
						1	4	989	9						
*05	0 W	8740	-0-	8740	20787	176	1	7515	3	Y	953	956	0		22
						1	4	1048	9						
06	0 W	4491	-0-	4491	25278	81	1	626	9	Y	569	580	0		12

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

01	58559 X	29528	-0-	-29031	-0-	542	1	26765	3	N	2016	1924	0		129
						3	4	2218	9						
02	71484 X	20673	-0-	-50811	-0-	448	1	18748	3	N	1340	1413	0		56
						3	4	1474	9						
03	32736 X	21168	-0-	-11568	-0-	501	1	18993	3	N	1519	1539	0		36
						3	4	1671	9						
04	0 W	23389	-0-	23389	23389	503	1	21408	3	N	1342	1340	1		38
						2	4	1476	9						
*05	0 W	18917	-0-	18917	42306	401	1	17276	3	N	1126	1137	0		26
						2	4	1239	9						
06	0 W	754	-0-	754	43060	15	1	46	9	N	42	68	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	63255 X	20719	-0-	-42536	-0-	327 1	14751 3	41 4	5600 9	N	5091	4955 0				343
*08	30752 X	14788	-0-	-15964	-0-	300 1	10754 3	30 4	3704 9	N	3367	3516 0				194
*09	29760 X	22485	-0-	-7275	-0-	352 1	18224 3	34 4	3875 9	N	3523	3512 0				205
*10	30752 X	6612	-0-	-24140	-0-	174 1	6099 3	13 4	326 9	N	296	471 0				30
*11	29760 X	8238	-0-	-21522	-0-	164 1	6936 3	15 4	1123 9	N	1021	999 0				52
*12	30752 X	8305	-0-	-22447	-0-	134 1	7314 3	2 4	855 9	N	777	815 0				14
01	14880 X	6170	-0-	-8710	-0-	114 1	5598 3	1 4	457 9	N	415	402 0				27
02	21000 X	7640	-0-	-13360	-0-	159 1	6850 3	1 4	630 9	N	573	581 0				19
03	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	281 1	10636 3	1 4	1232 9	N	1120	1113 0				26
04	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	270 1	11474 3	1 4	1111 9	N	1010	1008 1				28
*05	8339 X	5672	-0-	-2667	-0-	115 1	5048 3	1 4	509 9	N	463	480 0				11
06	11760 X	6461	-0-	-5299	-0-	125 1	571 9			N	519	520 0				11

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

01	86335 X	13025	-0-	-73310	-0-	241 1	11851 3	1 4	932 9	N	847	852 0				57
02	77980 X	11590	-0-	-66390	-0-	222 1	9716 3	1 4	1651 9	N	1501	1366 0				192
03	86335 X	5728	-0-	-80607	-0-	130 1	4979 3	1 4	618 9	N	562	741 0				13
04	0 W	3821	-0-	3821	3821	83 1	3498 3	240 9		N	218	225 1				6
*05	0 W	5547	-0-	5547	9368	116 1	4947 3	1 4	483 9	N	439	435 0				10
06	0 W	4317	-0-	4317	13685	81 1	558 9			N	507	507 0				10

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

01	10664 X	4939	-0-	-5725	-0-	91 1	4486 3	1 4	361 9	N	328	322 0				22
02	14700 X	3763	-0-	-10937	-0-	83 1	3045 3	635 9		N	577	581 0				18
03	11284 X	6330	-0-	-4954	-0-	143 1	5437 3	1 4	749 9	N	681	683 0				16
*04	9330 X	5812	-0-	-3518	-0-	123 1	5218 3	1 4	470 9	N	427	415 1				12
*05	9579 X	6969	-0-	-2610	-0-	136 1	5973 3	1 4	860 9	N	782	776 0				18
*06	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	155 1	1030 9			N	936	935 0				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	129890 X	11131	-0-	-118759	-0-	600	1	9777	3	Y	685	768	0		47
						754	9								
02	40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	1677	1	38956	3	Y	215	262	0		-0-
						3	4	237	9						
03	38874 X	19300	-0-	-19574	-0-	485	1	18355	3	Y	415	138	0		277
						3	4	457	9						
*04	37620 X	22863	-0-	-14757	-0-	517	1	22000	3	Y	313	420	1		170
						2	4	344	9						
*05	45260 X	20981	-0-	-24279	-0-	469	1	20299	3	Y	192	196	0		166
						2	4	211	9						
06	43800 X	18796	-0-	-25004	-0-	396	1	2	4	Y	40	44	0		162
						44	9								

PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156					
01	77407 X	22510	-0-	-54897	-0-	411	1	20427	3	N	1518	1468	0		98
						2	4	1670	9						
02	18116 X	9036	-0-	-9080	-0-	153	1	8248	3	N	576	654	0		20
						1	4	634	9						
03	17794 X	13422	-0-	-4372	-0-	308	1	11889	3	N	1112	1106	0		26
						2	4	1223	9						
04	0 W	5471	-0-	5471	5471	115	1	4914	3	N	401	416	1		11
						1	4	441	9						
*05	0 W	17047	-0-	17047	22518	349	1	15333	3	N	1239	1221	0		29
						2	4	1363	9						
06	0 W	18345	-0-	18345	40863	356	1	2	4	N	1328	1330	0		27
						1461	9								

PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 03/23/2013				TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034					
*07	T. A.	29844	-0-	29844	29844	1104	1	28701	3	Y	35	27	0		203
						39	9								
*08	T. A.	26640	-0-	26640	56484	1212	1	25372	3	Y	51	46	0		208
						56	9								
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56484					Y	-0-				208
*10	78566 X	22082	-0-	-56484	-0-	1204	1	20878	3	Y	-0-				208
*11	14580 X	11316	-0-	-3264	-0-	400	1	10313	3	Y	548	520	0		236
						603	9								
*12	15066 X	7200	-0-	-7866	-0-	619	1	6581	3	Y	-0-				236
*01	36880 X	36880	-0-	-0-	-0-	1646	1	32732	3	Y	2273	2352	0		157
						2	4	2500	9						
02	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	1295	1	16638	3	Y	998	1089	0		66
						1	4	1098	9						
03	15066 X	7254	-0-	-7812	-0-	155	1	5844	3	Y	1140	1152	0		54
						1	4	1254	9						
*04	0 W	9995	-0-	9995	9995	197	1	8341	3	Y	1324	1341	1		37
						1	4	1456	9						
*05	0 W	8883	-0-	8883	18878	189	1	8169	3	Y	475	501	0		11
						1	4	523	9						
06	0 W	4142	-0-	4142	23020	75	1	484	9	Y	440	442	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719									
PILONCILLO				WELL #: D 18HC	RRCID ->	270883	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8950 - 14458	
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

01	325959 X	46289	-0-	-279670	-0-	850	1	42017	3	N	3106	3020 0	202
						5	4	3417	9				
02	76888 X	28265	-0-	-48623	-0-	543	1	24148	3	N	3246	3405 0	43
						3	4	3571	9				
03	85126 X	41018	-0-	-44108	-0-	932	1	35536	3	N	4132	4078 0	97
						5	4	4545	9				
04	82380 X	49156	-0-	-33224	-0-	1026	1	43669	3	N	4051	4034 0	114
						5	4	4456	9				
*05	85126 X	24705	-0-	-60421	-0-	516	1	22163	3	N	1839	1910 0	43
						3	4	2023	9				
06	82380 X	18935	-0-	-63445	-0-	384	1	2	4	N	648	678 0	13
						713	9						

PILONCILLO				WELL #: A 13HX	RRCID ->	270890	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8049 - 13299	
01	24149 X	6864	-0-	-17285	-0-	125	1	6228	3	N	464	448 0	30
						1	4	510	9				
02	8204 X	3723	-0-	-4481	-0-	68	1	3153	3	N	456	471 0	15
						502	9						
03	10323 X	5402	-0-	-4921	-0-	121	1	4575	3	N	641	641 0	15
						1	4	705	9				
04	0 W	7259	-0-	7259	7259	150	1	6369	3	N	672	668 1	19
						1	4	739	9				
*05	0 W	4289	-0-	4289	11548	84	1	3672	3	N	484	491 0	11
						532	9						
06	0 W	3299	-0-	3299	14847	61	1	420	9	N	382	386 0	8

PILONCILLO				WELL #: D 23HD	RRCID ->	270912	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092 - 15396	
01	304958 X	36987	-0-	-267971	-0-	679	1	33521	3	N	2530	2409 0	161
						4	4	2783	9				
02	91952 X	21887	-0-	-70065	-0-	464	1	19681	3	N	1581	1663 0	79
						3	4	1739	9				
03	101804 X	24172	-0-	-77632	-0-	575	1	21802	3	N	1629	1670 0	38
						3	4	1792	9				
04	0 W	26087	-0-	26087	26087	564	1	23983	3	N	1397	1396 1	39
						3	4	1537	9				
*05	0 W	21864	-0-	21864	47951	465	1	20023	3	N	1249	1259 0	29
						2	4	1374	9				
06	0 W	3009	-0-	3009	50960	58	1	189	9	N	172	197 0	4

PILONCILLO				WELL #: A 12HB	RRCID ->	270913	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8497 - 14243	
01	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	369	1	18153	3	N	1329	1305 0	87
						2	4	1462	9				
02	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	186	1	9508	3	N	811	871 0	27
						1	4	892	9				
03	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	455	1	17483	3	N	1843	1827 0	43
						2	4	2027	9				
04	0 W	3496	-0-	3496	3496	74	1	3135	3	N	261	297 1	7
						287	9						
*05	0 W	16446	-0-	16446	19942	333	1	14732	3	N	1254	1233 0	29
						2	4	1379	9				
06	0 W	20920	-0-	20920	40862	404	1	2	4	N	1600	1596 0	33
						1760	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719										
PILONCILLO			WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973			COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		392582 X	78596	-0-	-313986	-0-	1446	1 71312	3	N	5300	5125 0	342
							8 4	5830	9				
02		55659 X	55659	-0-	-0-	-0-	1136	1 48044	3	N	5884	6119 0	107
							7 4	6472	9				
03		55461 X	55461	-0-	-0-	-0-	1258	1 47799	3	N	5815	5786 0	136
							7 4	6397	9				
04		54991 X	54991	-0-	-0-	-0-	1145	1 48718	3	N	4657	4662 1	131
							5 4	5123	9				
*05		51710 X	51710	-0-	-0-	-0-	1069	1 46113	3	N	4111	4146 0	96
							5 4	4522	9				
*06		56002 X	56002	-0-	-0-	-0-	1082	1 5	4	N	4159	4170 0	85
							4575	9					

PILONCILLO			WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905		
01		81778 X	45303	-0-	-36475	-0-	825	1 41085	3	N	3080	2953 0	197
							5 4	3388	9				
02		73864 X	12647	-0-	-61217	-0-	245	1 11457	3	N	857	1023 0	31
							2 4	943	9				
03		81778 X	24644	-0-	-57134	-0-	571	1 21537	3	N	2303	2280 0	54
							3 4	2533	9				
04		43830 X	36117	-0-	-7713	-0-	763	1 32456	3	N	2631	2611 1	74
							4 4	2894	9				
*05		45291 X	33189	-0-	-12102	-0-	688	1 29752	3	N	2496	2512 0	58
							3 4	2746	9				
06		43830 X	28807	-0-	-15023	-0-	559	1 3	4	N	2116	2130 0	43
							2328	9					

PILONCILLO			WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045			COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311		
01		123101 X	50320	-0-	-72781	-0-	924	1 45605	3	N	3442	3278 0	219
							5 4	3786	9				
02		35867 X	35867	-0-	-0-	-0-	789	1 32590	3	N	2257	2464 0	12
							5 4	2483	9				
03		52204 X	32834	-0-	-19370	-0-	789	1 29887	3	N	1958	1924 0	46
							4 4	2154	9				
04		0 W	37106	-0-	37106	37106	807	1 34357	3	N	1762	1759 1	49
							4 4	1938	9				
*05		0 W	37616	-0-	37616	74722	804	1 34897	3	N	1737	1747 0	40
							4 4	1911	9				
06		0 W	35890	-0-	35890	110612	724	1 3	4	N	1445	1456 0	30
							1590	9					

PILONCILLO			WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088			COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460		
01		25482 X	3244	-0-	-22238	-0-	59	1 2944	3	Y	219	212 0	14
							241	9					
02		23016 X	6254	-0-	-16762	-0-	146	1 5382	3	Y	659	652 0	21
							1 4	725	9				
03		13392 X	11161	-0-	-2231	-0-	251	1 9589	3	Y	1200	1193 0	28
							1 4	1320	9				
04		0 W	12922	-0-	12922	12922	266	1 11313	3	Y	1220	1214 1	34
							1 4	1342	9				
*05		0 W	11144	-0-	11144	24066	230	1 9807	3	Y	1005	1016 0	23
							1 4	1106	9				
06		0 W	10287	-0-	10287	34353	197	1 1	4	Y	867	872 0	18
							954	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323			
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	* AMT	* EOM BALANCE
01	117955 X	9019	-0-	-108936	-0-	165	1 8182	3 N	610	588	0	39
						1	4 671	9				
02	106540 X	6547	-0-	-99993	-0-	157	1 5982	3 N	370	378	0	31
						1	4 407	9				
03	117955 X	2991	-0-	-114964	-0-	70	1 2711	3 N	191	218	0	4
						210	9					
04	0 W	199	-0-	199	199	4	1 184	3 N	10	14	1	-0-
						11	9					
*05	0 W	2229	-0-	2229	2428	44	1 2107	3 N	71	69	0	2
						78	9					
06	0 W	1540	-0-	1540	3968	30	1 39	9 N	35	36	0	1
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138			
01	33495 X	33495	-0-	-0-	-0-	616	1 30386	3 N	2263	2184	0	146
						4	4 2489	9				
02	27440 X	18434	-0-	-9006	-0-	423	1 16144	3 N	1695	1793	0	48
						2	4 1865	9				
03	30380 X	8999	-0-	-21381	-0-	209	1 7912	3 N	797	826	0	19
						1	4 877	9				
04	0 W	4691	-0-	4691	4691	98	1 4205	3 N	353	362	1	10
						388	9					
*05	0 W	5915	-0-	5915	10606	121	1 5344	3 N	408	408	0	10
						1	4 449	9				
06	0 W	12109	-0-	12109	22715	240	1 1	4 N	659	655	0	13
						725	9					
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120			
01	38936 X	19863	-0-	-19073	-0-	364	1 18032	3 N	1332	1296	0	87
						2	4 1465	9				
02	35168 X	7918	-0-	-27250	-0-	142	1 7295	3 N	436	508	0	15
						1	4 480	9				
03	28830 X	17477	-0-	-11353	-0-	405	1 15574	3 N	1360	1343	0	32
						2	4 1496	9				
04	0 W	20941	-0-	20941	20941	435	1 18775	3 N	1572	1560	1	44
						2	4 1729	9				
*05	0 W	25673	-0-	25673	46614	534	1 23155	3 N	1801	1803	0	42
						3	4 1981	9				
06	0 W	23898	-0-	23898	70512	466	1 2	4 N	1651	1659	0	34
						1816	9					
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976			
01	49755 X	10094	-0-	-39661	-0-	189	1 9186	3 N	653	660	0	44
						1	4 718	9				
02	44940 X	11217	-0-	-33723	-0-	209	1 9362	3 N	1495	1492	0	47
						1	4 1645	9				
03	49755 X	17596	-0-	-32159	-0-	385	1 14583	3 N	2387	2378	0	56
						2	4 2626	9				
04	48150 X	2990	-0-	-45160	-0-	63	1 2684	3 N	221	270	1	7
						243	9					
*05	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	463	1 20088	3 N	2424	2376	0	55
						2	4 2666	9				
*06	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	393	1 2	4 N	2129	2141	0	44
						2342	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 04/30/2013			TOTAL DEPTH 8984		PERF. 9508 - 14339	
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	
*01	117955 X	28800	-0-	-89155	-0-	528 1	26098 3	Y	1974	1876 0	125	
						3 4	2171 9					
02	106540 X	17675	-0-	-88865	-0-	384 1	16315 3	Y	885	986 0	24	
						2 4	974 9					
03	117955 X	21634	-0-	-96321	-0-	525 1	19911 3	Y	1086	1085 0	25	
						3 4	1195 9					
*04	114150 X	21916	-0-	-92234	-0-	479 1	20392 3	Y	948	946 1	27	
						2 4	1043 9					
*05	28799 X	20540	-0-	-8259	-0-	441 1	19100 3	Y	906	911 0	22	
						2 4	997 9					
06	27870 X	18189	-0-	-9681	-0-	366 1	2 4	Y	773	779 0	16	
						850 9						

PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 06/23/2013			TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572 - 12708	
01	76105 X	28275	-0-	-47830	-0-	520 1	25667 3	N	1895	1845 0	123	
						3 4	2085 9					
02	68740 X	7813	-0-	-60927	-0-	131 1	7166 3	N	468	574 0	17	
						1 4	515 9					
03	35619 X	27954	-0-	-7665	-0-	652 1	24606 3	N	2448	2408 0	57	
						3 4	2693 9					
04	36233 X	36233	-0-	-0-	-0-	763 1	32456 3	N	2736	2716 1	77	
						4 4	3010 9					
*05	35619 X	34392	-0-	-1227	-0-	711 1	30729 3	N	2680	2694 0	63	
						4 4	2948 9					
06	27360 X	27002	-0-	-358	-0-	524 1	2 4	N	1960	1983 0	40	
						2156 9						

PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9774 - 15206	
01	30845 X	21607	-0-	-9238	-0-	399 1	19582 3	N	1476	1407 0	94	
						2 4	1624 9					
02	27860 X	17154	-0-	-10706	-0-	359 1	15188 3	N	1459	1508 0	45	
						2 4	1605 9					
03	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	416 1	15765 3	N	1301	1316 0	30	
						2 4	1431 9					
04	20910 X	12792	-0-	-8118	-0-	272 1	11706 3	N	739	748 1	21	
						1 4	813 9					
*05	21607 X	10126	-0-	-11481	-0-	216 1	9168 3	N	674	679 0	16	
						1 4	741 9					
06	20910 X	7974	-0-	-12936	-0-	150 1	1 4	N	785	785 0	16	
						864 9						

PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8798 - 14513	
01	291819 X	48110	-0-	-243709	-0-	885 1	43723 3	N	3179	3142 0	210	
						5 4	3497 9					
02	82880 X	36642	-0-	-46238	-0-	738 1	30998 3	N	4456	4472 0	194	
						4 4	4902 9					
03	91760 X	36262	-0-	-55498	-0-	809 1	30810 3	N	4217	4312 0	99	
						4 4	4639 9					
04	88800 X	30539	-0-	-58261	-0-	624 1	26555 3	N	3052	3065 1	86	
						3 4	3357 9					
*05	91760 X	29081	-0-	-62679	-0-	593 1	25548 3	N	2670	2694 0	62	
						3 4	2937 9					
06	88800 X	29438	-0-	-59362	-0-	558 1	3 4	N	2625	2634 0	54	
						2888 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

*10		SHUT IN	14748	-0-	14748	14748	346	1	11999	3	N	2162	2123	1			39
							25	4	2378	9							
*11		SHUT IN	14436	-0-	14436	29184	299	1	12287	3	N	1656	1611	0			84
							28	4	1822	9							
12		SHUT IN	16028	-0-	16028	45212	257	1	13951	3	N	1652	1706	0			30
							3	4	1817	9							
01		SHUT IN	13267	-0-	13267	58479	242	1	12016	3	N	916	888	0			58
							1	4	1008	9							
02		SHUT IN	6747	-0-	6747	65226	137	1	5132	3	N	1343	1335	0			66
							1	4	1477	9							
03		SHUT IN	9867	-0-	9867	75093	190	1	8108	3	N	1425	1457	0			34
							1	4	1568	9							
*04		75093 X	-0-	-0-	-75093	-0-					N	-0-					34
*05		27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					34
06		26970 X	6472	-0-	-20498	-0-	112	1	1	4	N	1031	1044	0			21
							1134	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

01		42898 X	6163	-0-	-36735	-0-	114	1	5598	3	N	409	402	0			27
							1	4	450	9							
02		25172 X	6298	-0-	-18874	-0-	131	1	4912	3	N	1140	1126	0			41
							1	4	1254	9							
03		27869 X	9841	-0-	-18028	-0-	191	1	8195	3	N	1322	1332	0			31
							1	4	1454	9							
04		26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					31
05		27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					31
06		26970 X	10990	-0-	-15980	-0-	185	1	1	4	N	1985	1976	0			40
							2184	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271731 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID ->	271786	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8598 - 13638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	49755 X	8857	-0-	-40898	-0-	159	1 8042	3 655	N	595	605	0		39
02	44940 X	15211	-0-	-29729	-0-	345	1 14487	3 377	N	343	360	0		22
03	49755 X	10585	-0-	-39170	-0-	234	1 9030	3 1320	N	1200	1194	0		28
04	48150 X	24346	-0-	-23804	-0-	498	1 21211	3 2635	N	2395	2357	1		66
*05	19003 X	7804	-0-	-11199	-0-	153	1 6965	3 685	N	623	673	0		16
06	0 W	12479	-0-	12479	12479	234	1 1199	9 1 4	N	1090	1084	0		22

PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID ->	271787	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID ->	271840	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID ->	271841	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	8512	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID ->	271842	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID ->	271843	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID ->	271850	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8412 PERF. N/A
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID ->	271851	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	8440 PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID ->	271853	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	8503 PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID ->	271855	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	8575 PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID ->	271856	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8493 PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID ->	271857	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8510 PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW 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
01	58807 X	-0-	-0-	-58807	-0-					N	-0-			102
02	53116 X	-0-	-0-	-53116	-0-					N	-0-			102
03	58807 X	40927	-0-	-17880	-0-	861	1	36853	3	N	2917	2950	0	69
						4	4	3209	9					
04	56910 X	-0-	-0-	-56910	-0-					N	-0-			69
05	58807 X	-0-	-0-	-58807	-0-					N	-0-			69
*06	35261 X	35261	-0-	-0-	-0-	714	1	3	4	N	1343	1383	0	28
						1477	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

01	64480 X	-0-	-0-	-64480	-0-					N	-0-			111
02	58240 X	-0-	-0-	-58240	-0-					N	-0-			111
03	64480 X	45750	-0-	-18730	-0-	934	1	39979	3	N	4393	4402	0	102
						5	4	4832	9					
04	62400 X	-0-	-0-	-62400	-0-					N	-0-			102
05	64480 X	-0-	-0-	-64480	-0-					N	-0-			102
*06	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	432	1	2	4	N	1555	1624	0	33
						1711	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

*10	SHUT IN	56274	-0-	56274	56274	1424	1	49045	3	N	5184	5089	1	95
						103	4	5702	9					
11	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-			95
12	94160 X	94160	-0-	-0-	-0-	1584	1	85937	3	N	6015	6004	0	106
						22	4	6617	9					
01	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-			106
02	54460 X	-0-	-0-	-54460	-0-					N	-0-			106
03	60295 X	49449	-0-	-10846	-0-	1034	1	44241	3	N	3790	3807	0	89
						5	4	4169	9					
04	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-			89
05	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-			89
*06	25646 X	25646	-0-	-0-	-0-	488	1	2	4	N	2298	2340	0	47
						2528	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

*10	SHUT IN	49181	-0-	49181	49181	1254	1	43052	3	N	4349	4269	1	80
						91	4	4784	9					
11	49530 X	-0-	-0-	-49530	-0-					N	-0-			80
12	89692 X	89692	-0-	-0-	-0-	1508	1	81838	3	N	5750	5729	0	101
						21	4	6325	9					
01	51181 X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-			101
02	46228 X	-0-	-0-	-46228	-0-					N	-0-			101
03	53555 X	53555	-0-	-0-	-0-	1127	1	48201	3	N	3837	3848	0	90
						6	4	4221	9					
04	49530 X	-0-	-0-	-49530	-0-					N	-0-			90
05	51181 X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-			90
*06	28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	549	1	3	4	N	2594	2631	0	53
						2853	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	17118	-0-	17118	17118	1098	1	15132	3	Y	799	710	1			89
						9	5	879	9							
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17118					Y	-0-					89
*12	SHUT IN	397	-0-	397	17515	135	1	253	3	Y	8	8	0			89
						9	9									
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17515					Y	-0-					89
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17515					Y	-0-					89
*03	19417 X	1902	-0-	-17515	-0-	40	1	1723	3	Y	126	119	0			7
						139	9									
*04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					7
*05	6882 X	6049	-0-	-833	-0-	124	1	5410	3	Y	467	463	0			11
						1	4	514	9							
*06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	135	1	1	4	Y	568	550	0			29
						625	9									

PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178								
01	41943 X	-0-	-0-	-41943	-0-					N	-0-					23
02	37884 X	-0-	-0-	-37884	-0-					N	-0-					23
03	41943 X	9140	-0-	-32803	-0-	192	1	8218	3	N	663	670	0			16
						1	4	729	9							
04	40590 X	-0-	-0-	-40590	-0-					N	535	536	0			15
*05	41943 X	7054	-0-	-34889	-0-	145	1	6234	3	N	613	599	0			29
						1	4	674	9							
*06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	70	1	483	9	N	439	459	0			9

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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-

PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8399 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE "G"		WELL #:		2H	RRCID -> 254485	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 8223	- 13124
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16120 X	11303	-0-	-4817	-0-	826 1 739 9	9738 2	Y	672 388 0 285 1 101
02	14560 X	9763	-0-	-4797	-0-	691 1 561 9	8511 2	Y	510 349 0 178 1 84
03	11966 X	5909	-0-	-6057	-0-	342 1 369 9	5198 2	Y	335 194 0 153 1 72
04	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	657 1 600 9	10947 2	Y	545 328 0 194 1 95
*05	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	643 1 647 9	11091 2	Y	588 412 0 214 1 57
*06	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	791 1 623 9	11232 2	Y	566 320 0 231 1 72

BRISCOE G GU 1		WELL #:		3H	RRCID -> 255731	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 7367	PERF. 8069	- 12721
01	10478 X	7050	-0-	-3428	-0-	522 1 366 9	6162 2	Y	333 235 0 144 1 50
02	8176 X	6184	-0-	-1992	-0-	446 1 217 9	5521 2	Y	197 147 0 47 1 53
03	8153 X	5310	-0-	-2843	-0-	305 1 371 9	4634 2	Y	337 193 0 137 1 60
04	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	380 1 356 9	6430 2	Y	324 204 0 126 1 54
*05	7378 X	6481	-0-	-897	-0-	331 1 457 9	5693 2	Y	415 290 0 148 1 31
06	6810 X	6337	-0-	-473	-0-	389 1 442 9	5506 2	Y	402 222 0 156 1 55

GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 257818	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 8971	- 13915
01	28582 X	20873	-0-	-7709	-0-	360 1	20513 2	Y	-0- 1
02	22092 X	17415	-0-	-4677	-0-	322 1	17093 2	Y	-0- 1
03	24366 X	19040	-0-	-5326	-0-	306 1	18734 2	Y	-0- 1
04	20340 X	15608	-0-	-4732	-0-	343 1	15265 2	Y	-0- 1
*05	20863 X	19104	-0-	-1759	-0-	419 1	18685 2	Y	-0- 1
06	20190 X	14759	-0-	-5431	-0-	302 1	14457 2	Y	-0- 1

GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 257867	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 9547	- 14566
01	30473 X	14680	-0-	-15793	-0-	266 1	14414 2	Y	-0- 12 0 6 1 19
02	25956 X	22224	-0-	-3732	-0-	423 1	21801 2	Y	-0- 12 0 3 1 4
03	27745 X	15422	-0-	-12323	-0-	248 1	15174 2	Y	-0- 4
04	27199 X	27199	-0-	-0-	-0-	598 1	26601 2	Y	-0- 1 0 1 1 2
*05	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	620 1	27039 2	Y	-0- 2
*06	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	529 1	25937 2	Y	-0- 2

GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 257869	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8997	- 14001
01	47833 X	40180	-0-	-7653	-0-	40172 2	8 9	Y	7 1 1 9
02	43316 X	35111	-0-	-8205	-0-	35042 2	69 9	Y	63 72
03	47957 X	37751	-0-	-10206	-0-	37674 2	77 9	Y	70 142
04	46410 X	35778	-0-	-10632	-0-	35778 2		Y	-0- 142
05	43896 X	36555	-0-	-7341	-0-	36555 2		Y	-0- 107 1 35
06	38880 X	26500	-0-	-12380	-0-	26500 2		Y	-0- 35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22103 X	19861	-0-	-2242	-0-	342	1	19510	2	Y	8	5	0	2 1 4
02	19460 X	18143	-0-	-1317	-0-	334	1	17800	2	Y	8	6	0	3 1 3
03	21545 X	20841	-0-	-704	-0-	335	1	20492	2	Y	13	8	0	4 1 4
04	20100 X	19687	-0-	-413	-0-	433	1	19254	2	Y	-0-			4
*05	20398 X	20278	-0-	-120	-0-	455	1	19823	2	Y	-0-			4
*06	20160 X	6828	-0-	-13332	-0-	140	1	6688	2	Y	-0-			4

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

01	8184 X	7819	-0-	-365	-0-	574	1	6817	2	Y	389	231	0	168 1 61
02	7392 X	5071	-0-	-2321	-0-	364	1	4507	2	Y	182	139	0	73 1 31
03	7347 X	6137	-0-	-1210	-0-	364	1	5536	2	Y	215	123	0	87 1 36
04	7560 X	6341	-0-	-1219	-0-	337	1	5659	2	Y	314	187	0	114 1 49
*05	7812 X	7279	-0-	-533	-0-	378	1	6534	2	Y	334	238	0	125 1 20
06	7560 X	6654	-0-	-906	-0-	416	1	5919	2	Y	290	158	0	116 1 36

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

01	9827 X	9039	-0-	-788	-0-	676	1	7947	2	Y	378	232	0	166 1 406
02	8876 X	5715	-0-	-3161	-0-	416	1	5054	2	Y	238	166	0	105 1 373
03	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	399	1	8941	2	Y	294	169	0	113 1 385
04	9480 X	7981	-0-	-1499	-0-	262	1	6995	2	Y	519	146	0	95 1 663
*05	9796 X	9568	-0-	-228	-0-	588	1	8937	2	Y	103	514	0	223 1 29
06	9540 X	7493	-0-	-2047	-0-	323	1	6749	2	Y	244	140	0	104 1 29

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

01	10664 X	9112	-0-	-1552	-0-	663	1	7863	2	Y	533	322	0	231 1 90
02	9632 X	7864	-0-	-1768	-0-	586	1	6815	2	Y	447	307	0	159 1 71
03	9796 X	5098	-0-	-4698	-0-	557	1	4473	2	Y	301	174	0	136 1 62
04	9480 X	9412	-0-	-68	-0-	492	1	8518	2	Y	351	216	0	126 1 71
*05	9269 X	8869	-0-	-400	-0-	294	1	7875	2	Y	490	350	0	180 1 31
06	8820 X	7684	-0-	-1136	-0-	331	1	6715	2	Y	450	242	0	179 1 60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9146 - 14190		
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
01	19282 X	17240	-0-	-2042	-0-	296 1	16944 2	Y	-0-			-0-
02	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	342 1	18083 2	Y	-0-			-0-
03	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	371 1	22689 2	Y	-0-			-0-
04	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	392 1	17415 2	Y	-0-			-0-
*05	19282 X	14838	-0-	-4444	-0-	348 1	14490 2	Y	-0-			-0-
*06	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	491 1	24019 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 9388 - 14450		
01	68820 X	58005	-0-	-10815	-0-	57881 2	124 9	Y	113	197 1		321
02	51190 X	51190	-0-	-0-	-0-	51146 2	44 9	Y	40			361
03	55702 X	55702	-0-	-0-	-0-	55663 2	39 9	Y	35	185 1		211
04	56130 X	46252	-0-	-9878	-0-	46139 2	113 9	Y	103			314
*05	58001 X	51541	-0-	-6460	-0-	51416 2	125 9	Y	114	80 1		348
06	56130 X	48339	-0-	-7791	-0-	48253 2	86 9	Y	78			426

SAN AMBROSIA D		WELL #: 1H		RRCID -> 258424		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 7356 - 12370		
01	6603 X	5785	-0-	-818	-0-	418 1	4971 2	Y	360	212 0	155 1	62
02	5964 X	5398	-0-	-566	-0-	377 1	4633 2	Y	353	235 0	123 1	57
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	379 1	5762 2	Y	442	253 0	178 1	68
04	6150 X	1355	-0-	-4795	-0-	70 1	1219 2	Y	60	59 0	57 1	12
*05	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	401 1	6874 2	Y	212	136 0	62 1	26
06	6420 X	6008	-0-	-412	-0-	376 1	5332 2	Y	273	155 0	109 1	35

SAN AMBROSIA C		WELL #: 1H		RRCID -> 258425		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 7129 - 12115		
01	8060 X	7267	-0-	-793	-0-	521 1	6178 2	Y	516	310 0	224 1	82
02	7336 X	5111	-0-	-2225	-0-	568 9	4472 2	Y	244	179 0	117 1	30
03	8122 X	7274	-0-	-848	-0-	371 1	6343 2	Y	467	266 0	176 1	55
04	7860 X	6495	-0-	-1365	-0-	268 9	5713 2	Y	402	255 0	162 1	40
05	7595 X	4511	-0-	-3084	-0-	417 1	4259 2	Y	4	17 0	25 1	2
06	7050 X	6542	-0-	-508	-0-	514 9	5722 2	Y	380	200 0	135 1	47

SAN AMBROSIA D		WELL #: 2H		RRCID -> 258426		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 7452 - 12480		
01	6665 X	5456	-0-	-1209	-0-	389 1	4687 2	Y	345	222 0	155 1	58
02	6020 X	5168	-0-	-852	-0-	380 9	4447 2	Y	325	219 0	110 1	54
03	6665 X	5467	-0-	-1198	-0-	363 1	4754 2	Y	364	209 0	150 1	59
04	6450 X	1183	-0-	-5267	-0-	358 9	1074 2	Y	42	47 0	46 1	8
*05	6324 X	4859	-0-	-1465	-0-	313 1	4375 2	Y	203	122 0	50 1	39
*06	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	400 9	6125 2	Y	380	216 0	154 1	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 258755		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9341 - 14952						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35274 X	35274	-0-	-0-	-0-	602	1	34367	2	Y	277	177	0	113	1	51
02	32900 X	28760	-0-	-4140	-0-	305	9	516	1	Y	340	269	0	90	1	32
03	36425 X	31549	-0-	-4876	-0-	374	9	500	1	Y	389	253	0	130	1	38
04	35250 X	29473	-0-	-5777	-0-	428	9	641	1	Y	165	122	0	75	1	6
*05	35867 X	30609	-0-	-5258	-0-	182	9	672	1	Y	579	401	0	133	1	51
06	34140 X	29089	-0-	-5051	-0-	637	9	572	1	Y	468	372	0	101	1	46
						515	9									
GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9316 - 14927						
01	27620 X	27620	-0-	-0-	-0-	466	1	26537	2	Y	561	342	0	219	1	72
02	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	617	9	450	1	Y	415	338	0	105	1	44
03	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	457	9	445	1	Y	633	411	0	209	1	57
04	26880 X	25484	-0-	-1396	-0-	696	9	539	1	Y	748	483	0	269	1	53
*05	27776 X	25159	-0-	-2617	-0-	823	9	548	1	Y	629	451	0	176	1	55
06	27450 X	24588	-0-	-2862	-0-	692	9	479	1	Y	560	443	0	116	1	56
						616	9									
BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 7262 - 12276						
01	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	830	1	9890	2	Y	158	100	0	75	1	41
02	9856 X	8221	-0-	-1635	-0-	174	9	618	1	Y	183	133	0	59	1	32
03	11997 X	9294	-0-	-2703	-0-	201	9	556	1	Y	249	142	0	100	1	39
04	11610 X	4325	-0-	-7285	-0-	274	9	233	1	Y	105	78	0	58	1	8
*05	11997 X	10651	-0-	-1346	-0-	116	9	570	1	Y	203	133	0	62	1	16
06	10530 X	7812	-0-	-2718	-0-	223	9	501	1	Y	165	96	0	63	1	22
						182	9									
GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 8749		PERF. 9309 - 14955						
01	51150 X	46442	-0-	-4708	-0-	791	1	45101	2	Y	500	304	0	198	1	69
02	46144 X	40254	-0-	-5890	-0-	550	9	736	1	Y	388	313	0	105	1	39
03	51088 X	25421	-0-	-25667	-0-	427	9	404	1	Y	267	175	0	98	1	33
04	47820 X	131	-0-	-47689	-0-	294	9	3	1	Y	1	14	0	18	1	2
05	47957 X	35	-0-	-47922	-0-	1	9	1	1	Y	-0-	1	0			1
06	44940 X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID ->	259554	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	9159	PERF. 9758 - 15245		
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	
01	14973 X	-0-	-0-	-14973	-0-			Y	6	13 0	14 1	29
02	13244 X	-0-	-0-	-13244	-0-			Y	-0-	19 0	6 1	4
03	14384 X	118	-0-	-14266	-0-	2	116 2	Y	-0-	1 0		3
04	10410 X	96	-0-	-10314	-0-	2	88 2	Y	5	4 0	3 1	1
						6						
*05	3224 X	137	-0-	-3087	-0-	3	123 2	Y	10	7 0	4 1	-0-
						11	9					
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID ->	259569	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7355 - 12400		
01	10757 X	8247	-0-	-2510	-0-	650	7435 2	Y	147	102 0	72 1	32
						162						
02	10444 X	5655	-0-	-4789	-0-	448	5126 2	Y	74	64 0	15 1	27
						81						
03	11563 X	10402	-0-	-1161	-0-	626	9524 2	Y	229	131 0	90 1	35
						252						
04	11190 X	7976	-0-	-3214	-0-	432	7353 2	Y	174	114 0	72 1	23
						191						
*05	10447 X	10089	-0-	-358	-0-	540	9311 2	Y	216	149 0	73 1	17
						238						
06	10080 X	9353	-0-	-727	-0-	601	8503 2	Y	226	124 0	89 1	30
						249						

BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID ->	259570	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7718 - 12705		
01	17329 X	16866	-0-	-463	-0-	1218	14431 2	Y	1106	669 0	489 1	180
						1217						
02	16128 X	14172	-0-	-1956	-0-	1018	12442 2	Y	647	476 0	248 1	103
						712						
03	18569 X	15793	-0-	-2776	-0-	924	14059 2	Y	736	422 0	301 1	116
						810						
04	17970 X	14848	-0-	-3122	-0-	787	13213 2	Y	771	477 0	305 1	105
						848						
*05	18569 X	14753	-0-	-3816	-0-	757	13063 2	Y	848	572 0	289 1	92
						933						
06	16320 X	8221	-0-	-8099	-0-	538	7325 2	Y	325	198 0	138 1	81
						358						

BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID ->	259583	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 7549 - 12535		
01	9052 X	8750	-0-	-302	-0-	641	7603 2	Y	460	274 0	198 1	74
						506						
02	8176 X	7582	-0-	-594	-0-	541	6638 2	Y	366	253 0	127 1	60
						403						
03	8959 X	7949	-0-	-1010	-0-	461	7014 2	Y	431	247 0	178 1	66
						474						
04	8670 X	7502	-0-	-1168	-0-	398	6771 2	Y	303	191 0	117 1	61
						333						
*05	8959 X	8308	-0-	-651	-0-	427	7368 2	Y	466	316 0	162 1	49
						513						
06	8460 X	8162	-0-	-298	-0-	503	7147 2	Y	465	264 0	189 1	61
						512						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
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

01		11036 X	9747	-0-	-1289	-0-	673 1	7894 2	Y	1073	669 0	469 1	177	
							1180 9							
02		9352 X	6897	-0-	-2455	-0-	463 1	5711 2	Y	657	459 0	261 1	114	
							723 9							
03		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	564 1	8573 2	Y	1015	581 0	399 1	149	
							1117 9							
04		9660 X	8154	-0-	-1506	-0-	413 1	6913 2	Y	753	446 0	291 1	165	
							828 9							
*05		9982 X	9089	-0-	-893	-0-	444 1	7673 2	Y	884	625 0	332 1	92	
							972 9							
06		9930 X	7139	-0-	-2791	-0-	405 1	5834 2	Y	818	465 0	356 1	89	
							900 9							

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419														
01		20584 X	12193	-0-	-8391	-0-	861 1	10950 2	Y	347	244 0	154 1	59	
							382 9							
02		18592 X	73	-0-	-18519	-0-	6 1	65 2	Y	2	31 0	12 1	18	
							2 9							
03		18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	1092 1	16619 2	Y	476	270 0	166 1	58	
							524 9							
04		16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	923 1	15579 2	Y	452	271 0	179 1	60	
							497 9							
*05		17329 X	16148	-0-	-1181	-0-	858 1	14776 2	Y	467	327 0	163 1	37	
							514 9							
06		17640 X	16658	-0-	-982	-0-	1067 1	15101 2	Y	445	246 0	176 1	60	
							490 9							

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970														
01		23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	403 1	22985 2	Y	544	328 0	221 1	114	
							598 9							
02		21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	381 1	20549 2	Y	367	315 0	96 1	70	
							404 9							
03		24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	384 1	23502 2	Y	588	382 0	193 1	83	
							647 9							
04		23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	496 1	22176 2	Y	683	438 0	233 1	95	
							751 9							
*05		23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	514 1	22433 2	Y	754	556 0	220 1	73	
							829 9							
*06		22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	437 1	21421 2	Y	683	543 0	147 1	66	
							751 9							

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874														
01		19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	1450 1	17119 2	Y	735	423 0	297 1	95	
							809 9							
02		16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	1240 1	15117 2	Y	549	353 0	195 1	96	
							604 9							
03		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	998 1	15188 2	Y	484	277 0	207 1	96	
							532 9							
04		18750 X	17274	-0-	-1476	-0-	937 1	15741 2	Y	542	336 0	209 1	93	
							596 9							
*05		19375 X	17813	-0-	-1562	-0-	947 1	16323 2	Y	494	352 0	187 1	48	
							543 9							
06		18750 X	15777	-0-	-2973	-0-	999 1	14192 2	Y	533	302 0	212 1	67	
							586 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 01/09/2011			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	59179 X	56773	-0-	-2406	-0-	959	1	54728	2	Y	987	598	0	389 1 130
02	55608 X	48878	-0-	-6730	-0-	1086	9	47200	2	Y	715	584	0	187 1 74
03	61566 X	55444	-0-	-6122	-0-	891	1	53426	2	Y	1041	676	0	345 1 94
04	59580 X	47128	-0-	-12452	-0-	787	9	45149	2	Y	880	573	0	317 1 84
*05	59117 X	48168	-0-	-10949	-0-	1145	9	46124	2	Y	897	646	0	249 1 86
06	54930 X	45732	-0-	-9198	-0-	1057	1	43926	2	Y	827	656	0	175 1 82
						987	9							
						896	1							
						910	9							

GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962					
01	46004 X	38095	-0-	-7909	-0-	647	1	36878	2	Y	518	329	0	212 1 86
02	41552 X	33643	-0-	-7909	-0-	570	9	32666	2	Y	328	288	0	88 1 38
03	46004 X	36198	-0-	-9806	-0-	616	1	35149	2	Y	432	281	0	146 1 43
04	38880 X	33836	-0-	-5044	-0-	361	9	32752	2	Y	319	212	0	120 1 30
*05	39897 X	33790	-0-	-6107	-0-	574	1	32733	2	Y	278	201	0	80 1 27
06	36870 X	31652	-0-	-5218	-0-	475	9	30728	2	Y	270	213	0	57 1 27
						733	1							
						351	9							
						751	1							
						306	9							
						627	1							
						297	9							

BRISCOE B GU1		WELL #: 6H		RRCID -> 260307		COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723					
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	9	8	0	2 1 3
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	9	147	2	Y	68	47	0	8 1 16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-	10	1	6
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	75	9	37	2	Y	-0-	3	0	1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			1
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			1
						2	1			Y	-0-			1

BRISCOE B GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260308		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734					
01	4898 X	1833	-0-	-3065	-0-	129	1	1704	2	Y	-0-	1	1	2
02	4424 X	694	-0-	-3730	-0-	53	1	595	2	Y	42	17	0	25
03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	46	9	3322	2	Y	508	288	0	60
04	1770 X	190	-0-	-1580	-0-	218	1	180	2	Y	-0-	22	0	2
*05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	559	9			Y	1	1	0	1
06	3960 X	229	-0-	-3731	-0-	10	1	210	2	Y	4	2	0	1
						15	1			Y				1
						4	9			Y				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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
01	2449 X	1031	-0-	-1418	-0-	76 1	953 2	Y	2	3 0	1 1 4
02	2212 X	721	-0-	-1491	-0-	2 9 56 1	630 2	Y	32	22 0	4 1 10
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	35 9		Y	-0-	5 1	5 7
04	1680 X	875	-0-	-805	-0-	46 1	801 2	Y	25	16 0	7 1
*05	1023 X	4	-0-	-1019	-0-	28 9 1 1	3 2	Y	-0-	3 0	4 1 -0-
06	990 X	709	-0-	-281	-0-	46 1	663 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

01	15128 X	13627	-0-	-1501	-0-	999 1	11785 2	Y	766	457 0	325 1 127
02	13664 X	7973	-0-	-5691	-0-	843 9 547 1	6918 2	Y	462	308 0	204 1 77
03	14322 X	13884	-0-	-438	-0-	508 9 813 1	12370 2	Y	637	365 0	249 1 100
04	13860 X	6165	-0-	-7695	-0-	701 9 329 1	5616 2	Y	200	154 0	128 1 18
*05	13640 X	9760	-0-	-3880	-0-	220 9 506 1	8634 2	Y	564	355 0	162 1 65
06	0 W	13563	-0-	13563	13563	620 9 848 1	12058 2	Y	597	344 0	242 1 76
						657 9					

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

01	35774 X	28531	-0-	-7243	-0-	483 1	27520 2	Y	480	310 0	183 1 89
02	32312 X	24812	-0-	-7500	-0-	528 9 458 1	24127 2	Y	206	184 0	60 1 51
03	35774 X	25621	-0-	-10153	-0-	227 9 405 1	24803 2	Y	375	244 0	121 1 61
04	30510 X	22253	-0-	-8257	-0-	413 9 478 1	21349 2	Y	387	248 0	135 1 65
*05	31527 X	22914	-0-	-8613	-0-	426 9 503 1	21952 2	Y	417	313 0	129 1 40
06	27600 X	21790	-0-	-5810	-0-	459 9 428 1	20959 2	Y	366	289 0	80 1 37
						403 9					

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

01	38719 X	35124	-0-	-3595	-0-	595 1	33957 2	Y	520	322 0	205 1 91
02	34972 X	27373	-0-	-7599	-0-	572 9 508 1	26502 2	Y	330	273 0	96 1 52
03	40734 X	35615	-0-	-5119	-0-	363 9 564 1	34530 2	Y	474	308 0	157 1 61
04	39420 X	32357	-0-	-7063	-0-	521 9 698 1	31196 2	Y	421	273 0	150 1 59
*05	40734 X	32384	-0-	-8350	-0-	463 9 717 1	31154 2	Y	466	345 0	138 1 42
06	34470 X	29599	-0-	-4871	-0-	513 9 583 1	28552 2	Y	422	335 0	88 1 41
						464 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
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
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 04/24/2011				TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320						
01		11346 X	7056	-0-	-4290	-0-	525 1 529 9	6002 2	Y	Y	481	275 0	213 1			81
02		10248 X	5116	-0-	-5132	-0-	329 1 254 9	4533 2	Y	Y	231	159 0	113 1			40
03		10757 X	9555	-0-	-1202	-0-	555 1 557 9	8443 2	Y	Y	506	290 0	187 1			69
04		10410 X	8274	-0-	-2136	-0-	434 1 387 9	7453 2	Y	Y	352	234 0	152 1			35
*05		10757 X	10697	-0-	-60	-0-	550 1 594 9	9553 2	Y	Y	540	358 0	168 1			49
*06		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	657 1 485 9	9287 2	Y	Y	441	254 0	176 1			60
BRISCOE B GU3		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620						
01		7440 X	6484	-0-	-956	-0-	471 1 451 9	5562 2	Y	Y	410	243 0	180 1			73
02		6720 X	5366	-0-	-1354	-0-	381 1 317 9	4668 2	Y	Y	288	212 0	94 1			55
03		6789 X	6149	-0-	-640	-0-	354 1 405 9	5390 2	Y	Y	368	211 0	150 1			62
04		6360 X	5489	-0-	-871	-0-	289 1 358 9	4842 2	Y	Y	325	202 0	128 1			57
*05		6572 X	6043	-0-	-529	-0-	310 1 398 9	5335 2	Y	Y	362	259 0	134 1			26
06		6270 X	6088	-0-	-182	-0-	378 1 344 9	5366 2	Y	Y	313	174 0	121 1			44
SAN AMBROSIA D GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 08/17/2010				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692						
01		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	726 1 672 9	8449 2	Y	Y	611	379 0	265 1			100
02		7812 X	6884	-0-	-928	-0-	481 1 495 9	5908 2	Y	Y	450	315 0	157 1			78
03		8649 X	7840	-0-	-809	-0-	446 1 609 9	6785 2	Y	Y	554	317 0	226 1			89
04		8670 X	7615	-0-	-1055	-0-	415 1 353 9	6847 2	Y	Y	321	204 0	142 1			64
*05		8959 X	7002	-0-	-1957	-0-	357 1 490 9	6155 2	Y	Y	445	304 0	154 1			51
06		8670 X	7444	-0-	-1226	-0-	451 1 578 9	6415 2	Y	Y	525	296 0	214 1			66
BRISCOE R GU1		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 12/18/2010				TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490						
01		19964 X	18872	-0-	-1092	-0-	1449 1 309 9	17114 2	Y	Y	281	169 0	121 1			55
02		18032 X	12791	-0-	-5241	-0-	947 1 230 9	11614 2	Y	Y	209	141 0	94 1			29
03		19251 X	15973	-0-	-3278	-0-	981 1 68 9	14924 2	Y	Y	62	36 0	34 1			21
04		18630 X	11250	-0-	-7380	-0-	632 1 17 9	10601 2	Y	Y	15	16 0	12 1			8
*05		19251 X	16950	-0-	-2301	-0-	927 1 62 9	15961 2	Y	Y	56	39 0	21 1			4
06		18270 X	18072	-0-	-198	-0-	1184 1 108 9	16780 2	Y	Y	98	56 0	36 1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G		WELL #:		8H	RRCID ->	260600	COMPL. DATE	05/30/2011	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7729 -	13287	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 X	157	-0-	-153	-0-	10	1	130	2	Y	15	11	0	8 1 6
02	280 X	66	-0-	-214	-0-	17	9	54	2	Y	6	5	0	1 1 6
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	5	1			Y	-0-	1	1	5
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	7	9	451	2	Y	72	10	0	2 1 65
*05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	79	9	3066	2	Y	414	277	0	139 1 63
*06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	178	1	1463	2	Y	177	119	0	97 1 24
						455	9							
						96	1							
						195	9							

BRISCOE G		WELL #:		12H	RRCID ->	261412	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8937 -	12585	
01	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	577	1	6808	2	Y	350	212	0	153 1 89
02	6860 X	4662	-0-	-2198	-0-	385	9	4124	2	Y	184	141	0	70 1 62
03	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	336	1	6855	2	Y	325	185	0	127 1 75
04	7530 X	4703	-0-	-2827	-0-	202	9	4243	2	Y	188	130	0	94 1 39
*05	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-	451	1			Y	-0-	22	0	16 1 1
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-	253	1			Y	-0-			1
						207	9							

BRISCOE G		WELL #:		13H	RRCID ->	261616	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8175 -	12845	
01	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	816	1	9591	2	Y	1001	600	0	441 1 184
02	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	1101	9	7793	2	Y	808	567	0	289 1 136
03	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	641	1	9663	2	Y	1022	584	0	418 1 156
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	889	9	8731	2	Y	846	527	0	341 1 134
*05	9455 X	3951	-0-	-5504	-0-	635	1	3370	2	Y	354	300	0	184 1 4
06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	1124	9			Y	-0-	1	0	3
						519	1							
						931	9							
						192	1							
						389	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	261623	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9818 -	15032	
01	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	-0-	26	0	16 1 83
02	26264 X	-0-	-0-	-26264	-0-					Y	1	38	0	11 1 35
03	29078 X	2127	-0-	-26951	-0-	32	1	1989	2	Y	96	63	0	29 1 39
04	25620 X	11089	-0-	-14531	-0-	106	9	10423	2	Y	388	240	0	120 1 67
*05	9920 X	8833	-0-	-1087	-0-	239	1	8169	2	Y	437	335	0	146 1 23
06	2070 X	997	-0-	-1073	-0-	427	9	938	2	Y	35	41	0	13 1 4
						183	1							
						481	9							
						20	1							
						39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

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
01		21297 X	-0-	-0-	-21297	-0-			Y	4	22 0	19 1
02		17332 X	-0-	-0-	-17332	-0-			Y	-0-	28 0	9 1
03		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-			Y	-0-	1 0	
04		17880 X	17672	-0-	-208	-0-	382 1	16660 2	Y	573	331 0	176 1
							630 9					
*05		17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	383 1	16379 2	Y	613	458 0	201 1
							674 9					
*06		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	224 1	10899 2	Y	470	380 0	101 1
							517 9					

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04		0 W	23553	-0-	23553	23553	510 1	22709 2	Y	304	206 0	98 1
							334 9					
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	23553			Y	-0-	8 0	6 1
06		0 W	-0-	-0-	-0-	23553			Y	-0-	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

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
01		10137 X	15	-0-	-10122	-0-	1 1	4 2	Y	9	14 0	12 1
							10 9					
02		9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-			Y	-0-	15 0	5 1
03		10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-			Y	-0-		23
04		10020 X	5132	-0-	-4888	-0-	119 1	4996 2	Y	15	4 0	1 1
							17 9					
*05		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	262 1	11042 2	Y	368	259 0	107 1
							405 9					
*06		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	258 1	12616 2	Y	411	325 0	83 1
							452 9					

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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
01		21421 X	12611	-0-	-8810	-0-	958 1	11300 2	Y	321	179 0	131 1
							353 9					
02		19348 X	11840	-0-	-7508	-0-	874 1	10703 2	Y	239	157 0	80 1
							263 9					
03		18755 X	13220	-0-	-5535	-0-	792 1	12046 2	Y	347	198 0	141 1
							382 9					
04		12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	690 1	11609 2	Y	228	153 0	101 1
							251 9					
*05		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	747 1	12858 2	Y	447	288 0	139 1
							492 9					
*06		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	878 1	12456 2	Y	261	155 0	121 1
							287 9					

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

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
01		7161 X	4670	-0-	-2491	-0-	329 1	4121 2	Y	200	144 0	92 1
							220 9					
02		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	573 1	6814 2	Y	277	176 0	82 1
							305 9					
03		7657 X	5394	-0-	-2263	-0-	316 1	4804 2	Y	249	143 0	115 1
							274 9					
04		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	419 1	7087 2	Y	306	189 0	121 1
							337 9					
*05		8525 X	6838	-0-	-1687	-0-	360 1	6175 2	Y	275	198 0	103 1
							303 9					
06		8250 X	5738	-0-	-2512	-0-	364 1	5148 2	Y	205	113 0	80 1
							226 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883														
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	
01	33671 X	33671	-0-	-0-	-0-	2569	1	30742	2	Y	327	197 0	140 1	71
						360	9							
02	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	2156	1	26276	2	Y	213	146 0	87 1	51
						234	9							
03	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	1920	1	29213	2	Y	209	120 0	86 1	54
						230	9							
04	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	1726	1	29082	2	Y	172	109 0	71 1	46
						189	9							
*05	34372 X	34372	-0-	-0-	-0-	1872	1	32282	2	Y	198	146 0	77 1	21
						218	9							
*06	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	2023	1	28655	2	Y	127	76 0	54 1	18
						140	9							

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540														
01	24304 X	19964	-0-	-4340	-0-	1493	1	17607	2	Y	785	468 0	330 1	129
						864	9							
02	21952 X	9548	-0-	-12404	-0-	647	1	8473	2	Y	389	267 0	189 1	62
						428	9							
03	19282 X	30	-0-	-19252	-0-	1	1	21	2	Y	7	7 0	20 1	42
						8	9							
04	19320 X	8293	-0-	-11027	-0-	454	1	7551	2	Y	262	158 0	83 1	63
						288	9							
*05	19964 X	11070	-0-	-8894	-0-	582	1	10035	2	Y	412	289 0	146 1	40
						453	9							
06	19320 X	9846	-0-	-9474	-0-	623	1	8868	2	Y	323	188 0	136 1	39
						355	9							

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871														
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	257	1	2877	2	Y	718	350 0	280 1	94
						790	9							
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	229	1	2902	2	Y	718	460 0	259 1	93
						790	9							
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	2466	2	Y	587	337 0	251 1	92
						646	9							
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	234	1	3923	2	Y	883	571 0	361 1	43
						971	9							
*05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	14 0	27 1	2
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818					
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	
01	51356 X	51356	-0-	-0-	-0-	875	1	49876	2	Y	550	339 0	217 1	126
						605	9							
02	41592 X	41592	-0-	-0-	-0-	766	1	40404	2	Y	384	317 0	100 1	93
						422	9							
03	45655 X	45655	-0-	-0-	-0-	730	1	44706	2	Y	199	132 0	79 1	81
						219	9							
04	55804 X	55804	-0-	-0-	-0-	1221	1	54568	2	Y	14	23 0	20 1	52
						15	9							
*05	58132 X	58132	-0-	-0-	-0-	1302	1	56821	2	Y	8	34 0	24 1	2
						9	9							
*06	55909 X	55909	-0-	-0-	-0-	1118	1	54789	2	Y	2	2 0	1 1	1
						2	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085					
01	3627 X	20	-0-	-3607	-0-	1	1	18	2	Y	1	8 0	6 1	15
						1	9							
02	7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	-0-	8 0	3 1	4
03	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-			4
04	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	1 0		3
*05	8401 X	4	-0-	-8397	-0-	1	1	2	2	Y	1	2 0	2 1	-0-
						1	9							
06	30 X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525					
01	66030 X	58845	-0-	-7185	-0-	1014	1	57831	2	Y	-0-			-0-
02	58240 X	47700	-0-	-10540	-0-	883	1	46817	2	Y	-0-			-0-
03	64480 X	59158	-0-	-5322	-0-	951	1	58207	2	Y	-0-			-0-
04	59760 X	4116	-0-	-55644	-0-	80	1	4036	2	Y	-0-			-0-
*05	60822 X	52311	-0-	-8511	-0-	1090	1	51209	2	Y	11	8 0	3 1	-0-
						12	9							
06	57240 X	52738	-0-	-4502	-0-	1056	1	51682	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480					
01	43741 X	14667	-0-	-29074	-0-	240	1	13475	2	Y	865	499 0	397 1	248
						952	9							
02	39312 X	19566	-0-	-19746	-0-	348	1	18380	2	Y	762	656 0	211 1	143
						838	9							
03	43524 X	20397	-0-	-23127	-0-	312	1	19073	2	Y	920	601 0	312 1	150
						1012	9							
04	37800 X	17626	-0-	-20174	-0-	364	1	16225	2	Y	943	608 0	329 1	156
						1037	9							
*05	21669 X	19784	-0-	-1885	-0-	415	1	18147	2	Y	1111	824 0	333 1	110
						1222	9							
06	20970 X	16295	-0-	-4675	-0-	307	1	15011	2	Y	888	712 0	197 1	89
						977	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850 - 13818			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
01		2015 X	1090	-0-	-925	-0-	61 1	Y	239	163 0	139 1		26
							263 9						
02		2632 X	2078	-0-	-554	-0-	153 1	Y	198	121 0	21 1		82
							218 9						
03		2914 X	2809	-0-	-105	-0-	134 1	Y	581	330 0	236 1		97
							639 9						
04		2820 X	1325	-0-	-1495	-0-	59 1	Y	199	161 0	130 1		5
							219 9						
*05		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-		Y	-0-	2 0	1 1		2
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-		Y	-0-				2

WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8650 - 14138			
01		38068 X	31914	-0-	-6154	-0-	2486 1	Y	39	22 0	15 1		19
							43 9						
02		34384 X	28459	-0-	-5925	-0-	2154 1	Y	27	18 0	10 1		18
							30 9						
03		34534 X	31219	-0-	-3315	-0-	1924 1	Y	27	16 0	11 1		18
							30 9						
04		33420 X	29029	-0-	-4391	-0-	1627 1	Y	19	18 0	11 1		8
							21 9						
*05		33418 X	29199	-0-	-4219	-0-	1601 1	Y	3	7 0	4 1		-0-
							3 9						
06		30870 X	27708	-0-	-3162	-0-	1824 1	Y	2	1 0	1 1		-0-
							2 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9616 - 13450			
01		43741 X	-0-	-0-	-43741	-0-		Y	-0-	1 1			107
02		4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-		Y	-0-				107
03		37308 X	37308	-0-	-0-	-0-	570 1	Y	1687	1086 0	505 1		203
							1856 9						
04		22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	442 1	Y	923	654 0	359 1		113
							1015 9						
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60 0	47 1		6
*06		57278 X	57278	-0-	-0-	-0-	1071 1	Y	3115	2380 0	509 1		232
							3427 9						

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7804 - 13241			
01		17763 X	15001	-0-	-2762	-0-	1071 1	Y	1139	688 0	496 1		205
							1253 9						
02		15960 X	12741	-0-	-3219	-0-	892 1	Y	887	610 0	322 1		160
							976 9						
03		15841 X	14203	-0-	-1638	-0-	809 1	Y	988	567 0	408 1		173
							1087 9						
04		15300 X	10364	-0-	-4936	-0-	541 1	Y	669	460 0	317 1		65
							736 9						
*05		15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-		Y	-0-	29 0	33 1		3
06		14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-		Y	-0-				3

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9890 - 14804			
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-				28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 0			27
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14 0	11 1		2
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE GUI STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	15190 X	13718	-0-	-1472	-0-	1043	1	12293	2	Y	347	210	0	148	1	64
02	13720 X	12597	-0-	-1123	-0-	934	1	11358	2	Y	277	190	0	101	1	50
03	15872 X	13681	-0-	-2191	-0-	822	1	12509	2	Y	318	182	0	131	1	55
04	15360 X	12573	-0-	-2787	-0-	687	1	11559	2	Y	297	188	0	119	1	45
*05	15872 X	12564	-0-	-3308	-0-	671	1	11567	2	Y	296	204	0	107	1	30
06	13500 X	10004	-0-	-3496	-0-	663	1	9135	2	Y	187	110	0	83	1	24

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

01	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	280	1	16224	2	Y	431	230	0	197	1	73
02	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	474	1	19377	2	Y	402	322	0	106	1	47
03	25513 X	17823	-0-	-7690	-0-	355	1	17014	2	Y	483	314	0	163	1	53
04	24690 X	16426	-0-	-8264	-0-	442	1	15592	2	Y	441	279	0	152	1	63
*05	25513 X	16027	-0-	-9486	-0-	278	1	15123	2	Y	505	372	0	144	1	52
06	21630 X	13896	-0-	-7734	-0-	531	1	13255	2	Y	336	274	0	78	1	36

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	340	1	4232	2	Y	937	545	0	366	1	120
02	3864 X	2692	-0-	-1172	-0-	1031	1	1936	2	Y	536	375	0	165	1	116
03	4278 X	2788	-0-	-1490	-0-	590	1	2103	2	Y	497	283	0	228	1	102
04	5430 X	3817	-0-	-1613	-0-	138	1	2975	2	Y	602	398	0	250	1	56
*05	5611 X	2378	-0-	-3233	-0-	547	1	1898	2	Y	322	235	0	130	1	13
06	5430 X	441	-0-	-4989	-0-	180	1	341	2	Y	71	37	0	37	1	10

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117
02	43435 X	43435	-0-	-0-	-0-	664	1	42198	2	Y	521	413	0	30	1	195
03	3100 N	95146	-0-	92046	92046	573	1	92825	2	Y	732	476	0	267	1	184
04	3000 N	19244	-0-	16244	108290	1516	1	18594	2	Y	213	150	0	121	1	126
*05	108290 X	-0-	-0-	-108290	-0-	805	1	-0-	-0-	Y	-0-	1	0	5	1	120
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	416	1	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																		
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE					
01		36828 X	26891	-0-	-9937	-0-		2175	1	24694	2	Y	20	11	0	8	1	19
02		33264 X	30114	-0-	-3150	-0-		2283	1	27831	2	Y	-0-	1	0	1	1	17
03		33294 X	30447	-0-	-2847	-0-		1878	1	28569	2	Y	-0-					17
04		32040 X	26481	-0-	-5559	-0-		1487	1	24994	2	Y	-0-	4	0	2	1	11
*05		33356 X	28900	-0-	-4456	-0-		1586	1	27314	2	Y	-0-	6	0	4	1	1
*06		32280 X	26182	-0-	-6098	-0-		1725	1	24457	2	Y	-0-					1

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336																		
01		5549 X	5161	-0-	-388	-0-		355	1	4159	2	Y	588	344	0	262	1	113
02		5796 X	4138	-0-	-1658	-0-		309	1	3644	2	Y	168	154	0	66	1	61
03		6417 X	4394	-0-	-2023	-0-		237	1	3612	2	Y	495	281	0	192	1	83
04		6210 X	3804	-0-	-2406	-0-		187	1	3135	2	Y	438	273	0	175	1	73
*05		5518 X	3215	-0-	-2303	-0-		154	1	2640	2	Y	383	278	0	155	1	23
06		4980 X	3417	-0-	-1563	-0-		193	1	2730	2	Y	449	239	0	179	1	54

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268																		
01		46655 X	43164	-0-	-3491	-0-		3296	1	39086	2	Y	711	449	0	300	1	110
02		42140 X	35025	-0-	-7115	-0-		2609	1	31819	2	Y	543	337	0	191	1	125
03		42284 X	36731	-0-	-5553	-0-		2240	1	34071	2	Y	382	220	0	169	1	118
04		41760 X	33365	-0-	-8395	-0-		1855	1	31213	2	Y	270	184	0	122	1	82
*05		43152 X	32538	-0-	-10614	-0-		1770	1	30508	2	Y	236	195	0	107	1	16
06		41760 X	30504	-0-	-11256	-0-		1995	1	28315	2	Y	176	99	0	66	1	27

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361																		
01		132928 X	113394	-0-	-19534	-0-		1952	1	111344	2	Y	89	55	0	35	1	12
02		120064 X	76869	-0-	-43195	-0-		1457	1	75357	2	Y	50	39	0	17	1	6
03		125054 X	104294	-0-	-20760	-0-		1676	1	102615	2	Y	3	3	0	2	1	4
04		115650 X	91540	-0-	-24110	-0-		2015	1	89525	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
*05		117056 X	94734	-0-	-22322	-0-		2127	1	92568	2	Y	35	25	0	8	1	3
06		109740 X	86535	-0-	-23205	-0-		1730	1	84774	2	Y	28	22	0	6	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073														
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	

01	40619 X	40619	-0-	-0-	-0-	3162	1	37454	2	Y	3	2 0	1 1	2
						3	9							
02	41552 X	36052	-0-	-5500	-0-	2738	1	33313	2	Y	1	1 0	1 1	1
						1	9							
03	42005 X	35317	-0-	-6688	-0-	2178	1	33138	2	Y	1			2
						1	9							
04	39450 X	29605	-0-	-9845	-0-	1661	1	27943	2	Y	1	1 0	1 1	1
						1	9							
*05	40610 X	33355	-0-	-7255	-0-	1828	1	31521	2	Y	5	4 0	2 1	-0-
						6	9							
06	39300 X	31026	-0-	-8274	-0-	2048	1	28971	2	Y	6	3 0	2 1	1
						7	9							

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
01	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	832	1	10478	2	Y	216	214 0	133 1	140
						238	9							
02	45892 X	-0-	-0-	-45892	-0-					Y	-0-	48 0	17 1	75
03	50809 X	-0-	-0-	-50809	-0-					Y	-0-	1 0	1 1	73
04	49170 X	1294	-0-	-47876	-0-	71	1	1171	2	Y	47	17 0	7 1	96
						52	9							
*05	50809 X	9704	-0-	-41105	-0-	514	1	8821	2	Y	335	265 0	131 1	35
						369	9							
06	11190 X	11109	-0-	-81	-0-	707	1	10015	2	Y	352	201 0	142 1	44
						387	9							

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826														
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	363	1	4237	2	Y	356	229 0	172 1	61
						392	9							
02	9996 X	5182	-0-	-4814	-0-	374	1	4566	2	Y	220	157 0	77 1	47
						242	9							
03	8370 X	5993	-0-	-2377	-0-	339	1	5151	2	Y	457	261 0	177 1	66
						503	9							
04	6900 X	3396	-0-	-3504	-0-	176	1	2952	2	Y	244	165 0	116 1	29
						268	9							
*05	7130 X	6995	-0-	-135	-0-	355	1	6133	2	Y	461	309 0	143 1	38
						507	9							
*06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	417	1	5935	2	Y	446	248 0	177 1	59
						491	9							

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284														
01	39267 X	39267	-0-	-0-	-0-	2928	1	34609	2	Y	1573	947 0	688 1	292
						1730	9							
02	34748 X	34582	-0-	-166	-0-	2516	1	30662	2	Y	1276	879 0	454 1	235
						1404	9							
03	38471 X	34288	-0-	-4183	-0-	2025	1	30802	2	Y	1328	762 0	556 1	245
						1461	9							
04	37230 X	37189	-0-	-41	-0-	1992	1	33533	2	Y	1513	934 0	579 1	245
						1664	9							
*05	38471 X	36073	-0-	-2398	-0-	1886	1	32498	2	Y	1535	1069 0	563 1	148
						1689	9							
06	37230 X	32075	-0-	-5155	-0-	2030	1	28642	2	Y	1275	735 0	513 1	175
						1403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744 - 12351		
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	3000 N	3146	-0-	146	146	197	1	2305	2	Y	585	362 0 250 1 234	
02	2800 N	3175	-0-	375	521	644	9	2350	2	Y	578	374 0 207 1 231	
03	2697 N	2155	-0-	-542	-0-	189	1	1611	2	Y	398	230 0 172 1 227	
04	2850 X	1694	-0-	-1156	-0-	636	9	1286	2	Y	300	221 0 149 1 157	
*05	2945 X	2	-0-	-2943	-0-	106	1	1	2	Y	-0-	96 0 58 1 3	
06	2850 X	17	-0-	-2833	-0-	438	9	15	2	Y	1	1 0 1 1 2	

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699	
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	354	1	4242	2	Y	-0-	-0-
02	7112 X	3298	-0-	-3814	-0-	251	1	3044	2	Y	3	2 0 1
03	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	484	1	7364	2	Y	1	1 1 1
04	6300 X	5457	-0-	-843	-0-	306	1	5151	2	Y	-0-	1 0 -0-
*05	6510 X	5338	-0-	-1172	-0-	293	1	5044	2	Y	1	1 0 -0-
06	7590 X	4765	-0-	-2825	-0-	315	1	4448	2	Y	2	1 0 1 1 -0-

NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/22/2012			TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8680 - 12151	
01	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	577	1	6856	2	Y	-0-	1 0 1
02	7616 X	6766	-0-	-850	-0-	514	1	6252	2	Y	-0-	1 0 -0-
03	7812 X	7419	-0-	-393	-0-	458	1	6960	2	Y	1	1 0 -0-
04	7560 X	6658	-0-	-902	-0-	374	1	6284	2	Y	-0-	-0-
*05	7533 X	6749	-0-	-784	-0-	371	1	6378	2	Y	-0-	-0-
06	7260 X	6426	-0-	-834	-0-	422	1	6004	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825	
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	180	1	2136	2	Y	494	302 0 209 1 236
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	543	9	1633	2	Y	381	237 0 151 1 229
03	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	129	1	2274	2	Y	528	302 0 205 1 250
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	419	9	2126	2	Y	558	348 0 234 1 226
*05	2418 N	2314	-0-	-104	-0-	150	1	1753	2	Y	418	404 0 210 1 30
06	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-	581	9	460	9	Y	-0-	14 0 12 1 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
		WELL #:	15H	RRCID -> 268285	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7809	- 12707						
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	
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	18 79	1 9	187	2	Y	72	39 0	32 1	136
02	511 N	227	-0-	-284	-0-	15 31	1 9	181	2	Y	28	24 0	3 1	137
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 73	1 9	197	2	Y	66	38 0	25 1	140
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 106	1 9	477	2	Y	96	53 0	34 1	149
*05	248 N	158	-0-	-90	-0-	7 32	1 9	119	2	Y	29	106 0	68 1	4
06	270 N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	2 0	1 1	1

GALVAN RANCH LP		WELL #:	3H	RRCID -> 268286	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 8274	PERF. 8779	- 14325						
01	DLQ G-10	76567	-0-	76567	76567	5946 336	1 9	70285	2	Y	305	184 0	132 1	45
02	144108 X	67541	-0-	-76567	-0-	5100 301	1 9	62140	2	Y	274	185 0	93 1	41
03	73569 X	73569	-0-	-0-	-0-	4534 64	1 9	68971	2	Y	58	35 0	41 1	23
04	68967 X	68967	-0-	-0-	-0-	3864 98	1 9	65005	2	Y	89	64 0	40 1	8
*05	76291 X	69429	-0-	-6862	-0-	3806 31	1 9	65592	2	Y	28	20 0	14 1	2
06	73830 X	66326	-0-	-7504	-0-	4351 232	1 9	61743	2	Y	211	112 0	76 1	25

GALVAN RANCH		WELL #:	C307H	RRCID -> 268446	COMPL. DATE 07/13/2012	TOTAL DEPTH 8771	PERF. 9443	- 14072						
01	DLQ G-10	17896	-0-	17896	17896	306 168	1 9	17422	2	Y	153	104 0	65 1	44
02	33050 X	15154	-0-	-17896	-0-	277 309	1 9	14568	2	Y	281	217 0	67 1	41
03	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	257 206	1 9	15756	2	Y	187	123 0	69 1	36
04	21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	464 207	1 9	20718	2	Y	188	125 0	68 1	31
*05	22155 X	22155	-0-	-0-	-0-	491 242	1 9	21422	2	Y	220	164 0	68 1	19
*06	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	418 195	1 9	20478	2	Y	177	141 0	38 1	17

WATSON STATE		WELL #:	4H	RRCID -> 268491	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 8635	- 13231						
01	38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	2995 8	1 9	35401	2	Y	7	4 0	3 1	4
02	35560 X	33155	-0-	-2405	-0-	2513 8	1 9	30634	2	Y	7	4 0	3 1	4
03	39370 X	35730	-0-	-3640	-0-	2204 2	1 9	33524	2	Y	2	1 0	1 1	4
04	38100 X	33040	-0-	-5060	-0-	1854	1	31186	2	Y	-0-	1 1		3
*05	39370 X	33925	-0-	-5445	-0-	1856 72	1 9	31997	2	Y	65	42 0	21 1	5
06	37170 X	31655	-0-	-5515	-0-	2084	1	29571	2	Y	-0-	3 0	2 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314					
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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE				
01	63435 X	63435	-0-	-0-	-0-	1078 1 944 9	61413 2	Y	858	534 0	334 1	115			
02	54183 X	54183	-0-	-0-	-0-	984 1 605 9	52594 2	Y	550	448 0	146 1	71			
03	61256 X	60088	-0-	-1168	-0-	954 1 714 9	58420 2	Y	649	423 0	223 1	74			
04	59280 X	55257	-0-	-4023	-0-	1196 1 617 9	53444 2	Y	561	368 0	204 1	63			
*05	61256 X	54792	-0-	-6464	-0-	1216 1 590 9	52986 2	Y	536	393 0	158 1	48			
06	59280 X	50758	-0-	-8522	-0-	1005 1 506 9	49247 2	Y	460	364 0	99 1	45			

GALVAN RANCH			WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		3			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3			
*05	DLQ G-10	21304	-0-	21304	21304	418 1 262 9	20624 2	Y	238	175 0	31 1	35			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21304			Y	-0-	23 0	11 1	1			

BRISCOE G GU7 STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273					
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	Y	-0-	5 0		2			
02	3164 X	1877	-0-	-1287	-0-	139 1 183 9	1555 2	Y	166	109 0	17 1	42			
03	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	986 1 1251 9	14995 2	Y	1137	645 0	422 1	112			
04	390 X	14	-0-	-376	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	36 0	73 1	3			
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			3			
*06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-			3			

BRISCOE G GU7 STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386					
01	24903 X	24903	-0-	-0-	-0-	1797 1 1958 9	21148 2	Y	1780	1063 0	775 1	263			
02	21812 X	21406	-0-	-406	-0-	1503 1 1475 9	18428 2	Y	1341	929 0	486 1	189			
03	24149 X	3665	-0-	-20484	-0-	213 1 205 9	3247 2	Y	186	115 0	160 1	100			
04	23370 X	22471	-0-	-899	-0-	1191 1 1252 9	20028 2	Y	1138	735 0	439 1	64			
*05	24149 X	2369	-0-	-21780	-0-	138 1 76 9	2155 2	Y	69	38 0	46 1	49			
06	23370 X	23240	-0-	-130	-0-	1459 1 948 9	20833 2	Y	862	474 0	327 1	110			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE G GU8 STATE		WELL #:		22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7914 - 13244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	920	1 10925 2	Y	1126	669 0	488 1	163				
02	11872 X	10483	-0-	-1389	-0-	1239 734	1 8925 2	Y	749	516 0	298 1	98				
03	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	824 820	1 12475 2	Y	491	284 0	218 1	87				
04	12720 X	39	-0-	-12681	-0-	540 2	1 37 2	Y	-0-	38 0	46 1	3				
*05	13144 X	2702	-0-	-10442	-0-	152	1 2392 2	Y	144	53 0	16 1	78				
*06	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	158 796	1 11804 2	Y	517	299 0	244 1	52				
						569	9									
GALVAN RANCH		WELL #:		A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 9319 - 14387				
01	39108 X	39108	-0-	-0-	-0-	680	1 37129 2	Y	1181	674 0	472 1	253				
02	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	1299 792	1 41108 2	Y	1031	836 0	277 1	171				
03	53130 X	53130	-0-	-0-	-0-	1134 834	1 51067 2	Y	1117	728 0	382 1	178				
04	43615 X	43615	-0-	-0-	-0-	1229 929	1 41643 2	Y	948	622 0	345 1	159				
*05	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	1043 921	1 40233 2	Y	979	736 0	304 1	98				
*06	39883 X	39883	-0-	-0-	-0-	1077 780	1 38173 2	Y	845	674 0	185 1	84				
						930	9									
GALVAN RANCH		WELL #:		A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 9725 - 14388				
01	29965 X	29965	-0-	-0-	-0-	535	1 28641 2	Y	717	374 0	313 1	224				
02	48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	789 886	1 46648 2	Y	630	531 0	184 1	139				
03	52601 X	52601	-0-	-0-	-0-	693 836	1 51192 2	Y	521	341 0	184 1	135				
04	46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	573 1005	1 44956 2	Y	453	302 0	167 1	119				
*05	45143 X	45143	-0-	-0-	-0-	498 1001	1 43616 2	Y	478	378 0	170 1	49				
*06	41372 X	41372	-0-	-0-	-0-	526 818	1 40033 2	Y	474	377 0	101 1	45				
						521	9									
GALVAN RANCH		WELL #:		A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 9410 - 14729				
01	37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	664	1 35819 2	Y	1124	648 0	463 1	294				
02	57345 X	57345	-0-	-0-	-0-	1236 1055	1 55065 2	Y	1114	907 0	304 1	197				
03	61899 X	61899	-0-	-0-	-0-	1225 977	1 59777 2	Y	1041	678 0	363 1	197				
04	55003 X	55003	-0-	-0-	-0-	1145 1183	1 52926 2	Y	813	542 0	307 1	161				
*05	52878 X	52878	-0-	-0-	-0-	894 1166	1 50797 2	Y	832	645 0	269 1	79				
*06	47214 X	47214	-0-	-0-	-0-	915 928	1 45430 2	Y	778	619 0	164 1	74				
						856	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551			
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	
01	32715 X	32715	-0-	-0-	554 1	31594 2	Y	515	302 0	193 1	67
02	30380 X	26255	-0-	-4125	567 9	25393 2	Y	350	273 0	86 1	58
03	33821 X	28191	-0-	-5630	477 1	27308 2	Y	397	258 0	136 1	61
04	32730 X	26223	-0-	-6507	385 9	25252 2	Y	369	240 0	132 1	58
*05	33821 X	28604	-0-	-5217	446 1	27539 2	Y	397	297 0	118 1	40
06	31650 X	22110	-0-	-9540	437 9	21336 2	Y	314	248 0	74 1	32
					628 1						
					429 1						
					345 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922			
01	50716 X	45892	-0-	-4824	765 1	43734 2	Y	1266	774 0	485 1	213
02	41636 X	41196	-0-	-440	1393 9	39647 2	Y	730	610 0	182 1	151
03	45973 X	45662	-0-	-311	746 1	43902 2	Y	948	617 0	319 1	163
04	44400 X	41183	-0-	-3217	803 9	39326 2	Y	889	579 0	316 1	157
*05	45880 X	41068	-0-	-4812	717 1	39189 2	Y	892	674 0	284 1	91
06	44400 X	37815	-0-	-6585	1043 9	36295 2	Y	706	570 0	156 1	71
					879 1						
					978 9						
					898 1						
					981 9						
					743 1						
					777 9						

BRISCOE B GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957			
01	8060 X	6473	-0-	-1587	495 1	5856 2	Y	111	64 0	48 1	16
02	7280 X	5463	-0-	-1817	122 9	4845 2	Y	198	127 0	63 1	24
03	6913 X	5493	-0-	-1420	400 1	4930 2	Y	217	124 0	91 1	26
04	6690 X	2528	-0-	-4162	218 9	2297 2	Y	85	62 0	43 1	6
*05	6479 X	2598	-0-	-3881	324 1	2388 2	Y	68	47 0	25 1	2
*06	8141 X	8141	-0-	-0-	239 9	7142 2	Y	454	237 0	157 1	62
					137 1						
					94 9						
					135 1						
					75 9						
					500 1						
					499 9						

BRISCOE B GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855			
01	10084 X	10084	-0-	-0-	777 1	9139 2	Y	153	100 0	78 1	32
02	8988 X	8741	-0-	-247	168 9	7894 2	Y	182	121 0	62 1	31
03	11470 X	6237	-0-	-5233	647 1	5652 2	Y	194	112 0	81 1	32
04	11100 X	6780	-0-	-4320	200 9	6240 2	Y	154	103 0	70 1	13
*05	11470 X	7034	-0-	-4436	372 1	6510 2	Y	141	98 0	50 1	6
06	9750 X	6538	-0-	-3212	213 9	5930 2	Y	159	87 0	59 1	19
					371 1						
					169 9						
					369 1						
					155 9						
					433 1						
					175 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRASK DUMONT			WELL #: 3H		RRCID -> 269594			COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4495 X	3944	-0-	-551	-0-	307	1	3637	2	Y	-0-					-0-
02		4060 X	3495	-0-	-565	-0-	265	1	3230	2	Y	-0-					-0-
03		4185 X	3723	-0-	-462	-0-	230	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04		4020 X	3692	-0-	-328	-0-	209	1	3483	2	Y	-0-					-0-
05		3968 X	3405	-0-	-563	-0-	187	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06		3810 X	3082	-0-	-728	-0-	203	1	2879	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GUL STATE AR			WELL #: 3H		RRCID -> 269603			COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968						
01		36580 X	23718	-0-	-12862	-0-	1792	1	21111	2	Y	741	442	0	305	1	89
							815	9									
02		33040 X	21187	-0-	-11853	-0-	1560	1	19054	2	Y	521	352	0	185	1	73
							573	9									
03		21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	1284	1	19539	2	Y	516	296	0	217	1	76
							568	9									
04		22950 X	20258	-0-	-2692	-0-	1113	1	18627	2	Y	471	289	0	182	1	76
							518	9									
*05		25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	1340	1	23086	2	Y	635	434	0	221	1	56
							699	9									
*06		23720 X	23720	-0-	-0-	-0-	1524	1	21623	2	Y	521	300	0	213	1	64
							573	9									

GALVAN RANCH			WELL #: A541H		RRCID -> 269604			COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230						
01		38534 X	38534	-0-	-0-	-0-	647	1	36920	2	Y	879	544	0	328	1	216
							967	9									
02		32368 X	32317	-0-	-51	-0-	588	1	31153	2	Y	524	431	0	137	1	172
							576	9									
03		36847 X	36847	-0-	-0-	-0-	581	1	35577	2	Y	626	407	0	212	1	179
							689	9									
04		37290 X	33804	-0-	-3486	-0-	722	1	32254	2	Y	753	486	0	259	1	187
							828	9									
*05		38533 X	32991	-0-	-5542	-0-	723	1	31455	2	Y	739	589	0	266	1	71
							813	9									
06		37290 X	29888	-0-	-7402	-0-	585	1	28647	2	Y	596	476	0	135	1	56
							656	9									

BRISCOE G			WELL #: 25H		RRCID -> 269605			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515						
01		19809 X	14926	-0-	-4883	-0-	1081	1	12800	2	Y	950	573	0	413	1	151
							1045	9									
02		17892 X	13294	-0-	-4598	-0-	942	1	11483	2	Y	790	543	0	284	1	114
							869	9									
03		16957 X	13914	-0-	-3043	-0-	805	1	12240	2	Y	790	454	0	332	1	118
							869	9									
04		16410 X	9504	-0-	-6906	-0-	498	1	8368	2	Y	580	397	0	271	1	30
							638	9									
*05		16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	1	10	0	18	1	3
*06		14430 X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 39H		RRCID -> 269606	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL DEPTH 7633	PERF. 7963	- 12146									
01		13609 X	9883	-0-	-3726	-0-	727 552	1 9	8604	2	Y	502	299	0	217	1	79
02		12292 X	9173	-0-	-3119	-0-	659 501	1 9	8013	2	Y	455	305	0	162	1	67
03		11129 X	10619	-0-	-510	-0-	619 578	1 9	9422	2	Y	525	301	0	215	1	76
04		10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	562 626	1 9	9444	2	Y	569	373	0	245	1	27
*05		10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	3
*06		10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					3
		BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7865	- 12737							
01		13609 X	11350	-0-	-2259	-0-	824 655	1 9	9871	2	Y	595	360	0	261	1	93
02		12376 X	8350	-0-	-4026	-0-	596 425	1 9	7329	2	Y	386	269	0	161	1	49
03		13826 X	8526	-0-	-5300	-0-	496 491	1 9	7539	2	Y	446	255	0	178	1	62
04		13380 X	4531	-0-	-8849	-0-	242 229	1 9	4060	2	Y	208	150	0	106	1	14
*05		13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	4	0	8	1	2
*06		10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					2
		GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8791	- 13218							
01		70835 X	62974	-0-	-7861	-0-	4743 2218	1 9	56013	2	Y	2016	1212	0	853	1	266
02		63980 X	30549	-0-	-33431	-0-	2095 1046	1 9	27408	2	Y	951	656	0	456	1	105
03		65627 X	-0-	-0-	-65627	-0-					Y	-0-	9	0	44	1	52
04		63510 X	35250	-0-	-28260	-0-	1921 1056	1 9	32273	2	Y	960	602	0	334	1	76
*05		63984 X	36851	-0-	-27133	-0-	1985 978	1 9	33888	2	Y	889	559	0	288	1	118
06		60930 X	53450	-0-	-7480	-0-	3449 1009	1 9	48992	2	Y	917	537	0	384	1	114
		GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 9621	PERF.10013	- 15129							
01		46500 X	30316	-0-	-16184	-0-	512 463	1 9	29341	2	Y	421	263	0	162	1	104
02		37548 X	26413	-0-	-11135	-0-	482 283	1 9	25648	2	Y	257	218	0	63	1	80
03		40021 X	28663	-0-	-11358	-0-	455 380	1 9	27828	2	Y	345	224	0	116	1	85
04		35430 X	28092	-0-	-7338	-0-	605 347	1 9	27140	2	Y	315	204	0	113	1	83
*05		33325 X	26099	-0-	-7226	-0-	579 364	1 9	25156	2	Y	331	267	0	118	1	29
06		29340 X	23351	-0-	-5989	-0-	462 282	1 9	22607	2	Y	256	204	0	55	1	26
		NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269792	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8820	- 12620							
01		4619 X	3970	-0-	-649	-0-	309	1	3661	2	Y	-0-					-0-
02		4172 X	3457	-0-	-715	-0-	262	1	3195	2	Y	-0-					-0-
03		4185 X	3700	-0-	-485	-0-	228	1	3472	2	Y	-0-					-0-
04		4050 X	3291	-0-	-759	-0-	185	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*05		4185 X	3408	-0-	-777	-0-	187	1	3221	2	Y	-0-					-0-
06		3840 X	3248	-0-	-592	-0-	214	1	3034	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829					
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	
01	70760 X	70760	-0-	-0-	-0-	1190	1	67768	2	Y	1638	1000 0	627 1	301
						1802	9							
02	59856 X	59856	-0-	-0-	-0-	1090	1	57685	2	Y	983	816 0	266 1	202
						1081	9							
03	64492 X	64492	-0-	-0-	-0-	1016	1	62215	2	Y	1146	746 0	388 1	214
						1261	9							
04	57876 X	57876	-0-	-0-	-0-	1239	1	55384	2	Y	1139	740 0	403 1	210
						1253	9							
*05	55781 X	55781	-0-	-0-	-0-	1225	1	53315	2	Y	1128	863 0	369 1	106
						1241	9							
*06	48347 X	48347	-0-	-0-	-0-	946	1	46346	2	Y	959	763 0	208 1	94
						1055	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762					
01	101215 X	79637	-0-	-21578	-0-	1351	1	76773	2	Y	1375	844 0	541 1	292
						1513	9							
02	83496 X	51380	-0-	-32116	-0-	1007	1	49591	2	Y	711	614 0	221 1	168
						782	9							
03	91357 X	72335	-0-	-19022	-0-	1151	1	70479	2	Y	641	418 0	220 1	171
						705	9							
04	81090 X	66494	-0-	-14596	-0-	1430	1	64087	2	Y	888	571 0	302 1	186
						977	9							
*05	79763 X	63470	-0-	-16293	-0-	1402	1	61114	2	Y	867	682 0	290 1	81
						954	9							
06	77070 X	58475	-0-	-18595	-0-	1156	1	56605	2	Y	649	518 0	145 1	67
						714	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741					
01	100905 X	74864	-0-	-26041	-0-	1286	1	73299	2	Y	254	179 0	122 1	196
						279	9							
02	83748 X	43111	-0-	-40637	-0-	880	1	41986	2	Y	223	222 0	58 1	139
						245	9							
03	89714 X	76215	-0-	-13499	-0-	1221	1	74734	2	Y	236	153 0	85 1	137
						260	9							
04	79980 X	74155	-0-	-5825	-0-	1604	1	71704	2	Y	770	469 0	240 1	198
						847	9							
*05	77438 X	72527	-0-	-4911	-0-	1605	1	69919	2	Y	912	715 0	307 1	88
						1003	9							
06	73770 X	66711	-0-	-7059	-0-	1317	1	64494	2	Y	818	651 0	176 1	79
						900	9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067					
01	35061 X	25233	-0-	-9828	-0-	1922	1	22550	2	Y	692	414 0	296 1	107
						761	9							
02	31668 X	14834	-0-	-16834	-0-	1031	1	13416	2	Y	352	248 0	172 1	39
						387	9							
03	33883 X	-0-	-0-	-33883	-0-					Y	-0-	3 0	16 1	20
04	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	1876	1	31719	2	Y	1280	754 0	438 1	108
						1408	9							
*05	33325 X	28889	-0-	-4436	-0-	1540	1	26570	2	Y	708	490 0	264 1	62
						779	9							
*06	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	1616	1	22936	2	Y	573	327 0	235 1	73
						630	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997																
GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942									
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							
01	31527 X	212	-0-	-31315	-0-	3	1	197	2	Y	11	31	0	30	1	76		
02	27216 X	1353	-0-	-25863	-0-	12	9	21	1	1292	2	Y	36	62	0	12	1	38
03	26009 X	3663	-0-	-22346	-0-	40	9	57	1	3463	2	Y	130	84	0	43	1	41
04	22020 X	1425	-0-	-20595	-0-	143	9	29	1	1370	2	Y	24	21	0	15	1	29
*05	11129 X	2949	-0-	-8180	-0-	26	9	66	1	2791	2	Y	84	72	0	27	1	14
06	3540 X	567	-0-	-2973	-0-	92	9	10	1	532	2	Y	23	25	0	10	1	2
						25	9											

GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361									
01	71114 X	16324	-0-	-54790	-0-	241	1	15369	2	Y	649	420	0	298	1	136		
02	56112 X	22050	-0-	-34062	-0-	714	9	327	1	21000	2	Y	657	570	0	59	1	164
03	59768 X	58061	-0-	-1707	-0-	723	9	910	1	55708	2	Y	1312	854	0	451	1	171
04	50880 X	45325	-0-	-5555	-0-	1443	9	967	1	43307	2	Y	955	633	0	358	1	135
*05	41836 X	41836	-0-	-0-	-0-	1051	9	919	1	39958	2	Y	872	654	0	265	1	88
06	56190 X	35483	-0-	-20707	-0-	959	9	693	1	33944	2	Y	769	613	0	167	1	77
						846	9											

WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 10/15/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961									
01	66898 X	40761	-0-	-26137	-0-	3166	1	37411	2	Y	167	110	0	73	1	19		
02	60424 X	36041	-0-	-24383	-0-	184	9	2696	1	33042	2	Y	275	160	0	99	1	35
03	52979 X	37032	-0-	-15947	-0-	303	9	2271	1	34549	2	Y	193	111	0	87	1	30
04	45390 X	36187	-0-	-9203	-0-	212	9	2015	1	33918	2	Y	231	144	0	91	1	26
*05	41788 X	36285	-0-	-5503	-0-	254	9	1978	1	34080	2	Y	206	144	0	77	1	11
06	39450 X	33866	-0-	-5584	-0-	227	9	2221	1	31543	2	Y	93	54	0	37	1	13
						102	9											

GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							9
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							9
04	27712 X	27712	-0-	-0-	-0-	631	1	26762	2	Y	290	171	0	68	1			60
*05	35067 X	35067	-0-	-0-	-0-	319	9	843	1	34053	2	Y	155	129	0	85	1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	171	9							1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A149H		RRCID -> 270143	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9991	- 14497	
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
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	1 1	18
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		17
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04		55859 X	55859	-0-	-0-	1285 1	54414 2	Y	145	62 0	20 1	80
						160 9						
*05		79458 X	79458	-0-	-0-	1904 1	77045 2	Y	463	359 0	181 1	3
						509 9						
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	1 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH		9657 PERF.10079		- 14988
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	17
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04		32587 X	32587	-0-	-0-	749 1	31440 2	Y	362	198 0	75 1	106
						398 9						
*05		60017 X	60017	-0-	-0-	1432 1	58077 2	Y	462	366 0	198 1	4
						508 9						
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	1 1	1

GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH		9354 PERF. 9936		- 14865
01		68603 X	42655	-0-	-25948	729 1	41433 2	Y	448	261 0	180 1	92
						493 9						
02		56476 X	39273	-0-	-17203	722 1	38153 2	Y	362	289 0	88 1	77
						398 9						
03		61132 X	49107	-0-	-12025	780 1	47762 2	Y	514	334 0	172 1	85
						565 9						
04		54510 X	44140	-0-	-10370	954 1	42764 2	Y	384	250 0	143 1	76
						422 9						
*05		50685 X	45434	-0-	-5251	1002 1	44050 2	Y	347	275 0	120 1	28
						382 9						
06		47520 X	31232	-0-	-16288	627 1	30296 2	Y	281	223 0	56 1	30
						309 9						

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH		7301 PERF. 7988		- 13849
01		31403 X	28729	-0-	-2674	1885 1	22387 2	Y	4052	2388 0	1652 1	557
						4457 9						
02		28336 X	21845	-0-	-6491	1441 1	17564 2	Y	2582	1827 0	933 1	379
						2840 9						
03		28272 X	23734	-0-	-4538	1242 1	18888 2	Y	3276	1877 0	1330 1	448
						3604 9						
04		27810 X	22514	-0-	-5296	1090 1	18349 2	Y	2795	1752 0	1135 1	356
						3075 9						
*05		28737 X	8463	-0-	-20274	396 1	6963 2	Y	1004	831 0	517 1	12
						1104 9						
06		27810 X	-0-	-0-	-27810			Y	1	2 0	1 1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 9270		- 14729		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124395 X	124395	-0-	-0-	-0-	2105	1	120027	2	Y	2057	1232	0	801 1 297
02	108859 X	108859	-0-	-0-	-0-	2263	9	1984	1	Y	1452	1161	0	370 1 218
03	125518 X	125518	-0-	-0-	-0-	1597	9	1988	1	Y	1669	1086	0	566 1 235
04	120060 X	117570	-0-	-2490	-0-	1836	9	2540	1	Y	1530	1001	0	548 1 216
*05	124062 X	119564	-0-	-4498	-0-	1683	9	2651	1	Y	1391	1048	0	434 1 125
06	120060 X	109493	-0-	-10567	-0-	1530	9	2159	1	Y	1390	1094	0	285 1 136
						1529	9							
BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7984		- 13045		
01	23343 X	17507	-0-	-5836	-0-	1126	1	13363	2	Y	2744	1574	0	1109 1 376
02	19796 X	13926	-0-	-5870	-0-	3018	9	883	1	Y	2066	1413	0	740 1 289
03	17577 X	13794	-0-	-3783	-0-	2273	9	723	1	Y	1880	1081	0	802 1 286
04	17010 X	9317	-0-	-7693	-0-	2068	9	456	1	Y	1122	795	0	529 1 84
*05	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-	1234	9			Y	-0-	28	0	50 1 6
06	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-			6
GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9644		- 15016		
01	108407 X	103735	-0-	-4672	-0-	1743	1	99483	2	Y	2281	1435	0	886 1 381
02	95816 X	77452	-0-	-18364	-0-	2509	9	1433	1	Y	1398	1178	0	377 1 224
03	106082 X	86159	-0-	-19923	-0-	1538	9	1352	1	Y	1878	1221	0	629 1 252
04	102660 X	79062	-0-	-23598	-0-	2066	9	1693	1	Y	1560	1022	0	568 1 222
*05	106082 X	79191	-0-	-26891	-0-	1716	9	1736	1	Y	1580	1178	0	467 1 157
06	100380 X	76034	-0-	-24346	-0-	1738	9	1490	1	Y	1416	1125	0	308 1 140
						1558	9							
BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7896		- 11900		
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	165	1	2036	2	Y	489	282	0	190 1 57
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	538	9	118	1	Y	334	212	0	135 1 44
03	2263 X	357	-0-	-1906	-0-	367	9	19	1	Y	51	32	0	36 1 27
04	2640 X	2266	-0-	-374	-0-	56	9	104	1	Y	359	165	0	68 1 153
*05	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	395	9	356	1	Y	1137	777	0	389 1 124
*06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	1251	9	148	1	Y	367	242	0	197 1 52
						404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1953 X	1840	-0-	-113	-0-	115 344	1 9	1381	2	Y	313	170	0	124	1	60
02		1764 X	129	-0-	-1635	-0-	8 22	1 9	99	2	Y	20	50	0	24	1	6
03		2170 X	510	-0-	-1660	-0-	26 86	1 9	398	2	Y	78	44	0	31	1	9
04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	154 385	1 9	2636	2	Y	350	163	0	67	1	129
*05		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	395 1256	1 9	6772	2	Y	1142	763	0	374	1	134
*06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	179 474	1 9	2730	2	Y	431	277	0	227	1	61

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

01		131440 X	108700	-0-	-22740	-0-	1814 3189	1 9	103697	2	Y	2899	1803	0	1125	1	452
02		118720 X	95395	-0-	-23325	-0-	1705 2057	1 9	91633	2	Y	1870	1559	0	490	1	273
03		131440 X	109792	-0-	-21648	-0-	1725 2465	1 9	105602	2	Y	2241	1460	0	762	1	292
04		117720 X	102134	-0-	-15586	-0-	2181 2454	1 9	97499	2	Y	2231	1454	0	793	1	276
*05		121644 X	100591	-0-	-21053	-0-	2203 2409	1 9	95979	2	Y	2190	1619	0	642	1	205
06		106260 X	93152	-0-	-13108	-0-	1823 2009	1 9	89320	2	Y	1826	1457	0	395	1	179

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

01		127637 X	110001	-0-	-17636	-0-	1832 3373	1 9	104796	2	Y	3066	1892	0	1215	1	489
02		107632 X	93729	-0-	-13903	-0-	1693 2265	1 9	89771	2	Y	2059	1707	0	548	1	293
03		119164 X	101556	-0-	-17608	-0-	1589 2728	1 9	97239	2	Y	2480	1616	0	839	1	318
04		115320 X	93993	-0-	-21327	-0-	2002 2564	1 9	89427	2	Y	2331	1523	0	834	1	292
*05		119164 X	96134	-0-	-23030	-0-	2095 2531	1 9	91508	2	Y	2301	1700	0	673	1	220
06		106440 X	93598	-0-	-12842	-0-	1832 2010	1 9	89756	2	Y	1827	1457	0	410	1	180

BRISCOE GUL STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

01		36201 X	36201	-0-	-0-	-0-	2782 818	1 9	32601	2	Y	744	438	0	299	1	93
02		37445 X	37445	-0-	-0-	-0-	2764 1013	1 9	33668	2	Y	921	584	0	295	1	135
03		41542 X	41542	-0-	-0-	-0-	2485 1255	1 9	37802	2	Y	1141	653	0	465	1	158
04		37843 X	37843	-0-	-0-	-0-	2064 994	1 9	34785	2	Y	904	558	0	372	1	132
*05		51490 X	51490	-0-	-0-	-0-	2761 1139	1 9	47590	2	Y	1035	701	0	364	1	102
*06		47209 X	47209	-0-	-0-	-0-	3045 931	1 9	43233	2	Y	846	490	0	351	1	107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890				
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				
01	106006 X	106006	-0-	-0-	-0-	8036 1 2682 9	95288 2	Y	2438	1477 0	1056 1	363			
02	97804 X	22314	-0-	-75490	-0-	1490 1 1110 9	19714 2	Y	1009	743 0	506 1	123			
03	108283 X	59288	-0-	-48995	-0-	3510 1 2377 9	53401 2	Y	2161	1237 0	797 1	250			
04	107459 X	107459	-0-	-0-	-0-	5841 1 3489 9	98129 2	Y	3172	1886 0	1149 1	387			
*05	108283 X	104178	-0-	-4105	-0-	5541 1 3123 9	95514 2	Y	2839	1934 0	1014 1	278			
06	102600 X	94832	-0-	-7768	-0-	6076 1 2505 9	86251 2	Y	2277	1322 0	947 1	286			

BRISCOE CATARINA EAST GUL			WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165				
01	76632 X	19476	-0-	-57156	-0-	1035 1 1579 9	16862 2	Y	1435	905 0	548 1	225			
02	69216 X	14441	-0-	-54775	-0-	952 1 1360 9	12129 2	Y	1236	1083 0	236 1	142			
03	24335 X	14878	-0-	-9457	-0-	1237 1 1685 9	11956 2	Y	1532	1033 0	502 1	139			
04	19530 X	13660	-0-	-5870	-0-	632 1 1945 9	11083 2	Y	1768	1175 0	561 1	171			
*05	20181 X	13886	-0-	-6295	-0-	500 1 1939 9	11447 2	Y	1763	1340 0	428 1	166			
06	18840 X	7518	-0-	-11322	-0-	435 1 1092 9	5991 2	Y	993	872 0	209 1	78			

BRISCOE CATARINA EAST GUL			WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288				
01	76632 X	24966	-0-	-51666	-0-	1270 1 3115 9	20581 2	Y	2832	1697 0	1082 1	331			
02	69216 X	21178	-0-	-48038	-0-	1526 1 1698 9	17954 2	Y	1544	1285 0	456 1	134			
03	32643 X	23919	-0-	-8724	-0-	2010 1 2479 9	19430 2	Y	2254	1511 0	715 1	162			
04	30900 X	23164	-0-	-7736	-0-	1121 1 2011 9	20032 2	Y	1828	1186 0	603 1	201			
*05	27466 X	20011	-0-	-7455	-0-	760 1 1898 9	17353 2	Y	1725	1340 0	439 1	147			
06	24150 X	17966	-0-	-6184	-0-	1183 1 1847 9	14936 2	Y	1679	1417 0	300 1	109			

BRISCOE CATARINA EAST GUL			WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190				
01	76632 X	29900	-0-	-46732	-0-	1540 1 3220 9	25140 2	Y	2927	1851 0	1103 1	442			
02	69216 X	22607	-0-	-46609	-0-	1571 1 2239 9	18797 2	Y	2035	1838 0	416 1	223			
03	38812 X	23938	-0-	-14874	-0-	1977 1 2847 9	19114 2	Y	2588	1746 0	834 1	231			
04	37560 X	22605	-0-	-14955	-0-	1062 1 2775 9	18768 2	Y	2523	1702 0	801 1	251			
*05	33480 X	23522	-0-	-9958	-0-	865 1 2903 9	19754 2	Y	2639	2008 0	620 1	262			
06	28950 X	20896	-0-	-8054	-0-	2903 1 1334 1 2715 9	16847 2	Y	2468	2070 0	463 1	197			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
WELL #:		24H	RRCID ->	271114	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL	DEPTH	7638	PERF.	7986	- 11960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	75671 X	10880	-0-	-64791	-0-	798 638	1 9	9444	2	Y	580	358	0	256 1	95
02	68348 X	9884	-0-	-58464	-0-	709 521	1 9	8654	2	Y	474	330	0	169 1	70
03	13950 X	9052	-0-	-4898	-0-	527 505	1 9	8020	2	Y	459	264	0	194 1	71
04	12960 X	6427	-0-	-6533	-0-	343 343	1 9	5741	2	Y	312	218	0	148 1	17
*05	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	1	6	0	10 1	2
06	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-				2
BRISCOE G		WELL #:		23H	RRCID ->	271115	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL	DEPTH	7624	PERF.	7883	- 12645	
01	74121 X	27222	-0-	-46899	-0-	2008 1486	1 9	23728	2	Y	1351	842	0	606 1	230
02	66948 X	23781	-0-	-43167	-0-	1713 1181	1 9	20887	2	Y	1074	757	0	387 1	160
03	31806 X	24795	-0-	-7011	-0-	1448 1317	1 9	22030	2	Y	1197	687	0	496 1	174
04	30420 X	17215	-0-	-13205	-0-	919 848	1 9	15448	2	Y	771	532	0	369 1	44
*05	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	14	0	26 1	4
06	26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-				4
GALVAN STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	271128	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	7896	PERF.	8478	- 12851	
01	162750 X	36067	-0-	-126683	-0-	2745 1134	1 9	32188	2	Y	1031	584	0	431 1	131
02	147000 X	19359	-0-	-127641	-0-	1324 718	1 9	17317	2	Y	653	413	0	305 1	66
03	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	1808 1717	1 9	27503	2	Y	1561	890	0	572 1	165
04	34890 X	31334	-0-	-3556	-0-	1659 1128	1 9	28547	2	Y	1025	613	0	397 1	180
*05	45964 X	45964	-0-	-0-	-0-	2447 1335	1 9	42182	2	Y	1214	828	0	440 1	126
*06	42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	2728 1080	1 9	38663	2	Y	982	571	0	415 1	122
GALVAN RANCH		WELL #:		B421H	RRCID ->	271170	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL	DEPTH	8717	PERF.	9544	- 14558	
01	172174 X	113125	-0-	-59049	-0-	1907 2386	1 9	108832	2	Y	2169	1360	0	857 1	378
02	155512 X	82460	-0-	-73052	-0-	1529 1548	1 9	79383	2	Y	1407	1188	0	377 1	220
03	123473 X	96313	-0-	-27160	-0-	1517 1929	1 9	92867	2	Y	1754	1142	0	590 1	242
04	119490 X	87703	-0-	-31787	-0-	1878 1866	1 9	83959	2	Y	1696	1107	0	604 1	227
*05	123039 X	86337	-0-	-36702	-0-	1898 1737	1 9	82702	2	Y	1579	1180	0	471 1	155
06	109470 X	80085	-0-	-29385	-0-	1571 1551	1 9	76963	2	Y	1410	1121	0	305 1	139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303								
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					
01	177785 X	96219	-0-	-81566	-0-	1617 2346	1 9	92256	2	Y	2133	1336	0	844	1	380
02	160580 X	73823	-0-	-86757	-0-	1333 1516	1 9	70974	2	Y	1378	1157	0	381	1	220
03	111817 X	84538	-0-	-27279	-0-	1327 1992	1 9	81219	2	Y	1811	1178	0	608	1	245
04	108210 X	77181	-0-	-31029	-0-	1648 1872	1 9	73661	2	Y	1702	1110	0	608	1	229
*05	103943 X	75869	-0-	-28074	-0-	1662 1793	1 9	72414	2	Y	1630	1216	0	488	1	155
06	93120 X	70420	-0-	-22700	-0-	1378 1531	1 9	67511	2	Y	1392	1107	0	302	1	138
GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016								
01	194153 X	170115	-0-	-24038	-0-	2885 2496	1 9	164734	2	Y	2269	1405	0	885	1	366
02	175364 X	146214	-0-	-29150	-0-	2667 1612	1 9	141935	2	Y	1465	1234	0	381	1	216
03	184946 X	173968	-0-	-10978	-0-	2766 1885	1 9	169317	2	Y	1714	1116	0	586	1	228
04	178980 X	161098	-0-	-17882	-0-	3489 1621	1 9	155988	2	Y	1474	974	0	539	1	189
*05	184946 X	159048	-0-	-25898	-0-	3530 1634	1 9	153884	2	Y	1485	1100	0	417	1	157
06	168360 X	149187	-0-	-19173	-0-	2953 1533	1 9	144701	2	Y	1394	1110	0	301	1	140
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376								
01	175181 X	82617	-0-	-92564	-0-	1369 2834	1 9	78414	2	Y	2576	1568	0	1026	1	423
02	158228 X	68539	-0-	-89689	-0-	1215 1340	1 9	65984	2	Y	1218	1067	0	378	1	196
03	126480 X	95502	-0-	-30978	-0-	1495 2466	1 9	91541	2	Y	2242	1453	0	729	1	256
04	122400 X	84470	-0-	-37930	-0-	1804 2046	1 9	80620	2	Y	1860	1204	0	667	1	245
*05	117335 X	86273	-0-	-31062	-0-	1892 1954	1 9	82427	2	Y	1776	1323	0	530	1	168
06	92430 X	78685	-0-	-13745	-0-	1542 1607	1 9	75536	2	Y	1461	1165	0	318	1	146
GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475								
01	175181 X	110928	-0-	-64253	-0-	1864 2769	1 9	106295	2	Y	2517	1562	0	992	1	416
02	158228 X	85002	-0-	-73226	-0-	1547 1664	1 9	81791	2	Y	1513	1285	0	412	1	232
03	125550 X	97379	-0-	-28171	-0-	1530 2221	1 9	93628	2	Y	2019	1313	0	675	1	263
04	121500 X	89513	-0-	-31987	-0-	1912 2116	1 9	85485	2	Y	1924	1253	0	685	1	249
*05	117118 X	88364	-0-	-28754	-0-	1937 2008	1 9	84419	2	Y	1825	1356	0	542	1	176
06	107340 X	82111	-0-	-25229	-0-	1607 1769	1 9	78735	2	Y	1608	1277	0	349	1	158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
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 #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 9436 - 14836									
01		175181 X	124639	-0-	-50542	-0-	2135 700 9	1	121804	2	Y	636	394	0	250	1	94
02		158228 X	77764	-0-	-80464	-0-	1417 391 9	1	75956	2	Y	355	306	0	87	1	56
03		175181 X	126927	-0-	-48254	-0-	2032 532 9	1	124363	2	Y	484	316	0	164	1	60
04		169530 X	60170	-0-	-109360	-0-	1266 230 9	1	58674	2	Y	209	157	0	99	1	13
*05		124651 X	114643	-0-	-10008	-0-	2586 633 9	1	111424	2	Y	575	401	0	145	1	42
06		122820 X	106818	-0-	-16002	-0-	2130 386 9	1	104302	2	Y	351	280	0	77	1	36
WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 9094 - 13951									
01		176576 X	124061	-0-	-52515	-0-	2108 1502 9	1	120451	2	Y	1365	820	0	508	1	116
02		159488 X	88138	-0-	-71350	-0-	1659 991 9	1	85488	2	Y	901	696	0	219	1	102
03		176576 X	117957	-0-	-58619	-0-	1878 1130 9	1	114949	2	Y	1027	669	0	354	1	106
04		120060 X	107210	-0-	-12850	-0-	2324 999 9	1	103887	2	Y	908	599	0	331	1	84
*05		124062 X	106036	-0-	-18026	-0-	2359 906 9	1	102771	2	Y	824	598	0	236	1	74
06		120060 X	87313	-0-	-32747	-0-	1733 723 9	1	84857	2	Y	657	522	0	142	1	67
WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9660 - 14883									
01		158162 X	96050	-0-	-62112	-0-	1605 2919 9	1	91526	2	Y	2654	1621	0	1047	1	351
02		142856 X	81383	-0-	-61473	-0-	1476 1973 9	1	77934	2	Y	1794	1482	0	472	1	191
03		158162 X	92860	-0-	-65302	-0-	1452 2519 9	1	88889	2	Y	2290	1490	0	770	1	221
04		103800 X	87962	-0-	-15838	-0-	1875 2254 9	1	83833	2	Y	2049	1340	0	738	1	192
*05		103571 X	86127	-0-	-17444	-0-	1885 2138 9	1	82104	2	Y	1944	1405	0	548	1	183
06		92940 X	57183	-0-	-35757	-0-	1134 1417 9	1	54632	2	Y	1288	1043	0	303	1	125
WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9666 - 14814									
01		154039 X	82179	-0-	-71860	-0-	1378 2224 9	1	78577	2	Y	2022	1246	0	799	1	277
02		139132 X	69517	-0-	-69615	-0-	1261 1504 9	1	66752	2	Y	1367	1138	0	357	1	149
03		154039 X	76068	-0-	-77971	-0-	1192 1917 9	1	72959	2	Y	1743	1134	0	588	1	170
04		149070 X	67774	-0-	-81296	-0-	1447 1651 9	1	64676	2	Y	1501	985	0	545	1	141
*05		87513 X	66464	-0-	-21049	-0-	1456 1574 9	1	63434	2	Y	1431	1034	0	403	1	135
06		79530 X	46862	-0-	-32668	-0-	926 1048 9	1	44888	2	Y	953	770	0	227	1	91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GALVAN RANCH		WELL #:	A558H	RRCID ->	271528	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8963	PERF.	9422	- 14742					
01		151749 X	151749	-0-	-0-	-0-	2554 3391	1 9	145804	2	Y	3083	1875	0	1231	1	416
02		129808 X	87977	-0-	-41831	-0-	1705 1712	1 9	84560	2	Y	1556	1296	0	536	1	140
03		143716 X	72971	-0-	-70745	-0-	1134 2412	1 9	69425	2	Y	2193	1427	0	699	1	207
04		139080 X	137686	-0-	-1394	-0-	2940 3268	1 9	131478	2	Y	2971	1908	0	1019	1	251
*05		143716 X	131196	-0-	-12520	-0-	2885 2770	1 9	125541	2	Y	2518	1826	0	717	1	226
06		139080 X	119278	-0-	-19802	-0-	2342 2159	1 9	114777	2	Y	1963	1567	0	428	1	194
GALVAN RANCH		WELL #:	A560H	RRCID ->	271529	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9580	- 14676					
01		163668 X	163668	-0-	-0-	-0-	2742 4544	1 9	156382	2	Y	4131	2513	0	1638	1	556
02		125496 X	96683	-0-	-28813	-0-	1861 2539	1 9	92283	2	Y	2308	1892	0	758	1	214
03		138942 X	90045	-0-	-48897	-0-	1399 3036	1 9	85610	2	Y	2760	1800	0	890	1	284
04		142472 X	142472	-0-	-0-	-0-	3032 3758	1 9	135682	2	Y	3416	2205	0	1182	1	313
*05		141654 X	141654	-0-	-0-	-0-	3105 3344	1 9	135205	2	Y	3040	2205	0	873	1	275
06		134460 X	130004	-0-	-4456	-0-	2546 2741	1 9	124717	2	Y	2492	1981	0	540	1	246
GALVAN RANCH		WELL #:	B423H	RRCID ->	271531	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	9258	- 14011					
01		189503 X	122244	-0-	-67259	-0-	2058 2527	1 9	117659	2	Y	2297	1422	0	915	1	357
02		171164 X	68507	-0-	-102657	-0-	1182 1349	1 9	65976	2	Y	1226	1090	0	294	1	199
03		189503 X	118101	-0-	-71402	-0-	1864 2167	1 9	114070	2	Y	1970	1283	0	658	1	228
04		140940 X	107137	-0-	-33803	-0-	2300 1960	1 9	102877	2	Y	1782	1168	0	641	1	201
*05		135377 X	104265	-0-	-31112	-0-	2297 1907	1 9	100061	2	Y	1734	1270	0	501	1	164
06		118290 X	94154	-0-	-24136	-0-	1851 1632	1 9	90671	2	Y	1484	1180	0	321	1	147
GALVAN RANCH		WELL #:	B427H	RRCID ->	271533	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	9216	- 14074					
01		201066 X	93280	-0-	-107786	-0-	1579 1630	1 9	90071	2	Y	1482	956	0	570	1	259
02		181608 X	54945	-0-	-126663	-0-	938 860	1 9	53147	2	Y	782	701	0	156	1	184
03		201066 X	88216	-0-	-112850	-0-	1398 1262	1 9	85556	2	Y	1147	749	0	393	1	189
04		102090 X	81167	-0-	-20923	-0-	1762 629	1 9	78776	2	Y	572	397	0	243	1	121
*05		99169 X	80626	-0-	-18543	-0-	1794 651	1 9	78181	2	Y	592	461	0	192	1	60
06		90270 X	74985	-0-	-15285	-0-	1488 597	1 9	72900	2	Y	543	432	0	117	1	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816				
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	
01	178715 X	153646	-0-	-25069	-0-	2623	1	149655	2	Y	1244	781 0	477 1	179
						1368	9							
02	161420 X	116138	-0-	-45282	-0-	2155	1	113005	2	Y	889	739 0	201 1	128
						978	9							
03	178715 X	122292	-0-	-56423	-0-	1948	1	119215	2	Y	1026	670 0	360 1	124
						1129	9							
04	165540 X	-0-	-0-	-165540	-0-					Y	-0-	41 0	61 1	22
*05	162998 X	141604	-0-	-21394	-0-	3162	1	137048	2	Y	1267	885 0	310 1	94
						1394	9							
06	148680 X	119648	-0-	-29032	-0-	2376	1	116383	2	Y	808	645 0	177 1	80
						889	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597				
01	141539 X	141539	-0-	-0-	-0-	2422	1	138165	2	Y	865	561 0	340 1	168
						952	9							
02	106154 X	106154	-0-	-0-	-0-	1982	1	103594	2	Y	525	453 0	152 1	88
						578	9							
03	113797 X	113797	-0-	-0-	-0-	1822	1	111528	2	Y	406	267 0	148 1	79
						447	9							
04	87510 X	81298	-0-	-6212	-0-	1810	1	78506	2	Y	893	547 0	293 1	132
						982	9							
*05	117435 X	117435	-0-	-0-	-0-	2614	1	113731	2	Y	991	742 0	307 1	74
						1090	9							
*06	104372 X	104372	-0-	-0-	-0-	2071	1	101461	2	Y	764	601 0	159 1	78
						840	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 05/18/2013				TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420				
01	160270 X	110242	-0-	-50028	-0-	1845	1	105493	2	Y	2640	1615 0	1058 1	383
						2904	9							
02	144760 X	78210	-0-	-66550	-0-	1410	1	74807	2	Y	1812	1526 0	466 1	203
						1993	9							
03	160270 X	102725	-0-	-57545	-0-	1610	1	98552	2	Y	2330	1517 0	786 1	230
						2563	9							
04	155100 X	89959	-0-	-65141	-0-	1919	1	85798	2	Y	2038	1337 0	739 1	192
						2242	9							
*05	123473 X	89036	-0-	-34437	-0-	1952	1	84984	2	Y	1909	1381 0	541 1	179
						2100	9							
06	106680 X	81101	-0-	-25579	-0-	1587	1	77748	2	Y	1605	1277 0	348 1	159
						1766	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456				
01	154008 X	110426	-0-	-43582	-0-	1851	1	105623	2	Y	2684	1651 0	1061 1	370
						2952	9							
02	139104 X	87269	-0-	-51835	-0-	1598	1	83558	2	Y	1921	1586 0	496 1	209
						2113	9							
03	154008 X	101546	-0-	-52462	-0-	1591	1	97360	2	Y	2359	1536 0	799 1	233
						2595	9							
04	149040 X	115026	-0-	-34014	-0-	2482	1	110250	2	Y	2085	1368 0	756 1	194
						2294	9							
*05	122222 X	122222	-0-	-0-	-0-	2695	1	117381	2	Y	1951	1410 0	550 1	185
						2146	9							
*06	111955 X	111955	-0-	-0-	-0-	2203	1	107952	2	Y	1636	1304 0	355 1	162
						1800	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7880 - 12555					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	65968 X	9923	-0-	-56045	-0-	660 1466	1 9	7797	2	Y	1333	800 0	542 1	185	
02	59584 X	3857	-0-	-55727	-0-	237 662	1 9	2958	2	Y	602	450 0	245 1	92	
03	65968 X	3382	-0-	-62586	-0-	171 615	1 9	2596	2	Y	559	321 0	240 1	90	
04	63840 X	1821	-0-	-62019	-0-	80 387	1 9	1354	2	Y	352	241 0	153 1	48	
*05	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	417 1053	1 9	7237	2	Y	957	655 0	323 1	27	
06	9600 X	562	-0-	-9038	-0-	31 58	1 9	473	2	Y	53	37 0	33 1	10	

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9596 - 14744					
01	192882 X	127594	-0-	-65288	-0-	2123 4369	1 9	121102	2	Y	3972	2432 0	1572 1	544	
02	174216 X	105293	-0-	-68923	-0-	1894 3042	1 9	100357	2	Y	2765	2283 0	730 1	296	
03	192882 X	115405	-0-	-77477	-0-	1796 3656	1 9	109953	2	Y	3324	2165 0	1124 1	331	
04	186660 X	103481	-0-	-83179	-0-	2194 3175	1 9	98112	2	Y	2886	1898 0	1049 1	270	
*05	100754 X	100754	-0-	-0-	-0-	2194 2980	1 9	95580	2	Y	2709	1962 0	768 1	249	
06	123480 X	95161	-0-	-28319	-0-	1852 2512	1 9	90797	2	Y	2284	1819 0	488 1	226	

GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9569 - 14590					
01	156922 X	117358	-0-	-39564	-0-	1979 3001	1 9	112378	2	Y	2728	2793 1		387	
02	141736 X	101730	-0-	-40006	-0-	1849 1854	1 9	98027	2	Y	1685	1881 1		191	
03	156922 X	114946	-0-	-41976	-0-	1807 2554	1 9	110585	2	Y	2322	2288 1		225	
04	151860 X	99576	-0-	-52284	-0-	2133 2041	1 9	95402	2	Y	1855	1223 0	681 1	176	
*05	95984 X	95984	-0-	-0-	-0-	2117 1913	1 9	91954	2	Y	1739	1269 0	500 1	146	
*06	88909 X	88909	-0-	-0-	-0-	1751 1382	1 9	85776	2	Y	1256	1004 0	271 1	127	

GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9802 - 14469					
01	170345 X	118548	-0-	-51797	-0-	1970 4176	1 9	112402	2	Y	3796	2342 0	1506 1	530	
02	153860 X	91885	-0-	-61975	-0-	1664 2705	1 9	87516	2	Y	2459	2052 0	668 1	269	
03	170345 X	106283	-0-	-64062	-0-	1656 3270	1 9	101357	2	Y	2973	1937 0	1004 1	301	
04	164850 X	93393	-0-	-71457	-0-	1978 2917	1 9	88498	2	Y	2652	1745 0	964 1	244	
*05	93350 X	93350	-0-	-0-	-0-	2022 2824	1 9	88504	2	Y	2567	1848 0	702 1	261	
06	114720 X	89754	-0-	-24966	-0-	1745 2542	1 9	85467	2	Y	2311	1840 0	504 1	228	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373				
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	
01	93895 X	93895	-0-	-0-	-0-	7135 1	84506 2	Y	2049	1199 0	888 1	314
						2254 9						
02	45638 X	45638	-0-	-0-	-0-	3161 1	41167 2	Y	1191	806 0	575 1	124
						1310 9						
03	86673 X	86673	-0-	-0-	-0-	5138 1	78163 2	Y	3065	1748 0	1120 1	321
						3372 9						
04	79619 X	79619	-0-	-0-	-0-	4333 1	72907 2	Y	2163	1331 0	888 1	265
						2379 9						
*05	74957 X	74957	-0-	-0-	-0-	3996 1	68869 2	Y	1902	1304 0	691 1	172
						2092 9						
*06	68453 X	68453	-0-	-0-	-0-	4396 1	62443 2	Y	1467	855 0	600 1	184
						1614 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574				
01	125023 X	53095	-0-	-71928	-0-	876 1	49965 2	Y	2049	1170 0	860 1	229
						2254 9						
02	112924 X	57457	-0-	-55467	-0-	1020 1	55196 2	Y	1128	936 0	301 1	120
						1241 9						
03	125023 X	66887	-0-	-58136	-0-	1054 1	64493 2	Y	1218	795 0	416 1	127
						1340 9						
04	120990 X	54150	-0-	-66840	-0-	1161 1	51820 2	Y	1063	702 0	384 1	104
						1169 9						
*05	125023 X	55372	-0-	-69651	-0-	1221 1	53039 2	Y	1011	735 0	285 1	95
						1112 9						
06	64740 X	49535	-0-	-15205	-0-	974 1	47639 2	Y	838	668 0	181 1	84
						922 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772				
01	146010 X	52492	-0-	-93518	-0-	864 1	49349 2	Y	2072	1220 0	848 1	225
						2279 9						
02	131880 X	59555	-0-	-72325	-0-	1057 1	57224 2	Y	1158	965 0	286 1	132
						1274 9						
03	146010 X	70955	-0-	-75055	-0-	1118 1	68411 2	Y	1296	846 0	445 1	137
						1426 9						
04	141300 X	61629	-0-	-79671	-0-	1315 1	58817 2	Y	1361	890 0	484 1	124
						1497 9						
*05	146010 X	57921	-0-	-88089	-0-	1272 1	55323 2	Y	1205	873 0	344 1	112
						1326 9						
06	68670 X	51595	-0-	-17075	-0-	1010 1	49461 2	Y	1022	812 0	221 1	101
						1124 9						
BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297				
01	28799 X	8124	-0-	-20675	-0-	535 1	6272 2	Y	1197	701 0	546 1	168
						1317 9						
02	26012 X	5868	-0-	-20144	-0-	369 1	4577 2	Y	838	584 0	315 1	107
						922 9						
03	28799 X	2699	-0-	-26100	-0-	128 1	1948 2	Y	566	327 0	250 1	96
						623 9						
04	27870 X	2142	-0-	-25728	-0-	92 1	1549 2	Y	455	324 0	220 1	7
						501 9						
*05	28799 X	1326	-0-	-27473	-0-	61 1	980 2	Y	259	107 0	34 1	125
						285 9						
*06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	482 1	6856 2	Y	1103	623 0	463 1	142
						1213 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																		
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13163																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
															BALANCE			
01		0	W	45446	-0-	45446	245737	2317	1	37956	2	Y	4703	2906	0	1787	1	721
								5173	9									
02		0	W	36865	-0-	36865	282602	2542	1	30874	2	Y	3135	2904	0	660	1	292
								3449	9									
03		0	W	34119	-0-	34119	316721	2871	1	27752	2	Y	3178	2148	0	1059	1	263
								3496	9									
04		0	W	30732	-0-	30732	347453	1478	1	26106	2	Y	2862	1971	0	944	1	210
								3148	9									
*05		0	W	28771	-0-	28771	376224	1081	1	24698	2	Y	2720	2058	0	641	1	231
								2992	9									
06		0	W	23296	-0-	23296	399520	1501	1	19036	2	Y	2508	2109	0	467	1	163
								2759	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107																		
01		0	W	21976	-0-	21976	181678	1161	1	18823	2	Y	1811	1198	0	702	1	293
								1992	9									
02		0	W	15232	-0-	15232	196910	1049	1	12925	2	Y	1144	1080	0	249	1	108
								1258	9									
03		0	W	14470	-0-	14470	211380	1232	1	11910	2	Y	1207	816	0	400	1	99
								1328	9									
04		0	W	13487	-0-	13487	224867	649	1	11515	2	Y	1203	820	0	388	1	94
								1323	9									
*05		0	W	13033	-0-	13033	237900	495	1	11285	2	Y	1139	867	0	268	1	98
								1253	9									
06		0	W	8902	-0-	8902	246802	584	1	7370	2	Y	862	729	0	181	1	50
								948	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162																		
01		0	W	39666	-0-	39666	252540	2128	1	34551	2	Y	2715	1706	0	992	1	413
								2987	9									
02		0	W	27930	-0-	27930	280470	1976	1	24122	2	Y	1665	1566	0	359	1	153
								1832	9									
03		0	W	25321	-0-	25321	305791	2202	1	21284	2	Y	1668	1127	0	555	1	139
								1835	9									
04		0	W	22613	-0-	22613	328404	1114	1	19713	2	Y	1624	1107	0	526	1	130
								1786	9									
*05		0	W	21156	-0-	21156	349560	818	1	18701	2	Y	1488	1136	0	362	1	120
								1637	9									
06		0	W	16603	-0-	16603	366163	1099	1	14013	2	Y	1355	1140	0	250	1	85
								1491	9									

BRISCOE G GULL STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769																		
01		0	W	40889	-0-	40889	271204	2836	1	33680	2	Y	3975	2390	0	1776	1	638
								4373	9									
02		0	W	32851	-0-	32851	304055	2212	1	27002	2	Y	3306	2289	0	1180	1	475
								3637	9									
03		0	W	32283	-0-	32283	336338	1791	1	27239	2	Y	2957	1699	0	1268	1	465
								3253	9									
*04		0	W	23650	-0-	23650	359988	1195	1	20088	2	Y	2152	1524	0	1037	1	56
								2367	9									
*05		0	W	-0-	-0-	-0-	359988					Y	-0-	35	0	12	1	9
*06		0	W	-0-	-0-	-0-	359988					Y	-0-	1	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID ->	272948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	141081	-0-	141081	141081	2216 1	136300 2	Y	2332	1967 0	157 1	208
							2565 9						
12		0 W	192865	-0-	192865	333946	3313 1	185654 2	Y	3544	3402 0	34 1	492
							3898 9						
01		0 W	190822	-0-	190822	524768	3212 1	183248 2	Y	3965	2414 0	1548 1	495
							4362 9						
02		0 W	146963	-0-	146963	671731	2661 1	141585 2	Y	2470	2057 0	638 1	270
							2717 9						
03		0 W	211912	-0-	211912	883643	3345 1	204744 2	Y	3475	2260 0	1156 1	329
							3823 9						
04		0 W	191821	-0-	191821	1075464	4123 1	184375 2	Y	3021	1978 0	1092 1	280
							3323 9						
05		0 W	184509	-0-	184509	1259973	4075 1	177329 2	Y	2823	2042 0	801 1	260
							3105 9						
06		0 W	169691	-0-	169691	1429664	3343 1	163784 2	Y	2331	1854 0	506 1	231
							2564 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID ->	273011	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	9349 - 14123
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC.		835506		HUBBARD RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	260060	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9904 - 15353
01	5177 X	3720	-0-	-1457	-0-	3679	3	41 9	Y	37	38 1				2
02	4480 X	3067	-0-	-1413	-0-	3025	3	42 9	Y	38	36 1				4
03	4805 X	3337	-0-	-1468	-0-	2988	3	349 9	Y	317	307 1				14
04	4380 X	3852	-0-	-528	-0-	2883	3	969 9	Y	881	862 1				33
05	4185 X	3806	-0-	-379	-0-	2880	3	926 9	Y	842	835 1				40
*06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2821	3	991 9	Y	901	902 1				39

LIGHT RANCH		WELL #: 345H		RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185 - 14149				
01	7564 X	6441	-0-	-1123	-0-	5968	3	473 9	Y	430	458 1				7
02	6832 X	5655	-0-	-1177	-0-	5200	3	455 9	Y	414	395 1				26
03	7316 X	5692	-0-	-1624	-0-	5331	3	361 9	Y	328	338 1				16
04	6900 X	5362	-0-	-1538	-0-	4864	3	498 9	Y	453	451 1				18
05	7130 X	5298	-0-	-1832	-0-	4851	3	447 9	Y	406	404 1				20
06	6240 X	4624	-0-	-1616	-0-	4369	3	255 9	Y	232	241 1				11

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		STS		WELL #:	1H	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	11447 - 13631
01	4061 X	2455	-0-	-1606	-0-	2161	2	294 9	N	267	190 1				262
02	3640 X	2903	-0-	-737	-0-	2243	2	660 9	N	600	585 1				277
03	3844 X	2230	-0-	-1614	-0-	1853	2	377 9	N	343	191 1				429
04	3510 X	2896	-0-	-614	-0-	2431	2	465 9	N	423	553 1				299
05	3627 X	2630	-0-	-997	-0-	2166	2	464 9	N	422	385 1				336
06	3120 X	2504	-0-	-616	-0-	2050	2	454 9	N	413	387 1				362

BRISCOE RANCH (OLMOS)			12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.			189975								
BRISCOE "B"			WELL #: 1	RRCID -> 224975	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4858	- 4868			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14											
BRISCOE "B"			WELL #: 3	RRCID -> 225961	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4714	- 4852			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRISCOE "B"			WELL #: 7	RRCID -> 227625	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4826	- 4876			
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-			77
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			77
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			77
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 3	N	-0-	66 1		11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			11
BRISCOE "B"			WELL #: 6	RRCID -> 228742	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4814	- 4862			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRISCOE "B"			WELL #: 4	RRCID -> 228813	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4788	- 4842			
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			25
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			25
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			25
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	25 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
BRISCOE "B"			WELL #: 2	RRCID -> 230805	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4820	- 4834			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14											
BRISCOE "B"			WELL #: 9	RRCID -> 232702	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4780	- 4826			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14											

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975																	
BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981																	
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - PLUGGED 03/27/14																	
BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006																	
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8	32	1			10
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					10
04		360 N	77	-0-	-283	-0-	65	3	12	9	N	11	21	1			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 4998																	
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	N	3	3	1			3
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					3
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					3
04		600 N	149	-0-	-451	-0-	146	3	3	9	N	3	6	1			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 4990																	
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	7	1			-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04		660 N	233	-0-	-427	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
ENERGYQUEST II, LLC 252020 BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528																	
01		2170 X	883	-0-	-1287	-0-	137	1	746	3	Y	-0-					-0-
02		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	297	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	314	1	1189	3	Y	-0-					-0-
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	195	1	921	3	Y	-0-					-0-
05		1488 N	1085	-0-	-403	-0-	154	1	931	3	Y	-0-					-0-
*06		1440 N	1038	-0-	-402	-0-	188	1	850	3	Y	-0-					-0-
BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884																	
01		DLQ G-10	682	-0-	682	-0-	682	1	576	3	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	542	-0-	542	-0-	1224	1	435	3	Y	-0-					-0-
03		1766 N	542	-0-	-1224	-0-	113	1	429	3	Y	-0-					-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	-0-					-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	88	1	532	3	Y	-0-					-0-
*06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020												
BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904					
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	
01	DLQ G-10	1287	-0-	1287	1287	200	1	1087	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2527	245	1	995	3	Y	-0-		-0-	
03	2100 N	1240	-0-	-860	1667	259	1	981	3	Y	-0-		-0-	
04	2489 N	822	-0-	-1667	-0-	144	1	678	3	Y	-0-		-0-	
05	1364 N	977	-0-	-387	-0-	139	1	838	3	Y	-0-		-0-	
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	230	1	1041	3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476					
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	203	1	1104	3	N	-0-		-0-	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	116	1	473	3	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	248	1	941	3	N	-0-		-0-	
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	264	1	1248	3	N	-0-		-0-	
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	225	1	1356	3	N	-0-		-0-	
*06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	302	1	1364	3	N	-0-		-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580					
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	N	35	69	1	104
						39	9							
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	174	173	1	105
						191	9							
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	8	1	29	3	N	-0-			105
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	332	3	N	4	35	1	74
						4	9							
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	383	3	N	31			105
						34	9							
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	366	3	N	32	29	1	108
						35	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628								
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804								
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	214	1	1162	3	N	-0-				458
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	146	1	595	3	N	-0-				458
03	899	N	616	-0-	-283	-0-	129	1	487	3	N	-0-				458
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	240	1	1132	3	N	-0-				458
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	199	1	1202	3	N	-0-				458
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	238	1	1074	3	N	-0-				458

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				42
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	55	1	224	3	N	-0-				42
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	3	N	-0-				42
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	397	3	N	-0-				42
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	N	-0-				42
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	118	1	533	3	N	-0-				42

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844								
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-				-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	704	3	N	-0-				-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	137	1	824	3	N	-0-				-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	149	1	673	3	N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 2023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866								
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-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		55	RRCID ->	229955	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4835 - 4843	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		99	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		99	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		99	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99	

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		56	RRCID ->	229956	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4651 - 4858	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		62	RRCID ->	230054	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4970 - 4979	
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		154	
02	1316 N	248	-0-	-1068	-0-	49	1	199	3	N	-0-	154	
03	837 N	248	-0-	-589	-0-	52	1	196	3	N	-0-	154	
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	247	1	1164	3	N	-0-	154	
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	232	1	1396	3	N	-0-	154	
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	169	1	761	3	N	-0-	154	

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #:		50	RRCID ->	230414	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4633 - 4656	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		65	RRCID ->	231970	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5046 - 5213	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #:		8027	RRCID ->	232674	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4806 - 4822	
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	230	1	1248	3	N	-0-	-0-	
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	228	1	928	3	N	-0-	-0-	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	214	1	809	3	N	-0-	-0-	
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	301	1	1422	3	N	-0-	-0-	
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	225	1	1358	3	N	-0-	-0-	
*06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	410	1	1358	3	N	-0-	-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #:		8028	RRCID ->	232675	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4520 - 4535	
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	75	1	408	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	403	-0-	-129	-0-	79	1	324	3	N	-0-	-0-	
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	106	1	401	3	N	-0-	-0-	
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	N	-0-	-0-	
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	3	N	-0-	-0-	
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304			
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
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	15	1	63	3	N	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	N	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	42	1	201	3	N	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	N	-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8031		RRCID -> 232718		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454			
01	DLQ G-10	3093	-0-	3093	3093	481	1	2612	3	N	-0-
02	DLQ G-10	2621	-0-	2621	5714	517	1	2104	3	N	-0-
03	8590 X	2876	-0-	-5714	-0-	601	1	2275	3	N	-0-
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	543	1	2568	3	N	-0-
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	454	1	2735	3	N	-0-
*06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	551	1	2488	3	N	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020												
BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480					
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			
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	85	1	458	3	N	-0-	855		
02	672 N	496	-0-	-176	-0-	98	1	398	3	N	-0-	855		
03	682 N	496	-0-	-186	-0-	104	1	392	3	N	-0-	855		
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	79	1	371	3	N	-0-	855		
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	62	1	372	3	N	-0-	855		
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	79	1	355	3	N	-0-	855		

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270					
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-	82		
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	6	1	26	3	N	-0-	82		
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	30	1	112	3	N	-0-	82		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	82		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	82		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	82		

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

BRISCOE (5140)		WELL #: 8044		RRCID -> 241880		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950					
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	198	1	1073	3	N	109	65	1	359
						120	9							
02	1428 N	1293	-0-	-135	-0-	235	1	958	3	N	91	156	1	294
						100	9							
03	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	249	1	944	3	N	88	63	1	319
						97	9							
04	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	198	1	934	3	N	73	36	1	356
						80	9							
05	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	159	1	957	3	N	62	93	1	325
						68	9							
06	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	202	1	914	3	N	46	60	1	311
						51	9							

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	465 N	-0-	-0-	-465	-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-		

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	17 1	92 3	N	-0-						-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 3	N	-0-						-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28 1	104 3	N	-0-						-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23 1	109 3	N	-0-						-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19 1	115 3	N	-0-						-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23 1	102 3	N	-0-						-0-

BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT						-0-

BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
01	DLQ	G-10	1847	-0-	1847	1847	236 1	1283 3	Y	298	331 1					185
							328 9									
02	DLQ	G-10	2020	-0-	2020	3867	336 1	1369 3	Y	286	340 1					131
							315 9									
03	2100	N	1962	-0-	-138	3729	356 1	1349 3	Y	234	165 1					200
							257 9									
04	3000	N	1774	-0-	-1226	2503	269 1	1267 3	Y	216	203 1					213
							238 9									
05	3100	N	1825	-0-	-1275	1228	223 1	1343 3	Y	235	352 1					96
							259 9									
*06	2999	N	1771	-0-	-1228	-0-	287 1	1294 3	Y	173						269
							190 9									

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						54

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581								
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
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-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877								
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	32	1	170	3	N	-0-					114
02	364 N	202	-0-	-162	-0-	40	1	162	3	N	-0-					114
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	42	1	159	3	N	-0-					114
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	32	1	154	3	N	-0-					114
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	26	1	160	3	N	-0-					114
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
REDEMPTION OIL & GAS, LLC				696882								
SHOOK				WELL #: 203H	RRCID -> 269194	COMPL. DATE 03/17/2012	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3154 - 3164				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BUCKLEY (EDWARDS)				12949 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
HARLE				WELL #: 1	RRCID -> 147413	COMPL. DATE 01/22/1994	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10324 - 10372				
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BURNS RANCH (BUDA)				13855 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
WRIGHT, H. R.				WELL #: 3	RRCID -> 144904	COMPL. DATE 10/25/1992	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8399 - 11450				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
CAGE (ESCONDIDO)				14597 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
RAM RIVER RESOURCES, INC.				689327								
SHAMROCK-CAGE				WELL #: 1089	RRCID -> 066569	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 2700	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (EAGLEFORD)				14606 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
CAGE-WEST A 135H UNIT				WELL #: 135H	RRCID -> 266080	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 4274 - 6929				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 1		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
ELBO CO., THE		246610									
CLAUNCH, B. C.		WELL #:	2	RRCID ->	000085	COMPL. DATE	04/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLAUNCH, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	000086	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	1130	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLAUNCH, B. C.		WELL #:	10	RRCID ->	000088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY		871290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
CLAUNCH, B. C.		WELL #:	3	RRCID ->	000087	COMPL. DATE	05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 418 - 428	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)		14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
ELBO CO., THE		246610									
WHITMIRE, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	000091	COMPL. DATE	12/10/1956	TOTAL DEPTH	1138	PERF. 1094 - 1102	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
HOUSE, H. D. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	098627	COMPL. DATE	06/10/1979	TOTAL DEPTH	1125	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)			//CONT.//		14866 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
SCHROEDER PRODUCTION LLC			//CONT.//		756299							
SCHROEDER			WELL #:		1	RRCID -> 139851	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1103 - 1105
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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH					15146 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
ANDERSON OIL LTD.					022499							
DEMARIS HUDSPETH			WELL #:		1	RRCID -> 266713	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			01/13/2014	-	PLUGGED	01/13/14			

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800)					15146 148	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
TRIUM, LTD.					871159							
DRIGGS, J. P. "A"			WELL #:		9	RRCID -> 109909	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1748 - 1762
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)					15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
G. & M. ENERGY COMPANY					292290							
HARRIS, L.			WELL #:		1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE	10/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)					15146 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
TEXAS, LES & CO.					846666							
EBERT GAS UNIT			WELL #:		1A	RRCID -> 094297	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2796 - 2800
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)					15146 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
SIMRAY GP, LLC					784155							
EDRINGTON, H. C. EST. -I-			WELL #:		31	RRCID -> 090536	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3932 - 5902
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)											
JAMEX, INC.											
SCOTT FOUNDATION											
		15146 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
		429659		WELL #: 5		RRCID -> 202556		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900)											
JAMEX, INC.											
SCOTT FOUNDATION											
		15146 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
		429659		WELL #: 1		RRCID -> 193524		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200)											
HURD ENTERPRISES, LTD.											
MARTIN-STATE											
		15146 629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		419886		WELL #: 1		RRCID -> 261832		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	35504	-0-	35504	35504	35407	2	97	9	N	88
02	DLQ G-10	23096	-0-	23096	58600	22962	2	134	9	N	122
03	81859 X	23259	-0-	-58600	-0-	23118	2	141	9	N	128
04	45060 X	20734	-0-	-24326	-0-	20620	2	114	9	N	104
05	39711 X	19663	-0-	-20048	-0-	19547	2	116	9	N	105
06	34350 X	16229	-0-	-18121	-0-	16184	2	45	9	N	41

P. KYNETTE UNIT											
		15146 629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		419886		WELL #: 1		RRCID -> 264588		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	32495	-0-	32495	32495	31932	2	563	9	N	512
02	DLQ G-10	32474	-0-	32474	64969	31928	2	546	9	N	496
03	100235 X	35266	-0-	-64969	-0-	34646	2	620	9	N	564
04	37680 X	33653	-0-	-4027	-0-	33072	2	581	9	N	528
05	38936 X	34425	-0-	-4511	-0-	33877	2	548	9	N	498
06	34800 X	31914	-0-	-2886	-0-	31385	2	529	9	N	481

SIMRAY GP, LLC											
GOUGHER, H. E.											
		784155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
		784155		WELL #: 33		RRCID -> 170542		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2011

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)											
SIMRAY GP, LLC											
EDRINGTON, H. C. EST. "I"											
		15146 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
		784155		WELL #: 33		RRCID -> 096139		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	329	1	453	2	N	-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	157	1	594	2	N	-0-
03	837 N	610	-0-	-227	-0-	23	1	587	2	N	-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	210	1	594	2	N	-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	180	1	662	2	N	-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11167 - 11212

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
01	5022 #	3845	-0-	-1177	-0-	1619 1	2226 2	N	-0-			164
02	4536 #	3012	-0-	-1524	-0-	632 1	2380 2	N	-0-			164
03	3906 #	3443	-0-	-463	-0-	133 1	3310 2	N	-0-			164
04	3720 #	2800	-0-	-920	-0-	2800 2		N	-0-			164
05	3844 #	3539	-0-	-305	-0-	922 1	2617 2	N	-0-			164
06	3720 #	3271	-0-	-449	-0-	698 1	2573 2	N	-0-			164

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

01	1581 #	1368	-0-	-213	-0-	51 1	1258 2	N	54	61 1		73
02	1428 #	1175	-0-	-253	-0-	59 9	1089 2	N	36			109
03	1581 #	1295	-0-	-286	-0-	46 1	1191 2	N	50	61 1		98
04	1500 #	1277	-0-	-223	-0-	40 9	1009 2	N	24	60 1		62
05	1550 #	1415	-0-	-135	-0-	49 1	1120 2	N	31			93
*06	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	26 9	1261 2	N	40	60 1		73
						34 9						
						290 1						
						44 9						

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

01	3906 X	3462	-0-	-444	-0-	1199 1	2263 2	N	-0-			-0-
02	4396 X	3189	-0-	-1207	-0-	1116 1	2073 2	N	-0-			-0-
03	4867 X	3761	-0-	-1106	-0-	1211 1	2550 2	N	-0-			-0-
04	4710 X	3491	-0-	-1219	-0-	1146 1	2345 2	N	-0-			-0-
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	1135 1	2693 2	N	-0-			-0-
*06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1167 1	2829 2	N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
KYNETTE, P.		WELL #:	29	RRCID ->	121180	COMPL. DATE	04/30/1986	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 1487 - 1497					
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		169313													
		WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 - 1502					
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
01		1085 N	827	-0-	-258	-0-	30	1	738	2	N	54	61	1	73
							59	9							
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	73	1	1718	2	N	36			109
							40	9							
03		1085 N	744	-0-	-341	-0-	27	1	662	2	N	50	61	1	98
							55	9							
04		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	500	1	2087	2	N	24	60	1	62
							26	9							
05		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	507	1	2175	2	N	31			93
							34	9							
*06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	351	1	1528	2	N	40	60	1	73
							44	9							

OILTON RESOURCES, INC.		621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SCHOELLER, KATE		621012													
		WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534					
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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)		15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #:	8	RRCID ->	130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 1606 - 1622					
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
01		430 X	-0-	-0-	-430	-0-					N	43	48	1	58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			86
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	48	1	77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	48	1	49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			74
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	47	1	58

OILTON RESOURCES, INC.		621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SCHOELLER, KATE "A"		621012													
		WELL #:	2	RRCID ->	135805	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1630 - 1635					
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)		//CONT.//		15146 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
TRIUM, LTD.				871159							
DRIGGS, R. P.				WELL #: 10	RRCID -> 135800	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH	2009 PERF.	1594 -	1626	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1700)				15146 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
KYNETTE, P.				WELL #: 9	RRCID -> 157630	COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL DEPTH	9520 PERF.	1712 -	1718	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, S. (9600 SAND)				15146 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
TOMAHAWK PETROLEUM				861695							
MCDOWELL, E. T.				WELL #: 4	RRCID -> 095835	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH	11500 PERF.	9620 -	9630	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANERO (CANYON)				15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
PENWELL ENERGY, INC.				652943							
MOODY				WELL #: 1003	RRCID -> 164371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3810 PERF.	2465 - 3280	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO-TEX, INC.				712930				CNTY: EDWARDS		
MOODY				WELL #: 1	RRCID -> 076843	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH	4700 PERF.	2288 -	3333
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36 1	565 2	N	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24 1	378 2	N	-0-	-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	N	-0-	-0-

MOODY				712930				CNTY: EDWARDS		
				WELL #: 4	RRCID -> 076844	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638 PERF.	3158 -	3285
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	-0-					-0-
06	450 N	258	-0-	-192	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467 - 3632	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAMPANERO, N. (CANYON)				15156 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS				
PENWELL ENERGY, INC.				652943								
MOODY		WELL #:		1C	RRCID ->	146202	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3513 - 3533	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CHALLENGER OIL INC				152379								
CARON		WELL #:		2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 1293 - 1297	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARRIZO				15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348								
R. BRACKEN		WELL #:		42w	RRCID ->	267041	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 4900 - 5160	
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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)				15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
WEST, G.W.		WELL #:		8	RRCID ->	265245	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 1600 - 1650	
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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700)				15911 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC				479222								
MORGAN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	272524	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2790 - 3200	
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
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		252020														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 110		RRCID -> 241733		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 105		RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A								
GATES RANCH		WELL #: 1														
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-							-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	120	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	138	-0-	-110	-0-	52	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	50	1	122	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A"		WELL #: 1208		RRCID -> 059990		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040								
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	18	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	29	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	51	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	30	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A								
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-							-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-							-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 061257		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A								
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-							1
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	33	1	37	3	Y	-0-					1
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	62	1	22	3	Y	-0-					1
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	80	1	6	3	Y	-0-					1
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	70	1	14	3	Y	-0-					1
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	17	1	9	3	Y	-0-					1

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES RANCH "A"		WELL #: 1217		RRCID -> 061989		COMPL. DATE 01/16/1975			TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	3	Y	-0-				-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	3	Y	-0-				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	3	Y	-0-				-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	3	Y	-0-				-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	54	1	23	3	Y	-0-				-0-
GATES RANCH		WELL #: 1225		RRCID -> 063696		COMPL. DATE 07/27/1975			TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A						
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				5
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	71	1	80	3	Y	-0-				5
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	137	1	48	3	Y	-0-				5
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	175	1	13	3	Y	-0-				5
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	156	1	32	3	Y	-0-				5
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	125	1	69	3	Y	-0-				5
GATES RANCH		WELL #: 1230		RRCID -> 063702		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2014 - P&A 03/18/14															
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975			TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A						
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	8	1	11	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	88	1	28	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	Y	-0-				-0-
GATES RANCH "A"		WELL #: 2208		RRCID -> 065101		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A						
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	117	1	252	3	Y	-0-				-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	207	1	107	3	Y	-0-				-0-
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	255	1	20	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	282	1	8	3	Y	-0-				-0-
05	341 N	175	-0-	-166	-0-	164	1	11	3	Y	-0-				-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	120	1	51	3	Y	-0-				-0-
GATES RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 065516		COMPL. DATE 01/19/1976			TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A						
01	T. A.	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-				-0-
03	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-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-
GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975			TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A						
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-				-0-
03	279 N	57	-0-	-222	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	11	1	31	3	Y	-0-				-0-
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	3	Y	-0-				-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		2217	RRCID ->	071943	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			6
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	132 1	147 3	Y	-0-			6
03		403 N	382	-0-	-21	-0-	283 1	99 3	Y	-0-			6
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	331 1	25 3	Y	-0-			6
05		310 N	262	-0-	-48	-0-	218 1	44 3	Y	-0-			6
06		360 N	296	-0-	-64	-0-	190 1	106 3	Y	-0-			6

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			4
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	96 1	107 3	Y	-0-			4
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	189 1	66 3	Y	-0-			4
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	261 1	19 3	Y	-0-			4
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	170 1	34 3	Y	-0-			4
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	156 1	87 3	Y	-0-			4

GATES RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	075300	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4986 - 5059	
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-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1207	RRCID ->	076693	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4938 - 5054	
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	56 1	122 3	Y	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	82 1	43 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	104 1	8 3	Y	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	200 1	5 3	Y	-0-			-0-
*05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	133 1	9 3	Y	-0-			-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	69 1	29 3	Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		3202	RRCID ->	084933	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4992 - 4998	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4816	-	4832				
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
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03		186 N	4	-0-	-182	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #: 3217		RRCID -> 099402	COMPL. DATE 04/12/1982	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4880	-	4914				
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	66 1	142 3	Y	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	87 1	45 3	Y	-0-			-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	148 1	12 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	146 1	4 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	122 1	8 3	Y	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	85 1	37 3	Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #: 2063		RRCID -> 113640	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 4728	-	4770				
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	6	-0-	6	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5271	-	5326				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706B		RRCID -> 167680	COMPL. DATE 03/28/1998	TOTAL DEPTH 5748	PERF. 4960	-	5694				
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - P&A 03/21/14													

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1827		RRCID -> 168647	COMPL. DATE 06/17/1997	TOTAL DEPTH 5421	PERF. N/A						
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #: 1083		RRCID -> 172346	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH 5695	PERF. 4898	-	4916				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14													

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES RANCH "A"		WELL #: 1030		RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762						
M	O	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
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				2
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	-0-				2
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	50	1	4	3	2				4
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9							
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	60	3	-0-				4
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	5	3	-0-				4
							69	1	44	3	-0-				2
GATES RANCH "A"		WELL #: 5208		RRCID -> 204706		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886						
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	168	3	-0-				-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	67	3	-0-				-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	219	1	18	3	-0-				-0-
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	-0-	165	1	4	3	-0-				-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	191	1	13	3	-0-				-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	142	1	61	3	-0-				-0-
GATES "O" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COTULLA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
GATES "O" TR3		WELL #: 3		RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416						
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	302	3	-0-				117
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	-0-				117
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	312	3	-0-				117
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	45				162
							50	9							
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	3	-0-				162
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	-0-				162
GATES "O" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398						
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	6	1	25	3	-0-				34
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	-0-	3	1	21	3	-0-				34
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	-0-				34
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	-0-				34
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	-0-				34
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	1	1	24	3	-0-				34

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 -	5120
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
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		660957	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5046 -	5167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5246 -	5300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
PETTY RANCH		WELL #:		7034	RRCID ->	249629	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5816	PERF.	4985 -	5043
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		WELL #:		728883	RRCID ->	057980	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	17	1	84	2	Y	-0-	-0-	22
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	-0-	22
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-	22
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	22
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	22
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	22

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883				
BRISCOE RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 058299	COMPL. DATE 02/27/1974	TOTAL DEPTH 5262	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1 84 2	17
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		17
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		17
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		17
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		17
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		17

BRISCOE RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 058856	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4812 - 5081
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1 84 2	15
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		15
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		15
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		15

BRISCOE RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 058985	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1 84 2	16
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		16
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		16
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		16
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		16

BRISCOE RANCH		WELL #:	6	RRCID -> 060134	COMPL. DATE 11/07/1974	TOTAL DEPTH 5227	PERF. N/A
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1 84 2	16
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		16
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		16

BRISCOE RANCH		WELL #:	7	RRCID -> 060431	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1 84 2	16
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		16
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		16
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		16
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		16

BRISCOE RANCH		WELL #:	8	RRCID -> 060455	COMPL. DATE 12/26/1974	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1 84 2	18
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		18
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		18
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		18
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		18

BRISCOE RANCH		WELL #:	11	RRCID -> 064991	COMPL. DATE 11/09/1975	TOTAL DEPTH 5210	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		15
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		15
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		15

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	066319	COMPL. DATE	03/06/1976	TOTAL DEPTH	5214	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

BRISCOE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	067553	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-	15
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	15
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

BRISCOE RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	068477	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-	18
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	18
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	18
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	18
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

BRISCOE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	071261	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	4887	PERF. N/A	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-	15
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	15
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

BRISCOE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	077560	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	5138	PERF. 4790 - 4822	
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	2	Y	-0-	19
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	19
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	19
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	19
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19

BRISCOE RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	077561	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF. 4810 - 4828	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17

BRISCOE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	077717	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4764 - 4788	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-	16
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	16
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	16
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	077756	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	5320 PERF. 4738 - 4768			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
BRISCOE RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	078219	COMPL. DATE	06/30/1978	TOTAL DEPTH	5175 PERF. 4774 - 4908			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
BRISCOE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	083411	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4728 - 4792			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	083966	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 4846 - 4855			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
BRISCOE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	084358	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	5096 PERF. 4732 - 4799			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
BRISCOE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	085723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5212 PERF. 4752 - 4782			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-		22
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		22
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		22
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		22
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
BRISCOE RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	087358	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	5297 PERF. 4766 - 4792			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-		15
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		15
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		15
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-			16
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			16
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-			14
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			14
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			14
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			14
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-			23
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			23
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			23
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			23
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-			17
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			17
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			17
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			17
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

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
01	INC G-10	101	-0-	101	101	17 1	84 2	Y	-0-			18
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			18
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			18
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			18
05	101 N	-0-	-0-	-101	-0-			Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-			17
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			17
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			17
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			17
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

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
01	INC G-10	101	-0-	101	101	17	1	84	2	Y	-0-	23
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-	23
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-	23
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-	23
*05	101 N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-	23
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23

SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
 STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431
 GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

 CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

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
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

 GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-			27
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	383	3	Y	-0-			27
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	Y	-0-			27
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3	Y	-0-			27
05	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3	Y	-0-			27
06	420 N	197	-0-	-223	-0-	197	3	Y	-0-			27

 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-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	1	-0-

 CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
 GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

 CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
 PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	399	2	Y	4	5	1	6
						4	9							
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	40	1	346	2	Y	9	12	1	3
						10	9							
03	558 N	414	-0-	-144	-0-	26	1	380	2	Y	7	7	1	3
						8	9							
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	20	1	308	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
05	434 N	304	-0-	-130	-0-	19	1	281	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
*06	390 N	244	-0-	-146	-0-	17	1	225	2	Y	2	3	1	2
						2	9							

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SM ENERGY COMPANY 788997 BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47	53
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957													
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680													
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	3	4
							3	9					
02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	7	3
							8	9					
03		314 R	314	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	5	2
							6	9					
04		300 #	278	-0-	-22	-0-	17	1	255	2	Y	5	2
							6	9					
05		315 R	315	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	4	3
							4	9					
*06		DLQ G-10	235	-0-	235	235	16	1	217	2	Y	2	2
							2	9					

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658													
01		1023 #	764	-0-	-259	-0-	76	1	680	2	Y	7	10
							8	9					
02		871 R	871	-0-	-0-	-0-	87	1	762	2	Y	20	7
							22	9					
03		918 R	918	-0-	-0-	-0-	57	1	843	2	Y	16	6
							18	9					
04		840 #	791	-0-	-49	-0-	48	1	728	2	Y	14	5
							15	9					
05		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	Y	16	13
							18	9					
*06		DLQ G-10	816	-0-	816	816	57	1	756	2	Y	3	6
							3	9					

 CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ENERGYQUEST II, LLC 252020
 BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3			Y	-0-			-0-
04	1140 N	26	-0-	-1114	-0-	11	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	80	-0-	-571	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
*06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-			-0-

 GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
04	390 N	227	-0-	-163	-0-	96	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			-0-

 GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	21	1	29	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

 GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID ->	083204	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5162 - 5320
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
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	172 3	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	72 1	99 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		3074	RRCID ->	124874	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5446 - 5596
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14												

BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1706	RRCID ->	164852	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5666 - 5690
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1705	RRCID ->	167901	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5670 - 5690
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - P&A 03/20/14												

GATES RANCH "A"		WELL #:		3031	RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5353 - 5419
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 1	1 3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	16 1	1 3	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	12 1	7 3	N	-0-			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957										
PETTY, O. S.		WELL #:		207	RRCID ->	078527	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5400 - 5446
01	DLQ G-10	715	-0-	715	715	71 1	636 2	Y	7	8 1		10
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1441	8 9	635 2	Y	16	20 1		6
03	2112 N	671	-0-	-1441	-0-	18 9	616 2	Y	12	13 1		5
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42 1	700 2	Y	13	13 1		5
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	13 9	795 2	Y	11	7 1		9
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46 1	634 2	Y	4	8 1		5

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540												
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	* EOM BALANCE

01	DLQ G-10	735	-0-	735	735	73	1	654	2	Y	7	10
02	DLQ G-10	735	-0-	735	1470	74	8	643	2	Y	16	6
03	2255 N	785	-0-	-1470	-0-	18	9	722	2	Y	13	5
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	Y	14	5
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	14	9	765	2	Y	11	9
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	605	2	Y	2	4

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330												
01	DLQ G-10	471	-0-	471	471	47	4	420	2	Y	4	7
02	DLQ G-10	449	-0-	449	920	45	11	393	2	Y	10	4
03	1367 N	447	-0-	-920	-0-	28	8	411	2	Y	7	3
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	9	431	2	Y	8	3
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	7	6
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8	9	459	2	Y	2	3

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567												
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	65	8	579	2	Y	7	9
02	DLQ G-10	755	-0-	755	1407	76	19	660	2	Y	17	6
03	2195 N	788	-0-	-1407	-0-	49	15	724	2	Y	14	6
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	47	14	711	2	Y	13	5
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47	11	692	2	Y	10	8
*06	690 N	543	-0-	-147	-0-	38	3	502	2	Y	3	4

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694												
01	DLQ G-10	665	-0-	665	665	66	8	591	2	Y	7	9
02	DLQ G-10	701	-0-	701	1366	70	18	613	2	Y	16	9
03	1982 N	616	-0-	-1366	-0-	39	8	569	2	Y	7	4
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	42	14	646	2	Y	13	5
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	43	9	630	2	Y	8	7
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	3	559	2	Y	3	4

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466														
M O	ALLOW 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
01	DLQ G-10	748	-0-	748	748	75	1	665	2	Y	7	7	1	10
02	DLQ G-10	922	-0-	922	1670	8	9	807	2	Y	21	23	1	8
03	2300 N	879	-0-	-1421	249	23	9	807	2	Y	15	17	1	6
04	1133 N	884	-0-	-249	-0-	17	9	813	2	Y	16	16	1	6
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	12	8	1	10
*06	720 N	661	-0-	-59	-0-	18	9	613	2	Y	2	8	1	4
						46	1							
						2	9							
PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666														
01	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	110	1	977	2	Y	10	12	1	15
02	DLQ G-10	1146	-0-	1146	2244	11	9	1001	2	Y	27	32	1	10
03	2300 N	1268	-0-	-1032	1212	115	1	1166	2	Y	21	22	1	9
04	2428 N	1216	-0-	-1212	-0-	30	9	1119	2	Y	22	23	1	8
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	17	11	1	14
*06	1080 N	843	-0-	-237	-0-	23	9	780	2	Y	4	12	1	6
						82	1							
						19	9							
						59	1							
						4	9							
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536														
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	21	1	188	2	Y	3	2	1	3
02	DLQ G-10	159	-0-	159	371	3	9	140	2	Y	3	5	1	1
03	540 N	169	-0-	-371	-0-	16	1	155	2	Y	3	3	1	1
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	3	3	1	1
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	2	Y	2	1	1	2
*06	150 N	117	-0-	-33	-0-	3	9	109	2	Y	-0-	1	1	1
						10	1							
						2	9							
						8	1							
GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622														
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	
01	DLQ G-10	551	-0-	551	551	55	1	490	2	Y	5	5	1	7
02	DLQ G-10	556	-0-	556	1107	56	1	486	2	Y	13	15	1	5
03	1588 N	481	-0-	-1107	-0-	30	1	442	2	Y	8	10	1	3
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	8	8	1	3
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	4	3	1	4
*06	300 N	243	-0-	-57	-0-	17	1	225	2	Y	1	3	1	2

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254														
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	33	1	295	2	Y	-0-			18
02	DLQ G-10	303	-0-	303	631	31	1	272	2	Y	-0-			18
03	933 N	302	-0-	-631	-0-	19	1	283	2	Y	-0-			18
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-			18
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-			18
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-			18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509														
01	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	254	1	2258	2	Y	23	26	1	34
02	DLQ G-10	2842	-0-	2842	5379	285	1	2484	2	Y	66	76	1	24
03	7103 X	1724	-0-	-5379	-0-	108	1	1584	2	Y	29	41	1	12
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	153	1	2337	2	Y	46	41	1	17
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	181	1	2662	2	Y	39	24	1	32
*06	1230 X	1165	-0-	-65	-0-	82	1	1080	2	Y	3	26	1	9

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512														
01	DLQ G-10	769	-0-	769	769	77	1	684	2	Y	7	8	1	10
02	DLQ G-10	640	-0-	640	1409	64	1	559	2	Y	15	20	1	5
03	2248 N	839	-0-	-1409	-0-	52	1	770	2	Y	15	14	1	6
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	16	16	1	6
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	781	2	Y	11	8	1	9
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	3	7	1	5

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610														
M O	ALLOW 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
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	69	1	616	2	Y	6	6	1	9
02	DLQ G-10	635	-0-	635	1327	64	1	556	2	Y	14	18	1	5
03	2026 N	699	-0-	-1327	-0-	44	1	642	2	Y	12	12	1	5
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	696	2	Y	14	14	1	5
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	Y	10	7	1	8
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	Y	2	6	1	4

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666														
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	39	1	351	2	Y	3	4	1	5
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	50	1	438	2	Y	12	13	1	4
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	27	1	394	2	Y	8	9	1	3
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	23	1	352	2	Y	7	7	1	3
05	558 N	339	-0-	-219	-0-	21	1	314	2	Y	4	3	1	4
*06	420 N	262	-0-	-158	-0-	18	1	243	2	Y	1	3	1	2

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764														
01	DLQ G-10	590	-0-	590	590	59	1	524	2	Y	6	6	1	8
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1233	65	1	563	2	Y	14	17	1	5
03	1934 N	701	-0-	-1233	-0-	44	1	644	2	Y	12	12	1	5
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	Y	11	12	1	4
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	9	6	1	7
*06	540 N	463	-0-	-77	-0-	32	1	429	2	Y	2	6	1	3

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406														
M O	ALLOW 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
01	DLQ G-10	913	-0-	913	913	91	1	813	2	Y	8	10	1	12
02	DLQ G-10	965	-0-	965	1878	97	1	844	2	Y	22	26	1	8
03	2300 N	1123	-0-	-1177	701	24	1	1032	2	Y	19	19	1	8
04	1755 N	1054	-0-	-701	-0-	21	1	969	2	Y	19	20	1	7
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	880	2	Y	12	9	1	10
*06	840 N	703	-0-	-137	-0-	21	1	651	2	Y	3	8	1	5
						49	1							
						3	9							
PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431														
01	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	126	1	1124	2	Y	11	10	1	16
02	DLQ G-10	1438	-0-	1438	2700	144	1	1258	2	Y	33	37	1	12
03	2300 N	1432	-0-	-868	1832	36	1	1317	2	Y	24	26	1	10
04	3000 N	1278	-0-	-1722	110	89	1	1176	2	Y	23	25	1	8
05	1503 N	1393	-0-	-110	-0-	26	1	1285	2	Y	19	12	1	15
*06	1260 N	1014	-0-	-246	-0-	77	1	939	2	Y	4	12	1	7
						87	1							
						21	1							
						71	1							
						4	9							
GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581														
01	DLQ G-10	584	-0-	584	584	58	1	519	2	Y	6	7	1	8
02	DLQ G-10	20	-0-	20	604	7	1	18	2	Y	-0-	8	1	-0-
03	1146 N	542	-0-	-604	-0-	34	1	497	2	Y	10	6	1	4
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	Y	15	13	1	6
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	11	8	1	9
*06	390 N	332	-0-	-58	-0-	17	1	308	2	Y	1	7	1	3
						52	1							
						12	1							
						23	1							
						1	9							

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676													
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		

01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	104	1	925	2	Y	9	8 1	13
02	DLQ G-10	1107	-0-	1107	2146	111	1	968	2	Y	25	29 1	9
03	2300 N	979	-0-	-1321	825	61	1	899	2	Y	17	19 1	7
04	1711 N	886	-0-	-825	-0-	53	1	815	2	Y	16	17 1	6
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	12	8 1	10
*06	810 N	691	-0-	-119	-0-	48	1	640	2	Y	3	8 1	5

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460													
01	DLQ G-10	573	-0-	573	573	57	1	510	2	Y	5	5 1	7
02	DLQ G-10	676	-0-	676	1249	68	1	590	2	Y	16	17 1	6
03	1909 N	660	-0-	-1249	-0-	41	1	607	2	Y	11	12 1	5
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	8	10 1	3
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	23	1	336	2	Y	5	4 1	4
*06	480 N	300	-0-	-180	-0-	21	1	278	2	Y	1	3 1	2

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666													
01	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	117	1	1039	2	Y	11	11 1	15
02	DLQ G-10	1257	-0-	1257	2425	126	1	1099	2	Y	29	33 1	11
03	2300 N	1274	-0-	-1026	1399	80	1	1171	2	Y	21	23 1	9
04	2689 N	1290	-0-	-1399	-0-	78	1	1186	2	Y	24	24 1	9
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	79	1	1162	2	Y	17	12 1	14
*06	1230 N	889	-0-	-341	-0-	62	1	824	2	Y	3	11 1	6

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428													
01	DLQ G-10	479	-0-	479	479	48	1	427	2	Y	4	6 1	7
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1038	56	1	489	2	Y	13	15 1	5
03	1530 N	492	-0-	-1038	-0-	31	1	452	2	Y	8	10 1	3
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	9	9 1	3
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	23	1	342	2	Y	5	4 1	4
*06	480 N	306	-0-	-174	-0-	21	1	284	2	Y	1	3 1	2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957											
PETTY RANCH		WELL #: 504		RRCID -> 208501		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5564 - 5628	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	106 1	940 2	Y	10	9 1	14
02	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2126	11 9	936 2	Y	24	29 1	9
03	2300 N	859	-0-	-1441	685	107 1	788 2	Y	15	18 1	6
04	1697 N	1012	-0-	-685	-0-	26 9	930 2	Y	19	18 1	7
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	54 1	1121 2	Y	16	10 1	13
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	17 9	803 2	Y	4	11 1	6
						61 1					
						4 9					

GATES RANCH "B"		WELL #: 9035		RRCID -> 213097		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5594 - 5657	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-

SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 077379		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5224 - 5270	
BRISCOE -A-		WELL #: 430									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

BRISCOE -A-		WELL #: 630		RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201	
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE -A-		WELL #: 830		RRCID -> 080115		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5105 - 5274	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80

OIL AND GAS DIVISION

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2	N	-0-			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			292
02	504 N	424	-0-	-80	-0-	424	3	N	-0-			292
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			292
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	3	N	-0-			292
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			292
06	720 N	413	-0-	-307	-0-	413	3	N	-0-			292

CHARLOTTE, E. (OLMOS)			17249 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ATASCOSA					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC			238710												
ORTA, AUGUSTIN			WELL #:	17	RRCID ->	214310	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5250 - 5290			
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

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #:	6	RRCID ->	214312	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5222 - 5314			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICON LAKE			17668 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: MEDINA					
COLE, L. R. & SONS			167090												
COLE, L. R. & SONS			WELL #:	1	RRCID ->	087519	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	1442	PERF.	1377 - 1398			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, W. (RODESSA 5500)			17875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617												
BARCLAY			WELL #:	1132	RRCID ->	105229	COMPL. DATE	07/23/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5481 - 5496			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

LA PALOMA			WELL #:	184	RRCID ->	144917	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5266 - 5276			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

CHITTIM (GEORGETOWN)			17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226												
CHITTIM, ANNIE E. (115)			WELL #:	7MJ	RRCID ->	053971	COMPL. DATE	11/08/1972	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	N/A			
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
04		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.// 17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.// 222226											
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID ->	056203	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A			
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
LA PALOMA		WELL #: 8201A		112956		12/22/1983		3685		2730 -		2812	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PALOMA		WELL #: 384		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				151561		07/27/1994		3000		2601 -		2802	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PALOMA		WELL #: 284		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				151622		04/25/1994		5750		2727 -		2745	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALKEK		WELL #: 4232		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				181670		02/17/2001		3388		2272 -		2478	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE SANER		WELL #: 3047		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
				193138		12/18/2002		5425		2646 -		2660	
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	32 1	169 2	N	67	166 1		134
							74 9						
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	219 2	N	63	169 1		28
							69 9						
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37 1	249 2	N	93			121
							102 9						
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	44 1	267 2	N	68			189
							75 9						
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	41 1	217 2	N	62	168 1		83
							68 9						
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37 1	256 2	N	66			149
							73 9						

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.//		17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
PALOMA				WELL #: 831H	RRCID -> 241894	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2652	- 4259		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALOMA				WELL #: 389H	RRCID -> 256524	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 2807	PERF. 2872	- 5680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALOMA 71				WELL #: 1H	RRCID -> 256967	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 2669	PERF. 2689	- 5165		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALOMA				WELL #: 6701H	RRCID -> 263375	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2505	- 4316		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

WAGNER OIL COMPANY				891175							
CHITTIM				WELL #: 1187	RRCID -> 177494	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 3335	- 3345		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHITTIM (4900)				17876 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JT	RRCID -> 056202	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A			
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
*05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039		PERF. 5150 - 5160		
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	

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			55	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			55	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			55	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			55	
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			55	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5106 - 5114		
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-			-0-	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-	
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-	
04	690 N	547	-0-	-143	-0-	547 2	N	-0-			-0-	
*05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5151		
CHITTIM		WELL #: 2130										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46 7		48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48	
*06	14B2 EXT	1171	-0-	1171	1171	33 1	N	-0-			48	
						39 9		35	48 1		35	

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288		PERF. 4636 - 8632		
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	12 1	N	-0-			-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-			-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			-0-	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-			-0-	
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-			-0-	
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-			-0-	

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196		PERF. 4552 - 8377		
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-			-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-			-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-			-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-			-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-			-0-	
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-			-0-	

CHITTIM (5100, NORTH)		17876 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
PALOMA		WELL #: 7101		RRCID -> 106499		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 5115 - 5124		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5550)		17876 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1311		RRCID -> 094677		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226														
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A								
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A								
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					117
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					117
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					117
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					117
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467								
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.// 222226							
CHITTIM, ANNIE		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393	
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		-0-
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E		WELL #: 1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514	
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1942	2	50 9	10
02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1 9	11
03	2015 X	1848	-0-	-167	-0-	1841	2	7 9	17
04	1980 X	1280	-0-	-700	-0-	1278	2	2 9	19
05	2046 X	1889	-0-	-157	-0-	1834	2	55 9	5
06	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				5

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 066184		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630	
LA PALOMA		WELL #: 172							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LA PALOMA		WELL #: 2132		RRCID -> 112421		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1

PALOMA "B"		WELL #: 1112		RRCID -> 139263		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-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-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD.		772479								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5200	- 5210		
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	AMT CODE	BALANCE
01	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	5 S	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
03	4 S	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
04	2 S	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05	5 S	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-	-0-
*06	11 S	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125	COMPL. DATE 01/23/1963	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 5432	- 5448		
01	62 S	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-	-0-
02	51 S	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	-0-
03	68 S	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-
04	60 S	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
05	75 S	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
*06	79 S	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH 5792	PERF. 5538	- 5546		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: W 1		RRCID -> 036334	COMPL. DATE 01/10/1965	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 5530	- 5538		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175								
CHITTIM		WELL #: 3		RRCID -> 000128	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5600	- 6638		
01	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 2		N	-0-	-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-	-0-
03	1178 N	950	-0-	-228	-0-	950 2		N	-0-	-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-
05	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144 2		N	-0-	-0-
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5572	- 6638		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	398	-0-	398	398	398 2		N	-0-	-0-
*06	710 X	312	-0-	-398	-0-	312 2		N	-0-	-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1422		RRCID -> 107054		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607		
01	2077 N	1784	-0-	-293	-0-	1784	2	N	-0-	62
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	62
03	1860 N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2	N	-0-	62
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	62 7	-0-
05	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2	N	-0-	-0-
*06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-	-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226								
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM (7100 PEARSALL)		17876 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
PALOMA		WELL #: 1068		RRCID -> 265141		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6180 - 7726		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
PALOMA		WELL #: 1139H		RRCID -> 195706		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					161
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					161
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

WAGNER OIL COMPANY 891175
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

01	713 X	347	-0-	-366	-0-	40	1	307	2	N	-0-					-0-
02	644 X	300	-0-	-344	-0-	35	1	265	2	N	-0-					-0-
03	713 X	373	-0-	-340	-0-	43	1	330	2	N	-0-					-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	-0-					-0-
05	372 X	348	-0-	-24	-0-	42	1	306	2	N	-0-					-0-
*06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	42	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	36	1	271	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	110	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	104	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	880	-0-	-200	-0-	102	1	778	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	36	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	274	-0-	-98	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	-0-				-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	51	1	381	2	Y	-0-				-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	411	2	Y	-0-				-0-
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	47	1	356	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	52	1	378	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	50	1	376	2	Y	-0-				-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390						
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	Y	-0-	15	1		-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	2	Y	-0-				-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	71	1	543	2	Y	-0-				-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	63	1	476	2	Y	-0-				-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	66	1	484	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	61	1	462	2	Y	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752						
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	280	1	2147	2	N	-0-	191	1		-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	206	1	1540	2	N	-0-				-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	260	1	2001	2	N	-0-				-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	310	1	2348	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	3524	-0-	424	-0-	424	1	3102	2	N	-0-				-0-
*06	2342 N	1918	-0-	-424	-0-	224	1	1694	2	N	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860						
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	193	1		-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613						
01	1426 X	1162	-0-	-264	-0-	134	1	1028	2	N	-0-	136	1		-0-
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	143	1	1073	2	N	-0-				-0-
03	1240 X	1191	-0-	-49	-0-	137	1	1054	2	N	-0-				-0-
04	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	168	1	1267	2	N	-0-				-0-
05	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1515	2	N	-0-				-0-
*06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	152	1	1146	2	N	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713						
01	2790 X	2459	-0-	-331	-0-	284	1	2175	2	N	-0-				-0-
02	2520 X	2266	-0-	-254	-0-	267	1	1999	2	N	-0-				-0-
03	2790 X	2491	-0-	-299	-0-	287	1	2204	2	N	-0-				-0-
04	2640 X	2288	-0-	-352	-0-	267	1	2021	2	N	-0-				-0-
05	2573 X	2273	-0-	-300	-0-	274	1	1999	2	N	-0-				-0-
06	2430 X	2268	-0-	-162	-0-	265	1	2003	2	N	-0-				-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144						
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	94	1	720	2	N	-0-				-0-
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	89	1	666	2	N	-0-				-0-
03	806 X	792	-0-	-14	-0-	91	1	701	2	N	-0-				-0-
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	116	1	874	2	N	-0-				-0-
05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	119	1	866	2	N	-0-				-0-
*06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-				-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1922 X	1847	-0-	-75	-0-	213	1	1634	2	N	-0-	167	1		-0-
02	1736 X	1666	-0-	-70	-0-	196	1	1470	2	N	-0-				-0-
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	205	1	1576	2	N	-0-				-0-
04	1830 X	1714	-0-	-116	-0-	200	1	1514	2	N	-0-				-0-
05	1860 X	1690	-0-	-170	-0-	204	1	1486	2	N	-0-				-0-
06	1800 X	1668	-0-	-132	-0-	195	1	1473	2	N	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977						
01	2170 X	2163	-0-	-7	-0-	202	1	1961	2	N	-0-	114	1		-0-
02	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	185	1	1920	2	N	-0-				-0-
03	2418 X	2332	-0-	-86	-0-	207	1	2125	2	N	-0-				-0-
04	2340 X	2105	-0-	-235	-0-	197	1	1908	2	N	-0-				-0-
05	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	195	1	1753	2	N	-0-				-0-
06	2250 X	1904	-0-	-346	-0-	178	1	1726	2	N	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176						
01	2263 X	2167	-0-	-96	-0-	203	1	1964	2	N	-0-	150	1		-0-
02	2044 X	2006	-0-	-38	-0-	176	1	1830	2	N	-0-				-0-
03	2356 X	2219	-0-	-137	-0-	197	1	2022	2	N	-0-				-0-
04	2280 X	2040	-0-	-240	-0-	191	1	1849	2	N	-0-				-0-
05	2232 X	2052	-0-	-180	-0-	205	1	1847	2	N	-0-				-0-
*06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	210	1	2026	2	N	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733						
01	1550 X	776	-0-	-774	-0-	90	1	686	2	N	-0-				-0-
02	1400 X	691	-0-	-709	-0-	81	1	610	2	N	-0-				-0-
03	1550 X	791	-0-	-759	-0-	91	1	700	2	N	-0-				-0-
04	990 X	769	-0-	-221	-0-	90	1	679	2	N	-0-				-0-
05	806 X	791	-0-	-15	-0-	95	1	696	2	N	-0-				-0-
*06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	113	1	853	2	N	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479						
01	2015 X	1769	-0-	-246	-0-	204	1	1565	2	N	-0-	159	1		-0-
02	1820 X	1628	-0-	-192	-0-	192	1	1436	2	N	-0-				-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	200	1	1542	2	N	-0-				-0-
04	1770 X	1628	-0-	-142	-0-	190	1	1438	2	N	-0-				-0-
05	1798 X	1751	-0-	-47	-0-	211	1	1540	2	N	-0-				-0-
*06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	219	1	1653	2	N	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462						
01	2077 X	1799	-0-	-278	-0-	208	1	1591	2	N	-0-	135	1		-0-
02	1876 X	1622	-0-	-254	-0-	191	1	1431	2	N	-0-				-0-
03	2821 X	1739	-0-	-1082	-0-	200	1	1539	2	N	-0-				-0-
04	2730 X	1575	-0-	-1155	-0-	184	1	1391	2	N	-0-				-0-
05	2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	193	1	1409	2	N	-0-				-0-
06	1740 X	1667	-0-	-73	-0-	195	1	1472	2	N	-0-				-0-

CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626						
01	1550 X	1354	-0-	-196	-0-	156	1	1198	2	N	-0-				-0-
02	1400 X	1141	-0-	-259	-0-	134	1	1007	2	N	-0-				-0-
03	1550 X	1290	-0-	-260	-0-	148	1	1142	2	N	-0-				-0-
04	1410 X	1166	-0-	-244	-0-	136	1	1030	2	N	-0-				-0-
05	1364 X	1060	-0-	-304	-0-	128	1	932	2	N	-0-				-0-
06	1320 X	1223	-0-	-97	-0-	143	1	1080	2	N	-0-				-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	260	1	1990	2	N	-0-	141 1
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	247	1	1853	2	N	-0-	-0-
03	2387 X	2367	-0-	-20	-0-	272	1	2095	2	N	-0-	-0-
04	2340 X	2088	-0-	-252	-0-	244	1	1844	2	N	-0-	-0-
05	2387 X	2045	-0-	-342	-0-	246	1	1799	2	N	-0-	-0-
*06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	276	1	2087	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461			
01	1736 X	1306	-0-	-430	-0-	151	1	1155	2	N	-0-	110 1
02	1568 X	1324	-0-	-244	-0-	156	1	1168	2	N	-0-	-0-
03	1736 X	1373	-0-	-363	-0-	158	1	1215	2	N	-0-	-0-
04	1710 X	1295	-0-	-415	-0-	151	1	1144	2	N	-0-	-0-
05	1550 X	1152	-0-	-398	-0-	139	1	1013	2	N	-0-	-0-
06	1410 X	1175	-0-	-235	-0-	137	1	1038	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955			
01	1023 X	779	-0-	-244	-0-	90	1	689	2	N	-0-	49 1
02	840 X	738	-0-	-102	-0-	87	1	651	2	N	-0-	-0-
03	1209 X	889	-0-	-320	-0-	102	1	787	2	N	-0-	-0-
04	1170 X	839	-0-	-331	-0-	98	1	741	2	N	-0-	-0-
05	1085 X	792	-0-	-293	-0-	95	1	697	2	N	-0-	-0-
06	870 X	803	-0-	-67	-0-	94	1	709	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807			
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	234	1	1794	2	N	-0-	141 1
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	211	1	1583	2	N	-0-	-0-
03	2170 X	1950	-0-	-220	-0-	224	1	1726	2	N	-0-	-0-
04	2130 X	1804	-0-	-326	-0-	211	1	1593	2	N	-0-	-0-
05	2015 X	1801	-0-	-214	-0-	217	1	1584	2	N	-0-	-0-
06	1950 X	1877	-0-	-73	-0-	219	1	1658	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997			
01	1333 X	1083	-0-	-250	-0-	125	1	958	2	N	-0-	72 1
02	1204 X	983	-0-	-221	-0-	116	1	867	2	N	-0-	-0-
03	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	122	1	939	2	N	-0-	-0-
04	1170 X	1025	-0-	-145	-0-	120	1	905	2	N	-0-	-0-
05	1147 X	1030	-0-	-117	-0-	124	1	906	2	N	-0-	-0-
*06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	124	1	938	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619			
01	1457 X	1209	-0-	-248	-0-	140	1	1069	2	N	-0-	190 1
02	1316 X	1028	-0-	-288	-0-	121	1	907	2	N	-0-	-0-
03	1457 X	1115	-0-	-342	-0-	128	1	987	2	N	-0-	-0-
04	1170 X	987	-0-	-183	-0-	115	1	872	2	N	-0-	-0-
05	1209 X	896	-0-	-313	-0-	108	1	788	2	N	-0-	-0-
06	1170 X	974	-0-	-196	-0-	114	1	860	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984			
01	2542 X	2428	-0-	-114	-0-	280	1	2148	2	N	-0-	101 1
02	2296 X	2172	-0-	-124	-0-	256	1	1916	2	N	-0-	-0-
03	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	268	1	2059	2	N	-0-	-0-
04	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	254	1	1924	2	N	-0-	-0-
05	2418 X	2180	-0-	-238	-0-	263	1	1917	2	N	-0-	-0-
06	2340 X	2212	-0-	-128	-0-	258	1	1954	2	N	-0-	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622					
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)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	558 X	518	-0-	-40	-0-		60 1	458 2	N		-0-			-0-
02	504 X	469	-0-	-35	-0-		55 1	414 2	N		-0-			-0-
03	558 X	504	-0-	-54	-0-		58 1	446 2	N		-0-			-0-
04	510 X	481	-0-	-29	-0-		56 1	425 2	N		-0-			-0-
05	527 X	503	-0-	-24	-0-		61 1	442 2	N		-0-			-0-
*06	556 X	556	-0-	-0-	-0-		65 1	491 2	N		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261					
01	620 X	516	-0-	-104	-0-		60 1	456 2	N		-0-			-0-
02	560 X	463	-0-	-97	-0-		55 1	408 2	N		-0-			-0-
03	589 X	527	-0-	-62	-0-		61 1	466 2	N		-0-			-0-
04	570 X	500	-0-	-70	-0-		58 1	442 2	N		-0-			-0-
05	527 X	500	-0-	-27	-0-		60 1	440 2	N		-0-			-0-
*06	523 X	523	-0-	-0-	-0-		61 1	462 2	N		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010					
01	2325 X	2227	-0-	-98	-0-		257 1	1970 2	N		-0-	40 1		-0-
02	1960 X	1810	-0-	-150	-0-		213 1	1597 2	N		-0-			-0-
03	2294 X	2022	-0-	-272	-0-		233 1	1789 2	N		-0-			-0-
04	2250 X	1995	-0-	-255	-0-		233 1	1762 2	N		-0-			-0-
05	2232 X	1848	-0-	-384	-0-		223 1	1625 2	N		-0-			-0-
06	2160 X	1986	-0-	-174	-0-		232 1	1754 2	N		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121					
01	1395 X	1027	-0-	-368	-0-		119 1	908 2	N		-0-	72 1		-0-
02	1260 X	961	-0-	-299	-0-		113 1	848 2	N		-0-			-0-
03	1271 X	1040	-0-	-231	-0-		120 1	920 2	N		-0-			-0-
04	1140 X	967	-0-	-173	-0-		113 1	854 2	N		-0-			-0-
05	1054 X	830	-0-	-224	-0-		100 1	730 2	N		-0-			-0-
*06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		129 1	979 2	N		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943					
01	2573 X	2486	-0-	-87	-0-		287 1	2199 2	N		-0-	82 1		-0-
02	2324 X	2210	-0-	-114	-0-		260 1	1950 2	N		-0-			-0-
03	2511 X	2358	-0-	-153	-0-		271 1	2087 2	N		-0-			-0-
04	2430 X	2216	-0-	-214	-0-		259 1	1957 2	N		-0-			-0-
05	2480 X	2183	-0-	-297	-0-		263 1	1920 2	N		-0-			-0-
06	2400 X	2280	-0-	-120	-0-		266 1	2014 2	N		-0-			-0-

CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851					
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-		60 1	581 2	N		-0-	179 1		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-		59 1	616 2	N		-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-		61 1	621 2	N		-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-		62 1	599 2	N		-0-			-0-
05	744 N	650	-0-	-94	-0-		65 1	585 2	N		-0-			-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-		62 1	601 2	N		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100					
01	2604 X	2297	-0-	-307	-0-		265 1	2032 2	N		-0-	40 1		-0-
02	2352 X	1960	-0-	-392	-0-		231 1	1729 2	N		-0-			-0-
03	2573 X	2042	-0-	-531	-0-		235 1	1807 2	N		-0-			-0-
04	2490 X	1792	-0-	-698	-0-		209 1	1583 2	N		-0-			-0-
05	2325 X	1591	-0-	-734	-0-		192 1	1399 2	N		-0-			-0-
06	2220 X	1819	-0-	-401	-0-		212 1	1607 2	N		-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705			
01	3162 X	3034	-0-	-128	-0-	351	1	2683	2	N	-0-
02	2856 X	2629	-0-	-227	-0-	309	1	2320	2	N	-0-
03	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	342	1	2629	2	N	-0-
04	3060 X	2783	-0-	-277	-0-	325	1	2458	2	N	-0-
05	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	332	1	2424	2	N	-0-
06	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	321	1	2429	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858			
01	2852 X	2718	-0-	-134	-0-	314	1	2404	2	N	-0-
02	2576 X	2340	-0-	-236	-0-	276	1	2064	2	N	-0-
03	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	307	1	2361	2	N	-0-
04	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	284	1	2145	2	N	-0-
05	2728 X	2439	-0-	-289	-0-	294	1	2145	2	N	-0-
06	2640 X	2535	-0-	-105	-0-	296	1	2239	2	N	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHOKE CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CATHEXIS OIL & GAS, LLC		139907									
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708			
01	8680	-0-	-0-	-8680	28287			N	-0-		-0-
02	7840	-0-	-0-	-7840	20447			N	-0-		-0-
03	8680	-0-	-0-	-8680	11767			N	-0-		-0-
04	8400	-0-	-0-	-8400	3367			N	-0-		-0-
05	3367 R	-0-	-0-	-3367	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402									
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320			
01	403 X	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-	-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
*06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. FLIELLER, JEROME JR.		18224 500 612858		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
WELL #:		2		RRCID -> 102468		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5874 - 5904	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
REED, D. P.		WELL #:		1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799	
01	620 #	312	-0-	-308	-0-	312 2	N	-0-			89
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			89
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			89
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			89
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			89
*06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	454 2	14 9 N	13			102
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #:		1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915	
01	558 #	464	-0-	-94	-0-	453 2	11 9 N	10			50
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	381 2	7 9 N	6			56
03	445 R	445	-0-	-0-	-0-	438 2	7 9 N	6			62
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	385 2	9 9 N	8			70
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	512 2	10 9 N	9			79
*06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	660 2	8 9 N	7			86
COOKE (EDWARDS LIME) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. COTULLA SWD		20336 375 054313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
WELL #:		1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 5242 - 5394	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILSON			
WELL #:		1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10286 - 10326	
01	3100 X	2488	-0-	-612	-0-	444 1	2044 2 N	-0-			-0-
02	2800 X	2267	-0-	-533	-0-	456 1	1811 2 N	-0-			-0-
03	3100 X	1819	-0-	-1281	-0-	296 1	1523 2 N	-0-			-0-
04	3000 X	1609	-0-	-1391	-0-	142 1	1467 2 N	-0-			-0-
05	2976 X	1232	-0-	-1744	-0-	78 1	1154 2 N	-0-			-0-
06	2430 X	2098	-0-	-332	-0-	209 1	1889 2 N	-0-			-0-
PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #:		1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273	
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	716 1	3296 2 N	-0-			-0-
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	600 1	2385 2 N	-0-			-0-
03	2790 X	1814	-0-	-976	-0-	296 1	1518 2 N	-0-			-0-
04	2700 X	1844	-0-	-856	-0-	163 1	1681 2 N	-0-			-0-
05	2790 X	2283	-0-	-507	-0-	144 1	2139 2 N	-0-			-0-
*06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	406 1	3662 2 N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281		
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
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	33 1	150 2	N	-0-	-0-
02	924 N	445	-0-	-479	-0-	89 1	356 2	N	-0-	-0-
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	34 1	173 2	N	-0-	-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	14 1	146 2	N	-0-	-0-
05	496 N	71	-0-	-425	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	13 1	113 2	N	-0-	-0-

PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279		
01	2387 N	1784	-0-	-603	-0-	318 1	1466 2	N	-0-	-0-
02	2352 N	1502	-0-	-850	-0-	302 1	1200 2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	305 1	1566 2	N	-0-	-0-
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	169 1	1740 2	N	-0-	-0-
05	1674 N	914	-0-	-760	-0-	58 1	856 2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	169 1	1527 2	N	-0-	-0-

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396		
01	1860 N	1161	-0-	-699	-0-	207 1	954 2	N	-0-	22
02	1764 N	931	-0-	-833	-0-	187 1	744 2	N	-0-	22
03	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	189 1	971 2	N	-0-	22
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	97 1	1004 2	N	-0-	22
05	1023 N	606	-0-	-417	-0-	38 1	567 2	N	1	1 8 22
06	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	100 1	906 2	N	2	24
						2 9				

COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416		
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	68 1	312 2	N	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	88 1	348 2	N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	53 1	269 2	N	-0-	-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	27 1	273 2	N	-0-	-0-
05	496 N	66	-0-	-430	-0-	4 1	62 2	N	-0-	-0-
06	300 N	52	-0-	-248	-0-	5 1	47 2	N	-0-	-0-

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470		
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	312 1	13 2	N	-0-	-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	-0-
03	1116 N	8	-0-	-1108	-0-	8 1		N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	-0-
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 1		N	-0-	-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		29 N	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	1	98	2	N	-0-					-0-
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	1	34	2	N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	1	12	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	-0-	1841	1	30	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	-0-	1743	1	95	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1933	-0-	-1007	-0-	-0-	1869	1	64	2	N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	6	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1	2	N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	-0-	111	1	2	2	N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	-0-	98	1	6	2	N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	-0-	63	1	2	2	N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	20	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	450	N	7	-0-	-443	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	4	2	N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	331	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	376	2	N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	-0-	84	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	926	2	N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	-0-	3		3	8	-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	52	1	469	2	N	-0-			-0-

THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

01	248	N	77	-0-	-171	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	409	1	1885	2	N	-0-			-0-
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1391	2	N	-0-			-0-
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	355	1	1825	2	N	-0-			-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	2	N	-0-			-0-
05		992 N	823	-0-	-169	-0-	52	1	771	2	N	-0-			-0-
*06		3000 N	4353	-0-	1353	-0-	434	1	3919	2	N	-0-			-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

01		124 N	54	-0-	-70	-0-	9	1	45	2	N	-0-			18
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	35	1	138	2	N	-0-			18
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	N	-0-			18
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-			18
05		155 N	16	-0-	-139	-0-	1	1	9	2	N	5			23
							6	9							
06		90 N	15	-0-	-75	-0-	1	2	14	9	N	13			36

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

01		436 R	436	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	14			58
							15	9							
02		233 R	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	2	N	-0-			58
03		361 R	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	N	-0-			58
04		420 #	294	-0-	-126	-0-	25	1	254	2	N	14			72
							15	9							
05		434 #	85	-0-	-349	-0-	5	1	80	2	N	-0-			72
06		420 #	103	-0-	-317	-0-	10	1	87	2	N	5			77
							6	9							

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-

COOKE, WEST (OLMOS)		20345 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
LOIN ENERGY CORPORATION		506069								
BELLWOS		WELL #: 1		RRCID -> 249639		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOKE RANCH (OLMOS)		20355 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
BAYSHORE EXPLORATION LLC		058833								
COOKE		WELL #: 1		RRCID -> 201484		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
C. N. COOKE "B" UNIT		WELL #: 28B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914			
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 2	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 2	N	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 2	N	-0-		-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-		-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18 1	163 2	N	-0-		-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)		20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKOGON DEVELOPMENT COMPANY		596636									
LORETTA		WELL #: 1		RRCID -> 182450		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295			
01	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
05	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
*06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		-0-

JENKINS		WELL #: 6301		RRCID -> 197359		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 1		RRCID -> 198228		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154			
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	597 2		N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
03	868 N	659	-0-	-209	-0-	659 2		N	-0-		-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
03		1240 N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
05		1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2	N	-0-		-0-
*06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136												
01		1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
03		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2	N	-0-		-0-
*06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377												
01		527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2	N	-0-		-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2	N	-0-		-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
*06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104												
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
*06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397												
01		3100 N	3150	-0-	50	133	3150	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2863	-0-	63	196	2863	2	N	-0-		-0-
03		3319 X	3123	-0-	-196	-0-	3123	2	N	-0-		-0-
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-		-0-
05		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-		-0-
*06		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-		-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS							
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																	
JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005										TOTAL DEPTH	2262	PERF.	2653	-	4897		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 X		1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2232 X		-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH	2258	PERF.	2249	-	2298		
01	4492 X		-0-	-0-	-4492	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2697 X		-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610 X		-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697 X		-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008										TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2363	-	2400		
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007										TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2398	-	2498		
01	1147 N	843	-0-	-304	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	788	-0-	-235	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	837 N	717	-0-	-120	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2294	-	2326		
01	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1065	-0-	-255	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005										TOTAL DEPTH	2196	PERF.	2570	-	5080		
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2864	-0-	-1073	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	2525	-0-	-1285	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2895	-0-	-422	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2693	-0-	-277	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009										TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2800	-	2823		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2014 - PLUGGED 02/13/14												

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354												
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2	N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
03	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	2	N	-0-			-0-
04	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	2	N	-0-			-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330												
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	498	-0-	-525	-0-	498	2	N	-0-			-0-
04	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	2	N	-0-			-0-
05	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2	N	-0-			-0-
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478												
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2497	-0-	-696	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2398	-0-	-692	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2340	-0-	-853	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474												
01	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2	N	-0-			-0-
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	2	N	-0-			-0-
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366												
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2	N	-0-			-0-
*06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371												
01	T. A.	1377	-0-	1377	10018	1377	2	N	-0-			-0-
02	10299 X	281	-0-	-10018	-0-	281	2	N	-0-			-0-
03	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
*06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013												TOTAL DEPTH	2581	PERF.	2364 -	2398
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	1846	-0-	1846	24310	1846	2			N	-0-			-0-	
02		24584 X	274	-0-	-24310	-0-	274	2			N	-0-			-0-	
03		2511 X	1796	-0-	-715	-0-	1796	2			N	-0-			-0-	
04		1800 N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-			-0-	
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-	
06		1740 N	1469	-0-	-271	-0-	1469	2			N	-0-			-0-	

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 04/11/2012												TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2563 -	3823
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5262					N	-0-			-0-	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5262					N	-0-			-0-	
03		SHUT IN	198	-0-	198	5460	198	2			N	-0-			-0-	
04		SHUT IN	443	-0-	443	5903	443	2			N	-0-			-0-	
05		SHUT IN	352	-0-	352	6255	352	2			N	-0-			-0-	
06		SHUT IN	338	-0-	338	6593	338	2			N	-0-			-0-	

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012												TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2589 -	2605
01		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-	
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-	
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-	
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-	
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-	
*06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-	

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012												TOTAL DEPTH	4444	PERF.	2188 -	2198
01		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-	
02		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	736	-0-	736	736	736	2			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	407	-0-	407	1143	407	2			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	290	-0-	290	1433	290	2			N	-0-			-0-	
*06		1672 X	239	-0-	-1433	-0-	239	2			N	-0-			-0-	

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013												TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2482 -	2498
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0	538	-0-	538	538	538	2			N	-0-			-0-	
09		0	1060	-0-	1060	1598	1060	2			N	-0-			-0-	
10		0	1049	-0-	1049	2647	1049	2			N	-0-			-0-	
11		0	5746	-0-	5746	8393	5746	2			N	-0-			-0-	
12		0 W	6653	-0-	6653	15046	6653	2			N	-0-			-0-	
01		0 W	6659	-0-	6659	21705	6659	2			N	-0-			-0-	
02		0 W	5400	-0-	5400	27105	5400	2			N	-0-			-0-	
03		0 W	5437	-0-	5437	32542	5437	2			N	-0-			-0-	
04		0 W	5334	-0-	5334	37876	5334	2			N	-0-			-0-	
05		0 W	4828	-0-	4828	42704	4828	2			N	-0-			-0-	
06		0 W	4835	-0-	4835	47539	4835	2			N	-0-			-0-	

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.//		20383 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636								
PATTERSON		WELL #: 3205	RRCID -> 272789	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 2296	PERF. 2010 - 2018				
M	O	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
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	232	-0-	232	232	2	N	-0-		-0-
09	0	74	-0-	74	306	74	2	N		-0-
10	0	11	-0-	11	317	11	2	N		-0-
11	0	364	-0-	364	681	364	2	N		-0-
12	0 W	283	-0-	283	964	283	2	N		-0-
01	0 W	163	-0-	163	1127	163	2	N		-0-
02	0 W	252	-0-	252	1379	252	2	N		-0-
03	0 W	815	-0-	815	2194	815	2	N		-0-
04	0 W	422	-0-	422	2616	422	2	N		-0-
05	0 W	265	-0-	265	2881	265	2	N		-0-
06	0 W	167	-0-	167	3048	167	2	N		-0-

CORN (OLMOS D-2)		20629 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
HITZFELDER		WELL #: 1	RRCID -> 194342	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2530 - 2550				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

COUSINS (QUEEN CITY 5740)		21172 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
ROOS, L. W.		WELL #: 6	RRCID -> 220990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 5744 - 5749			
01	527 #	334	-0-	-193	-0-	334	2	N		214
02	784 #	409	-0-	-375	-0-	409	2	N		214
03	868 #	420	-0-	-448	-0-	420	2	N		214
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	620	2	48 9	N	44
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44 9	N	40
06	450 # NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	179 1
										119

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060								
COUSINS		WELL #: 1	RRCID -> 172575	COMPL. DATE 03/08/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7285 - 7298				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUSINS		WELL #: 2	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7286 - 7296				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)												
CML EXPLORATION, LLC												
PRITCHETT												
21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA												
120648												
WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3674 R	3674	-0-	-0-	-0-	3656 2	18 9		N	16	143
02		4284 #	2605	-0-	-1679	-0-	2605 2			N	-0-	143
03		5462 R	5462	-0-	-0-	-0-	5460 2	2 9		N	2	145
04		3570 #	2951	-0-	-619	-0-	2941 2	10 9		N	9	154
05		3689 #	2211	-0-	-1478	-0-	2208 2	3 9		N	3	157
06		5280 #	1685	-0-	-3595	-0-	1685 2			N	-0-	157

EL INDIO OPERATING CO., INC.												
MEDINA STATION												
250179												
WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73

CROWTHER (5600)												
REA OIL & GAS, INC.												
JAMBERS, GEORGE												
22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
695743												
WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641												
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996												

DALE ALLEN (OLMOS)												
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.												
HALSELL, EWING -9-												
22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK												
013831												
WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALSELL, EWING -16-												
WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.)												
AURORA RESOURCES CORPORATION												
DUSEK												
22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
036931												
WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		//CONT.//	22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
STRIDDE, HERBERT		WELL #:	1	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 7495	- 7509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA			594675					
LARRY MILES		WELL #:	1V	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371	- 6384
01		43493	-0-	-0-	-43493			189
02		36344 #	-0-	-0-	-36344			189
03		27118 R	27118	-0-	-0-	26449 2	669 9	243
04		42413	42413	-0-	-0-	41734 2	679 9	314
05		45759	45759	-0-	-0-	45087 2	672 9	358
*06		43153	43153	-0-	-0-	42597 2	556 9	289

DARSEY (SAN MIGUEL-A)			23185 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.			306100					
JESSEE		WELL #:	1 C	RRCID -> 105329	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 1887	PERF. 1788	- 1792
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B)			23185 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.			306100					
JESSEE		WELL #:	1 T	RRCID -> 105330	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 1887	PERF. 1809	- 1813
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

DE JORJA (OLMOS)			23658 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
DAWSEY OPERATING COMPANY			208041					
WEST		WELL #:	1	RRCID -> 160658	COMPL. DATE 08/19/1996	TOTAL DEPTH 3497	PERF. 2717	- 2735
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. WEST		23658 370 681459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
WELL #:		2		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894		PERF. 2748 - 2792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-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-

DEBBY (GOV'T WELLS) SCHROEDER PRODUCTION LLC WHITMIRE, W. A.		23787 300 756299		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
WELL #:		1		RRCID -> 128827		COMPL. DATE 07/30/1985		TOTAL DEPTH 1393		PERF. 948 - 954			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A.		WELL #:		3		RRCID -> 148651		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 1020		PERF. 362 - 370	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A.		WELL #:		6		RRCID -> 149361		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1105 - 1110	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A.		WELL #:		7		RRCID -> 151683		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 1172		PERF. 1092 - 1098	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A.		WELL #:		8		RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.//		23787 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.//		756299								
HOUSE, H.D. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	214647	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	1165	PERF.	1098 - 1104
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION				848010			CNTY: MCMULLEN					
MATULA, ROBERT		WELL #:		1A	RRCID ->	147066	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	944 - 949
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD, C.W.				936625			CNTY: MCMULLEN					
WOODWARD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	116209	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	1212	PERF.	942 - 945
01	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		-0-
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	2	N	-0-		-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-		-0-
06	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-		-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)				24317 440	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
CARRIZO EXPLORATION, INC.		WELL #:		135319								
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #:		25	RRCID ->	074045	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A
01	217	S	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02	428	S	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
03	653	S	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		-0-
04	769	S	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
05	780	S	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
06	630	S	582	-0-	-48	-0-	582	2	N	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	133985	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	3816	PERF.	3565 - 3609
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	211031	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3683 - 3689
01	2883	X	1910	-0-	-973	-0-	1910	2	N	-0-		36
02	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	2507	2	N	71		107
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	12	9	118
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	8	9	125
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	9	9	133
06	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	2032	2	N	2	9	135

DEVILS RIVER (STRAWN)			24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
ECHO PRODUCTION, INC.			240125												
GLASSCOCK			WELL #:	2	RRCID ->	065688	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
03		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	273				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	273				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	2	RRCID ->	067604	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	0 - 10641			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEDSOE			WELL #:	1	RRCID ->	068566	COMPL. DATE	08/16/1976	TOTAL DEPTH	11009	PERF. N/A				
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
02		980 N	626	-0-	-354	-0-	626	2			N	-0-			-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	3	RRCID ->	068623	COMPL. DATE	09/29/1976	TOTAL DEPTH	10723	PERF. N/A				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEDSOE			WELL #:	B 1	RRCID ->	068870	COMPL. DATE	10/31/1976	TOTAL DEPTH	10820	PERF. N/A				
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
02		1596 N	1358	-0-	-238	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
03		1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	4A	RRCID ->	070687	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A				
01		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
03		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-			-0-
04		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-			-0-
05		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
06		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	5	RRCID ->	070691	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A				
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
04		1920 N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
BLEDSOE		WELL #:		B 2	RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10292 - 10864			
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882 PERF.10241 - 10596			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)				24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ASHER RESOURCES				034241									
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1	RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715 PERF.10035 - 10540			
01		13051 X	9414	-0-	-3637	-0-	9414	2	N	-0-			67
02		11788 X	1620	-0-	-10168	-0-	1620	2	N	-0-			67
03		13051 X	5769	-0-	-7282	-0-	5769	2	N	-0-			67
04		11280 X	6561	-0-	-4719	-0-	6561	2	N	-0-			67
05		9424 X	4515	-0-	-4909	-0-	4515	2	N	-0-			67
*06		14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2	N	-0-			67

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11052 PERF.10748 - 10882			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820 PERF.10381 - 10625			
01		DLQ G-10	10069	-0-	10069	10069	10061	2	8 9	N	7	3 1	4
02		DLQ G-10	6187	-0-	6187	16256	6153	2	34 9	N	31		35
03		27525 X	11269	-0-	-16256	-0-	11269	2		N	-0-		35
04		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2		N	-0-	35 1	-0-
05		10230 X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2		N	-0-		-0-
*06		11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2		N	-0-		-0-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025 PERF.10337 - 10848			
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
02		784 N	733	-0-	-51	-0-	733	2		N	-0-		-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-		-0-
04		1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
06		1380 N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2		N	-0-		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A						
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	AMT CODE	BALANCE					
01	DLQ G-10	14843	-0-	14843	14843	14800	2	43 9	N	39	43	1	81	
02	DLQ G-10	8972	-0-	8972	23815	8962	2	10	9	N	9		90	
03	32223 X	8408	-0-	-23815	-0-	8352	2	56	9	N	51		141	
04	14370 X	12696	-0-	-1674	-0-	12653	2	43	9	N	39	87	93	
05	14849 X	8895	-0-	-5954	-0-	8870	2	25	9	N	23		116	
*06	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	14533	2	37	9	N	34	97	53	

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971		TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	44931	-0-	44931	44931	44922	2	9	9	N	8	3	5	
02	DLQ G-10	25149	-0-	25149	70080	25106	2	43	9	N	39		44	
03	121585 X	51505	-0-	-70080	-0-	51449	2	56	9	N	51		95	
04	48900 X	47971	-0-	-929	-0-	47929	2	42	9	N	38	65	68	
05	48949 X	29792	-0-	-19157	-0-	29768	2	24	9	N	22		90	
06	49830 X	48322	-0-	-1508	-0-	48277	2	45	9	N	41	86	45	

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	4204	2			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	3123	-0-	3123	7327	3123	2			N	-0-		-0-	
03	11398 X	4071	-0-	-7327	-0-	4071	2			N	-0-		-0-	
04	4560 X	3642	-0-	-918	-0-	3642	2			N	-0-		-0-	
05	4309 X	3984	-0-	-325	-0-	3984	2			N	-0-		-0-	
*06	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	2	8	9	N	7	5	2	

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12		RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A						
01	DLQ G-10	12998	-0-	12998	12998	12998	2			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	7642	-0-	7642	20640	7642	2			N	-0-		-0-	
03	33103 X	12463	-0-	-20640	-0-	12463	2			N	-0-		-0-	
04	15060 X	13585	-0-	-1475	-0-	13585	2			N	-0-		-0-	
05	12989 X	9953	-0-	-3036	-0-	9953	2			N	-0-		-0-	
*06	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-		-0-	

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750						
01	DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-	141	1	-0-
02	DLQ G-10	293	-0-	293	1383	293	2			N	-0-			-0-
03	2630 N	1247	-0-	-1383	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
*06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	5849	-0-	5849	5849	5849	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3701	-0-	3701	9550	3701	2	N	-0-			-0-
03	15311 X	5761	-0-	-9550	-0-	5761	2	N	-0-			-0-
04	6150 X	5053	-0-	-1097	-0-	5053	2	N	-0-			-0-
05	6355 X	3604	-0-	-2751	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	4653	-0-	-1017	-0-	4645	2	8 9 N	7	4 1		3

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 5370 - 5435		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10776 - 10876		
SEALY, GOERGE EST.		WELL #: 1										
01	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	626	1	12589 3 N	-0-			39
02	11900 X	8323	-0-	-3577	-0-	566	1	7757 3 N	-0-			39
03	13175 X	11567	-0-	-1608	-0-	626	1	10941 3 N	-0-			39
04	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	606	1	12658 3 N	-0-			39
05	13175 X	6331	-0-	-6844	-0-	626	1	5705 3 N	-0-			39
*06	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	606	1	13415 3 N	-0-			39

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SUTTON PRODUCING CORP.		831283										
DILWORTH, J. B. I		WELL #: 1		RRCID -> 000160		COMPL. DATE 02/01/1955		TOTAL DEPTH 12758		PERF.11170 - 11270		
01	2108 N	1624	-0-	-484	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1085	-0-	-763	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1365	-0-	-495	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	946	-0-	-614	-0-	946	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	606	-0-	-603	-0-	606	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	586	-0-	-734	-0-	586	2	N	-0-			-0-

HENRY, ALLYE		WELL #: 2		RRCID -> 073263		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 11340		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 107331		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. // 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SUTTON PRODUCING CORP. // CONT. // 831283														
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 11250 - 11279														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-			42
02		4088 X	457	-0-	-3631	-0-	457	2		Y	-0-			42
03		4526 X	479	-0-	-4047	-0-	479	2		Y	-0-			42
04		4380 X	370	-0-	-4010	-0-	370	2		Y	-0-			42
05		1953 X	376	-0-	-1577	-0-	376	2		Y	-0-			42
06		1890 X	482	-0-	-1408	-0-	482	2		Y	-0-			42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296														
01		9021 X	8206	-0-	-815	-0-	8206	2		N	-0-			-0-
02		8148 X	5212	-0-	-2936	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
03		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2		N	-0-			-0-
04		8790 X	8551	-0-	-239	-0-	8551	2		N	-0-			-0-
05		9083 X	5117	-0-	-3966	-0-	5117	2		N	-0-			-0-
*06		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2		N	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348														
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11302 - 11371														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348														
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100														
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-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941														
01		186 N	74	-0-	-112	-0-	4	1	70	3	Y	-0-		1
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	3	Y	-0-		1
04		171 X	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-		1
05		372 X	146	-0-	-226	-0-	6	1	140	3	Y	-0-		1
06		360 X	101	-0-	-259	-0-	4	1	96	3	Y	1		2
							1	9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	52	1	873	2	N	-0-		-0-
02	896 N	691	-0-	-205	-0-	42	1	649	2	N	-0-		-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	N	-0-		-0-
04	900 N	825	-0-	-75	-0-	42	1	783	2	N	-0-		-0-
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	32	1	661	2	N	-0-		-0-
06	990 N	592	-0-	-398	-0-	29	1	563	2	N	-0-		-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

01	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	78	1	1325	2	Y	1	12 1	5
02	1484 N	1110	-0-	-374	-0-	67	1	1039	2	Y	4		9
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	6		15
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	66	1	1228	2	Y	7	14 1	8
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	56	1	1161	2	Y	4		12
06	1500 N	897	-0-	-603	-0-	44	1	850	2	Y	3		15

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

01	3100 N	981	-0-	-2119	592	55	1	926	2	Y	-0-	8 1	1
02	1384 N	792	-0-	-592	-0-	48	1	741	2	Y	3		4
03	1395 X	1043	-0-	-352	-0-	57	1	982	2	Y	4		8
04	1350 X	903	-0-	-447	-0-	45	1	851	2	Y	6	10 1	4
05	1395 X	805	-0-	-590	-0-	37	1	766	2	Y	2		6
06	1020 X	794	-0-	-226	-0-	39	1	752	2	Y	3		9

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

01	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	60	1	1006	2	N	-0-	5 1	-0-
02	1120 N	789	-0-	-331	-0-	48	1	738	2	N	3		3
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	2	N	4		7
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	48	1	907	2	N	6	10 1	3
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	2		5
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	40	1	767	2	N	2		7

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
CALVERT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071635		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2160	-0-	-475	-0-	166 1	1994 2	N	-0-			33
02		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	161 1	2487 2	N	-0-			33
03		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	161 1	2759 2	N	-0-			33
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	158 1	2957 2	N	106			139
							117 9						
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	136 1	2820 2	N	9	143 1		5
							10 9						
06		2850 X	2787	-0-	-63	-0-	137 1	2650 2	N	-0-			5

HARLAN, R. K.		WELL #:		3	RRCID -> 137655		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6105 -	6194	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID -> 191822		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6340 -	6369	
01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	175 1	2966 2	N	-0-			-0-
02		2772 X	2494	-0-	-278	-0-	152 1	2342 2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2826	-0-	-88	-0-	155 1	2671 2	N	-0-			-0-
04		3030 X	2572	-0-	-458	-0-	130 1	2442 2	N	-0-			-0-
05		3131 X	2650	-0-	-481	-0-	122 1	2528 2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2458	-0-	-572	-0-	121 1	2337 2	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		7	RRCID -> 194191		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6084 -	6229	
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 2	N	-0-	1 1		-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	1			1
							1 9						
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-			1
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N	1	1 1		1
							1 9						
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	N	-0-			1
*06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-			1

HARLAN, R. K.		WELL #:		6	RRCID -> 194195		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6367 -	6394	
01		2511 N	2509	-0-	-2	-0-	140 1	2369 2	N	-0-			-0-
02		2324 N	1946	-0-	-378	-0-	118 1	1828 2	N	-0-			-0-
03		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	144 1	2473 2	N	-0-			-0-
04		2430 N	2231	-0-	-199	-0-	113 1	2118 2	N	-0-			-0-
05		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	100 1	2069 2	N	-0-			-0-
06		2520 N	1989	-0-	-531	-0-	98 1	1891 2	N	-0-			-0-

CARNES		WELL #:		1	RRCID -> 208914		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH	6701	PERF. 6217 -	6310	
01		1147 N	840	-0-	-307	-0-	65 1	775 2	N	-0-			23
02		1120 N	923	-0-	-197	-0-	56 1	867 2	N	-0-			23
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	69 1	1186 2	N	-0-			23
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61 1	1149 2	N	-0-			23
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	57 1	1172 2	N	-0-			23
06		1200 N	1051	-0-	-149	-0-	52 1	999 2	N	-0-			23

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
HARLAN, R. K.				WELL #:	2FD	RRCID ->	214724	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6372 - 6397	
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
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	24 1	411 2	N	-0-			-0-
02		392 N	329	-0-	-63	-0-	20 1	309 2	N	-0-			-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	22 1	380 2	N	-0-			-0-
04		420 N	375	-0-	-45	-0-	19 1	356 2	N	-0-			-0-
05		372 N	309	-0-	-63	-0-	14 1	295 2	N	-0-			-0-
06		390 N	272	-0-	-118	-0-	13 1	259 2	N	-0-			-0-

CARNES				WELL #:	2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6097 - 6350	
01		6882 X	2293	-0-	-4589	-0-	176 1	2117 2	N	-0-			105
02		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	382 1	5896 2	N	-0-			105
03		6882 X	4019	-0-	-2863	-0-	229 1	3790 2	N	-0-			105
04		5040 X	2336	-0-	-2704	-0-	118 1	2218 2	N	-0-			105
05		6944 X	1806	-0-	-5138	-0-	83 1	1723 2	N	-0-			105
06		6720 X	1687	-0-	-5033	-0-	83 1	1604 2	N	-0-			105

CALVERT, J. H.				WELL #:	2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6218 - 6287	
01		930 N	487	-0-	-443	-0-	37 1	450 2	N	-0-			14
02		728 N	474	-0-	-254	-0-	29 1	445 2	N	-0-			14
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	46 1	792 2	N	-0-			14
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	32 1	600 2	N	39			53
							43 9						
05		527 N	507	-0-	-20	-0-	23 1	482 2	N	2	28 1		27
							2 9						
06		810 N	468	-0-	-342	-0-	23 1	445 2	N	-0-			27

HARLAN, R. K.				WELL #:	11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6171 - 6265	
01		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	98 1	1657 2	N	-0-	14 1		5
02		1708 N	1463	-0-	-245	-0-	89 1	1368 2	N	5			10
							6 9						
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	101 1	1731 2	N	7			17
							8 9						
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	112 1	2091 2	N	9	17 1		9
							10 9						
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	78 1	1613 2	N	5			14
							6 9						
06		1770 N	1362	-0-	-408	-0-	67 1	1291 2	N	4			18
							4 9						

HARLAN, R. K.				WELL #:	10	RRCID ->	232696	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6152 - 6248	
01		1705 N	945	-0-	-760	-0-	53 1	892 2	N	-0-	8 1		2
02		1596 N	697	-0-	-899	-0-	42 1	652 2	N	3			5
							3 9						
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	74 1	1265 2	N	4			9
							4 9						
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	47 1	886 2	N	4	9 1		4
							4 9						
05		775 N	745	-0-	-30	-0-	34 1	708 2	N	3			7
							3 9						
06		1290 N	651	-0-	-639	-0-	32 1	617 2	N	2			9
							2 9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288														
M O	ALLOW 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
01	2108 N	1670	-0-	-438	-0-	93	1	1577	2	N	-0-	14	1	7
02	1764 N	1246	-0-	-518	-0-	75	1	1165	2	N	5			12
03	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	6	9							
04	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	80	1	1378	2	N	7			19
05	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	8	9							
06	1410 N	1136	-0-	-274	-0-	74	1	1385	2	N	9	17	1	11
						10	9							
						56	1	1156	2	N	4			15
						4	9							
						56	1	1074	2	N	5			20
						6	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
01	3844 X	2961	-0-	-883	-0-	165	1	2795	2	N	1	34	1	17
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	227	1	3506	2	N	11			28
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	12	9							
05	4154 X	3704	-0-	-450	-0-	277	1	4764	2	N	16			44
06	4680 X	3851	-0-	-829	-0-	18	9							
						196	1	3673	2	N	19	37	1	26
						21	9							
						170	1	3524	2	N	9			35
						10	9							
						189	1	3651	2	N	10			45
						11	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200														
01	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	115	1	1938	2	N	-0-			-0-
02	2044 N	1682	-0-	-362	-0-	102	1	1580	2	N	-0-			-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	110	1	1889	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1782	-0-	-198	-0-	90	1	1692	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	81	1	1672	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1533	-0-	-387	-0-	76	1	1457	2	N	-0-			-0-
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
01	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	89	1	1509	2	N	-0-			34
02	1596 N	1354	-0-	-242	-0-	82	1	1272	2	N	-0-			34
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	2	N	-0-			34
04	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	78	1	1454	2	N	-0-			34
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	N	-0-			34
06	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	77	1	1490	2	N	-0-			34
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	79	1	1331	2	N	1	11	1	12
02	1204 N	975	-0-	-229	-0-	1	9							
03	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	59	1	912	2	N	4			16
04	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	4	9							
05	1085 N	509	-0-	-576	-0-	70	1	1199	2	N	5			21
06	1230 N	978	-0-	-252	-0-	6	9							
						58	1	1078	2	N	7	13	1	15
						8	9							
						46	1	460	2	N	3			18
						3	9							
						48	1	927	2	N	3			21
						3	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
M O	ALLOW 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
01	4185 X	3494	-0-	-691	-0-	193	1	3264	2	Y	34	33	1	3
02	4648 X	1309	-0-	-3339	-0-	37	9	1216	2	Y	13	14	1	2
03	5146 X	5129	-0-	-17	-0-	79	1	4818	2	Y	28	26	1	4
04	4980 X	4728	-0-	-252	-0-	14	9	4441	2	Y	45	45	1	4
05	4619 X	3995	-0-	-624	-0-	280	1	3755	2	Y	54	55	1	3
06	4950 X	3355	-0-	-1595	-0-	31	9	3161	2	Y	27	28	1	2
						237	1							
						50	9							
						181	1							
						59	9							
						164	1							
						30	9							
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
01	6045 X	3433	-0-	-2612	-0-	190	1	3209	2	Y	31	29	1	3
02	5460 X	2476	-0-	-2984	-0-	34	9	2278	2	Y	46	49	1	-0-
03	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	147	1	6836	2	Y	62	59	1	3
04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	51	9	5506	2	Y	101	102	1	2
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	398	1	5309	2	Y	123	125	1	-0-
06	7080 X	5227	-0-	-1853	-0-	68	9	4905	2	Y	62	62	1	-0-
						294	1							
						111	9							
						256	1							
						135	9							
						254	1							
						68	9							
BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750														
01	7037 X	5279	-0-	-1758	-0-	189	1	4499	2	N	537	633	1	113
02	12712 X	5195	-0-	-7517	-0-	591	9	4430	2	N	502	512	1	103
03	14074 X	7313	-0-	-6761	-0-	213	1	6580	2	N	363	187	1	279
04	13620 X	8625	-0-	-4995	-0-	552	9	7860	2	N	345	377	1	247
05	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	334	1	6356	2	N	276	188	1	335
*06	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	399	9	7183	2	N	232	172	1	395
						385	1							
						380	9							
						328	1							
						304	9							
						346	1							
						255	9							
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
01	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	366	1	6188	2	Y	-0-			4
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	235	1	3629	2	Y	5	5	1	4
03	0 W	3441	-0-	3441	3441	6	9	3243	2	Y	9	9	1	4
04	0 W	2773	-0-	2773	6214	188	1	2616	2	Y	15	15	1	4
05	8634 X	2420	-0-	-6214	-0-	10	9	2289	2	Y	18	18	1	4
*06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	140	1	5973	2	Y	9	9	1	4
						17	9							
						111	1							
						20	9							
						310	1							
						10	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263312	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6305 - 6577		
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	
01	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	184	1	3105	2	Y	27	26	1	5
						30	9							
02	3444 X	2403	-0-	-1041	-0-	145	1	2245	2	Y	12	13	1	4
						13	9							
03	0 W	2768	-0-	2768	2768	152	1	2605	2	Y	10	9	1	5
						11	9							
04	0 W	2232	-0-	2232	5000	112	1	2103	2	Y	15	15	1	5
						17	9							
05	10523 X	5523	-0-	-5000	-0-	254	1	5250	2	Y	17	18	1	4
						19	9							
06	3210 X	3028	-0-	-182	-0-	149	1	2869	2	Y	9	9	1	4
						10	9							

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271820	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6724 - 12278
01	0 W	8812	-0-	8812	58497	492	1	8320	2	N	-0-	-0-
02	0 W	5092	-0-	5092	63589	310	1	4782	2	N	-0-	-0-
03	0 W	9191	-0-	9191	72780	505	1	8686	2	N	-0-	-0-
04	0 W	6912	-0-	6912	79692	350	1	6562	2	N	-0-	-0-
05	86773 X	7081	-0-	-79692	-0-	326	1	6755	2	N	-0-	-0-
06	8880 X	6065	-0-	-2815	-0-	299	1	5766	2	N	-0-	-0-

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272178	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	N/A
07	0 W	2407	-0-	2407	5187	150	1	2253	2	N	4	4
						4	9					
08	0 W	2822	-0-	2822	8009	160	1	2662	2	N	-0-	4
09	0 W	2429	-0-	2429	10438	147	1	2282	2	N	-0-	2
10	0 W	1954	-0-	1954	12392	122	1	1831	2	N	1	1
						1	9					2
11	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-	2
12	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-	1
01	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-	-0-

DOS ANOS (HOCKLEY)		25559 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
RHODE, D. W. "77"		WELL #:		1	RRCID ->	153727	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2172 - 2180
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BAKER "4"		WELL #:		2	RRCID ->	180828	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2546 - 2548
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLAS (FRIO 1560)		25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
LA RONYA OIL & GAS		487108									
BUCHANAN, E. A.		WELL #:	3	RRCID ->	105666	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1560 - 1580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRAGON CREEK (GOVT. WELLS, UP.)		26038 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP		907544									
WHEELER, CHARLES -B-		WELL #:	2B	RRCID ->	158847	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	1555	PERF. 966 - 972	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER, CHARLES -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
BAKER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	000171	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12065 - 12504
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	T. A.	227	-0-	227	227	227	2	N	-0-	28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-	28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-	28
05	T. A.	59	-0-	59	286	59	2	N	-0-	28
06	T. A.	2469	-0-	2469	2755	2469	2	N	-0-	28

BAKER UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
01	8773 X	7374	-0-	-1399	-0-	7313	2	61	9	N	55
02	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9802	2	116	9	N	105
03	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11444	2	18	9	N	16
04	9240 X	8764	-0-	-476	-0-	8718	2	46	9	N	42
05	10974 X	6346	-0-	-4628	-0-	6294	2	52	9	N	47
06	11100 X	9894	-0-	-1206	-0-	9843	2	51	9	N	46

YATES ENERGY CORPORATION		946195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES			
ELENORA		1 U									
ELENORA		WELL #:	1 U	RRCID ->	000173	COMPL. DATE	09/08/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11982 - 12098	
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3
*06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195											
DUBOSE, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960				TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138			
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
01	5177 X	5131	-0-	-46	-0-	5063 3	68 9	Y	62	62	56 1		56
02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4948 3	89 9	Y	81	81	94 1		43
03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5442 3	72 9	Y	65	65	60 1		48
04	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5276 3	54 9	Y	49	49	30 1		67
05	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5819 3	97 9	Y	88	88	64 1		91
*06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5226 3	75 9	Y	68	68	95 1		64

DUBOSE -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961				TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210			
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3466 3	46 9	Y	42	42	38 1		38
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3318 3	59 9	Y	54	54	63 1		29
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3410 3	45 9	Y	41	41	39 1		31
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3035 3	31 9	Y	28	28	18 1		41
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3686 3	61 9	Y	55	55	40 1		56
*06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3592 3	52 9	Y	47	47	62 1		41

DUBOSE -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035233		COMPL. DATE 11/18/1964				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258			
01	2449 X	1962	-0-	-487	-0-	1937 3	25 9	Y	23	23	22 1		22
02	2212 X	1818	-0-	-394	-0-	1786 3	32 9	Y	29	29	35 1		16
03	2294 X	2025	-0-	-269	-0-	1999 3	26 9	Y	24	24	22 1		18
04	2220 X	1849	-0-	-371	-0-	1830 3	19 9	Y	17	17	11 1		24
05	2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1943 3	32 9	Y	29	29	22 1		31
*06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2043 3	30 9	Y	27	27	35 1		23

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129			
01	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1424 3	19 9	Y	17	17	16 1		16
02	1540 N	1448	-0-	-92	-0-	1423 3	25 9	Y	23	23	27 1		12
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1558 3	21 9	Y	19	19	17 1		14
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1526 3	15 9	Y	14	14	9 1		19
05	1612 N	207	-0-	-1405	-0-	177 3	30 9	Y	27	27	19 1		27
*06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1818 3	25 9	Y	23	23	30 1		20

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968				TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139161		COMPL. DATE 05/14/1991				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152			
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2044 3	28 9	Y	25	25	18 1		19
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2249 3	40 9	Y	36	36	38 1		17
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2347 3	31 9	Y	28	28	25 1		20
04	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	1144 3	12 9	Y	11	11	10 1		21
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1783 3	30 9	Y	27	27	20 1		28
*06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1417 3	21 9	Y	19	19	28 1		19

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126			
01	9672 X	9265	-0-	-407	-0-	9143 3	122 9	Y	111	111	99 1		100
02	8736 X	7000	-0-	-1736	-0-	6877 3	123 9	Y	112	112	146 1		66
03	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10166 3	134 9	Y	122	122	104 1		84
04	9240 X	6644	-0-	-2596	-0-	6577 3	67 9	Y	61	61	45 1		100
05	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	10288 3	169 9	Y	154	154	105 1		149
06	9360 X	7254	-0-	-2106	-0-	7151 3	103 9	Y	94	94	146 1		97

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195											
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #:		2	RRCID ->	145106	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12094	-	12176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1094	3	15	9	Y	14	13	1	13
02		1260 N	1013	-0-	-247	-0-	995	3	18	9	Y	16	20	1	9
03		1674 N	1266	-0-	-408	-0-	1249	3	17	9	Y	15	13	1	11
04		1080 N	365	-0-	-715	-0-	362	3	3	9	Y	3	4	1	10
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	3	24	9	Y	22	13	1	19
*06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	21	1	14

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11878	-	12125	
01		7874 X	7714	-0-	-160	-0-	7612	3	102	9	Y	93	87	1	88
02		7112 X	6223	-0-	-889	-0-	6113	3	110	9	Y	100	129	1	59
03		7874 X	6819	-0-	-1055	-0-	6731	3	88	9	Y	80	77	1	62
04		7620 X	6942	-0-	-678	-0-	6872	3	70	9	Y	64	39	1	87
05		7874 X	6927	-0-	-947	-0-	6815	3	112	9	Y	102	78	1	111
*06		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7436	3	107	9	Y	97	125	1	83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596															
GLASS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267256	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.	13233	-	17773			
01		92903 X	80832	-0-	-12071	-0-	78878	3	830	4	N	1022	133	0	937	1	322
02		81312 X	74863	-0-	-6449	-0-	72865	3	980	4	N	925	64	0	894	1	289
03		90024 X	72703	-0-	-17321	-0-	70582	3	858	4	N	1148	256	0	902	1	279
04		0 W	68273	-0-	68273	68273	66392	3	856	4	N	932	173	0	880	1	158
05		0 W	70590	-0-	70590	138863	68968	3	769	4	N	775	86	0	704	1	143
06		0 W	67688	-0-	67688	206551	64296	3	2636	4	N	687	111	0	519	1	200

SCARBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	268497	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	13377	PERF.	13329	-	18011			
01		29450 X	-0-	-0-	-29450	-0-	-0-								117		
02		T. A.	33945	-0-	33945	33945	33153	3	200	4	N	538	338	0	184	1	133
03		T. A.	38963	-0-	38963	72908	37997	3	204	4	N	693	487	0	173	1	166
04		T. A.	30987	-0-	30987	103895	30148	3	176	4	N	603	418	0	179	1	172
05		120498 X	16603	-0-	-103895	-0-	16473	3	47	4	N	75	17	0			230
*06		55287 X	55287	-0-	-0-	-0-	54739	3	265	4	N	257	78	0	176	1	233

WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	10803	-	15404			
01		16647 X	7023	-0-	-9624	-0-	5719	3	1304	9	N	1185	1185	0			209
02		11284 X	5452	-0-	-5832	-0-	4390	3	1062	9	N	965	965	0			209
03		0 W	5508	-0-	5508	5508	4492	3	1016	9	N	924	925	0			208
04		0 W	4751	-0-	4751	10259	3511	3	1240	9	N	1127	1126	0			209
05		0 W	4621	-0-	4621	14880	3676	3	945	9	N	859	859	0			209
06		0 W	5640	-0-	5640	20520	4816	3	824	9	N	749	743	1			215

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537																	
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	
01		71052 X	40475	-0-	-30577	-0-	38644 1064	3	767	4	N	967	885	1		218	
02		23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	22397 578	3	442	4	N	525	42	0	553	1	148
03		22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	20744 756	3	542	4	N	687	101	0	540	1	194
04		37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	35229 1048	3	836	4	N	953	148	0	874	1	125
05		35062 X	35062	-0-	-0-	-0-	33028 800	3	1234	4	N	727	24	0	711	1	117
*06		32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	30693 693	3	625	4	N	630	29	0	519	1	199

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554																
01		36580 X	28142	-0-	-8438	-0-	25702	3	2440	9	N	2218	2158	0		288
02		22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	20210	3	1923	9	N	1748	1749	0		287
03		22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	20361	3	1942	9	N	1765	1765	0		287
04		21540 X	20109	-0-	-1431	-0-	18222	3	1887	9	N	1715	1715	0		287
05		22258 X	18800	-0-	-3458	-0-	17358	3	1442	9	N	1311	1494	0		104
06		21540 X	18281	-0-	-3259	-0-	16154	3	2127	9	N	1934	1935	0		103

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008																	
01		43669 X	15749	-0-	-27920	-0-	8 390	1 4	15207 144	3 9	N	131	15	0	196	1	131
02		34132 X	24464	-0-	-9668	-0-	23325 714	3	425	4	N	649	25	0	558	1	197
03		0 W	30759	-0-	30759	30759	29618 576	3	565	4	N	524	69	0	371	1	281
04		0 W	26734	-0-	26734	57493	25703 496	3	535	4	N	451	36	0	523	1	173
05		85192 X	27699	-0-	-57493	-0-	26680 494	3	525	4	N	449	22	0	354	1	246
06		29760 X	24143	-0-	-5617	-0-	23382 417	3	344	4	N	379	26	0	353	1	246

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033																	
01		31367 X	17868	-0-	-13499	-0-	16751 712	3	405	4	N	647	1071	1		143	
02		25116 X	16379	-0-	-8737	-0-	15146 558	3	675	4	N	507	546	1		104	
03		25296 X	12884	-0-	-12412	-0-	11915 527	3	442	4	N	479	50	0	182	1	351
04		26910 X	20027	-0-	-6883	-0-	18764 741	3	522	4	N	674	72	0	882	1	71
05		27807 X	19936	-0-	-7871	-0-	18784 705	3	447	4	N	641	43	0	352	1	317
06		17550 X	15334	-0-	-2216	-0-	14320 564	3	450	4	N	513	46	0	528	1	256

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		26784 X	15666	-0-	-11118	-0-	11417 3	495 4	N	3413	1958 0	1460 1	74	
							3754 9							
02		24192 X	4087	-0-	-20105	-0-	2461 3	570 4	N	960	2 0	901 1	131	
							1056 9							
03		26784 X	15782	-0-	-11002	-0-	10880 3	952 4	N	3591	2390 0	1248 1	84	
							3950 9							
04		0 W	12276	-0-	12276	12276	9053 3	240 4	N	2712	2287 0	368 1	141	
							2983 9							
05		0 W	11901	-0-	11901	24177	8741 3	3160 9	N	2873	2667 0	339 1	8	
06		0 W	11798	-0-	11798	35975	8873 3	345 4	N	2345	1934 0	352 1	67	
							2580 9							

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A														
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17196 01/20/2013														

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
01		31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	26654 3	2410 4	N	2533	45 0	2551 1	404	
							2786 9							
02		21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	18357 3	1640 4	N	1771	37 0	1987 1	151	
							1948 9							
03		21266 X	16804	-0-	-4462	-0-	14266 3	1170 4	N	1244	34 0	1065 1	296	
							1368 9							
04		20580 X	18912	-0-	-1668	-0-	15277 3	1697 4	N	1762	23 0	1787 1	248	
							1938 9							
05		21266 X	14185	-0-	-7081	-0-	11590 3	1212 4	N	1257	12 0	1432 1	61	
							1383 9							
06		20580 X	17505	-0-	-3075	-0-	12612 3	3406 4	N	1352	12 0	1036 1	365	
							1487 9							

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 270982 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A														
01		SHUT IN	20734	-0-	20734	477664	76 1	13062 2	N	1638	1608 1		304	
							5794 4	1802 9						
02		SHUT IN	17676	-0-	17676	495340	67 1	11694 2	N	1494	1593 1		205	
							4272 4	1643 9						
03		SHUT IN	17099	-0-	17099	512439	60 1	10863 2	N	1472	1406 1		271	
							4557 4	1619 9						
04		SHUT IN	9316	-0-	9316	521755	22 1	6357 2	N	735	723 1		283	
							2128 4	809 9						
05		SHUT IN	22087	-0-	22087	543842	34 1	20124 2	N	1754	1682 1		355	
							1929 9							
06		SHUT IN	24317	-0-	24317	568159	31 1	22095 2	N	1891	1505 1		741	
							111 4	2080 9						

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457														
01		0 W	49624	-0-	49624	815388	49624 3		N	-0-			-0-	
02		0 W	38713	-0-	38713	854101	38713 3		N	-0-			-0-	
03		893433 X	39332	-0-	-854101	-0-	39332 3		N	-0-			-0-	
04		39930 X	28575	-0-	-11355	-0-	28575 3		N	-0-			-0-	
*05		46611 X	46611	-0-	-0-	-0-	46611 3		N	-0-			-0-	
*06		43311 X	43311	-0-	-0-	-0-	43311 3		N	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 271157 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	21163	-0-	21163	355644	255 1	13124 3	N	3054	9 0	3138 1	227
						4425 4	3359 9					
02	SHUT IN	17171	-0-	17171	372815	240 1	10379 3	N	2234	9 0	2286 1	166
						4095 4	2457 9					
03	SHUT IN	14219	-0-	14219	387034	200 1	9275 3	N	2040	9 0	2004 1	193
						2500 4	2244 9					
04	SHUT IN	11307	-0-	11307	398341	10 1	8730 3	N	2265	2163 0	289 1	6
						75 4	2492 9					
05	SHUT IN	9793	-0-	9793	408134	7459 3	2334 9	N	2122	2083 0		45
06	SHUT IN	9957	-0-	9957	418091	8084 3	1873 9	N	1703	1703 0		45

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 271210 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF. N/A												
01	SHUT IN	30551	-0-	30551	258440	114 1	21693 3	N	4789	5 0	4902 1	357
						3476 4	5268 9					
02	SHUT IN	22270	-0-	22270	280710	135 1	15121 3	N	3254	5 0	3365 1	241
						3435 4	3579 9					
03	SHUT IN	19029	-0-	19029	299739	100 1	12012 3	N	2879	4 0	2842 1	274
						3750 4	3167 9					
04	SHUT IN	13662	-0-	13662	313401	10983 3	75 4	N	2367	2271 0	365 1	5
						2604 9						
05	SHUT IN	12011	-0-	12011	325412	9526 3	2485 9	N	2259	2236 0		28
06	SHUT IN	11548	-0-	11548	336960	9672 3	1876 9	N	1705	1705 0		28

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 271231 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF. N/A												
01	SHUT IN	119216	-0-	119216	1081347	115940 3	1085 4	N	1992	79 0	1848 1	371
						2191 9						
02	SHUT IN	108895	-0-	108895	1190242	106032 3	980 4	N	1712	180 0	1611 1	292
						1883 9						
03	SHUT IN	102324	-0-	102324	1292566	98812 3	1397 4	N	1923	455 0	1422 1	338
						2115 9						
04	SHUT IN	91924	-0-	91924	1384490	88367 3	1599 4	N	1780	339 0	1598 1	181
						1958 9						
05	SHUT IN	90978	-0-	90978	1475468	87865 3	1530 4	N	1439	114 0	1232 1	274
						1583 9						
06	SHUT IN	85200	-0-	85200	1560668	82625 3	1200 4	N	1250	146 0	1233 1	145
						1375 9						

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 271273 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF. N/A												
01	SHUT IN	12268	-0-	12268	556546	12268 3		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	57970	-0-	57970	614516	57970 3		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	56161	-0-	56161	670677	56161 3		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	44858	-0-	44858	715535	44858 3		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	40004	-0-	40004	755539	40004 3		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	34393	-0-	34393	789932	34393 3		N	-0-			-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 271338 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF. N/A												
01	SHUT IN	38142	-0-	38142	305017	30542 3	7600 9	N	6909	6724 0	184 1	88
02	SHUT IN	34244	-0-	34244	339261	29389 3	4855 9	N	4414	4415 0		87
03	SHUT IN	34474	-0-	34474	373735	29687 3	4787 9	N	4352	4352 0		87
04	SHUT IN	28242	-0-	28242	401977	24128 3	4114 9	N	3740	3740 0		87
05	SHUT IN	23741	-0-	23741	425718	20707 3	94 4	N	2673	2339 0	361 1	60
						2940 9						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	425718			N	NO RPT			60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
DONNELL A																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 068596																
WELL #: 17H RRCID -> 271355 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		
01		SHUT IN	39012	-0-	39012	380463	32395	3	6617	9	N	6015	6015	0		90
02		SHUT IN	36481	-0-	36481	416944	31221	3	5260	9	N	4782	4313	0	535 1	24
03		14B2 EXT	37364	-0-	37364	454308	31779	3	5585	9	N	5077	5077	0		24
04		14B2 EXT	31294	-0-	31294	485602	26797	3	4497	9	N	4088	4087	0		25
05		14B2 EXT	27654	-0-	27654	513256	24269	3	3385	9	N	3077	3061	0		41
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513256					N	NO RPT				41

HEIM																
WELL #: 4H RRCID -> 271372 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A																
01		SHUT IN	127589	-0-	127589	925200	127553	3	36	9	N	33	33	0		-0-
02		SHUT IN	95942	-0-	95942	1021142	95900	3	42	9	N	38	38	0		-0-
03		14B2 EXT	89674	-0-	89674	1110816	89662	3	12	9	N	11	11	0		-0-
04		14B2 EXT	59785	-0-	59785	1170601	59781	3	4	9	N	4	4	0		-0-
05		14B2 EXT	78791	-0-	78791	1249392	78784	3	7	9	N	6	6	0		-0-
06		14B2 EXT	63808	-0-	63808	1313200	63802	3	6	9	N	5	5	0		-0-

KAREN WHEELER UNIT 2																
WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF. N/A																
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	92331					N	-0-				8
02		SHUT IN	6040	-0-	6040	98371	4813	3	403	4	N	749	14	0	171 1	572
							824	9								
03		SHUT IN	110471	-0-	110471	208842	79588	3	13672	4	N	15646	322	0	15083 1	813
							17211	9								
04		SHUT IN	110538	-0-	110538	319380	158	1	86193	3	N	13651	281	0	13715 1	468
							9171	4	15016	9						
05		SHUT IN	94278	-0-	94278	413658	384	1	76985	3	N	10467	142	0	9814 1	979
							5395	4	11514	9						
06		SHUT IN	80895	-0-	80895	494553	478	1	67611	3	N	7875	186	0	8503 1	165
							4143	4	8663	9						

DILLWORTH																
WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A																
01		SHUT IN	65693	-0-	65693	84875	43970	3	7235	4	N	13171	160	0	13470 1	610
							14488	9								
02		SHUT IN	46428	-0-	46428	131303	31629	3	5093	4	N	8824	133	0	8677 1	624
							9706	9								
03		SHUT IN	43637	-0-	43637	174940	29612	3	6106	4	N	7199	1168	0	6444 1	211
							7919	9								
04		SHUT IN	31300	-0-	31300	206240	25097	3	6203	9	N	5639	5639	0	184 1	27
05		SHUT IN	25398	-0-	25398	231638	20882	3	55	4	N	4055	4000	0		82
							4461	9								
06		SHUT IN	20915	-0-	20915	252553	16902	3	35	4	N	3616	3530	0	160 1	8
							3978	9								

FORREST WHEELER 'B'																
WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF. N/A																
01		SHUT IN	9247	-0-	9247	211141	5899	3	1600	4	N	1589	14	0	1815 1	186
							1748	9								
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	211141					N	-0-				186
03		SHUT IN	18507	-0-	18507	229648	14217	3	4290	9	N	3900	3897	0	120 1	69
04		SHUT IN	24570	-0-	24570	254218	19743	3	4827	9	N	4388	4388	0		69
05		SHUT IN	18230	-0-	18230	272448	14457	3	3773	9	N	3430	3346	0	152 1	1
06		SHUT IN	11202	-0-	11202	283650	9269	3	1933	9	N	1757	1757	0		1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO													
DILWORTH													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 068596													
WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853													
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
01	SHUT IN	64121	-0-	64121	90389	43329 3	14219 9	6573 4	N	12926	665 0	12690 1	490
02	SHUT IN	47049	-0-	47049	137438	32184 3	9741 9	5124 4	N	8855	560 0	8113 1	672
03	SHUT IN	44101	-0-	44101	181539	29453 3	8677 9	5971 4	N	7888	1621 0	6882 1	57
04	SHUT IN	31553	-0-	31553	213092	25239 3		6314 9	N	5740	5663 0		134
05	SHUT IN	26290	-0-	26290	239382	21942 3		10 4	N	3944	3832 0	178 1	68
06	SHUT IN	22450	-0-	22450	261832	4338 9	18809 3	3641 9	N	3310	3219 0	151 1	8

WILLIE GL UNIT 2													
WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	2463	-0-	2463	2463	2253 3		210 4	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	154729	-0-	154729	157192	154192 3		537 4	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	155530	-0-	155530	312722	155524 3		6 9	N	5	5 0		-0-

WILLIE GL UNIT 1													
WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10819 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	139761	-0-	139761	139761	139482 3		279 4	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	169675	-0-	169675	309436	169641 3		34 9	N	31	31 0		-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT													
WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 12087 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	63104	-0-	63104	63104	56393 3		1363 4	N	4862	4410 0	408 1	44
06	SHUT IN	90899	-0-	90899	154003	5348 9	83752 3	7147 9	N	6497	6497 0		44

GLADYS WHEELER A													
WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 12101 PERF. N/A													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	3005	-0-	3005	3005	1893 3		289 4	N	748	15 0		733
04	T. A.	90193	-0-	90193	93198	823 9		2157 4	N	15678	9793 0	6578 1	40
05	T. A.	88941	-0-	88941	182139	70790 3		17349 9	N	15772	15665 0	79 1	68
06	T. A.	76839	-0-	76839	258978	17246 9	65788 3	11051 9	N	10046	10046 0		68

		//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		135316			WELL #: 20H		RRCID -> 262592	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10145	- 14263			
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					
01	5301 X	3954	-0-	-1347	-0-	1038	1	1771	2	N	1041	711	1	2 8	628
						1145	9								
02	4144 X	2098	-0-	-2046	-0-	600	1	563	2	N	850	1025	1	1 8	452
						935	9								
03	5580 X	1430	-0-	-4150	-0-	820	1	170	2	N	400	526	1	6 8	320
						440	9								
04	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	1654	1	2591	2	N	1617	1698	1	6 8	233
						1779	9								
05	5580 X	4299	-0-	-1281	-0-	2240	1	680	2	N	1254	1211	1	7 8	269
						1379	9								
06	3840 X	2828	-0-	-1012	-0-	1890	1	938	9	N	853	834	1	2 8	286

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715			WELL #: 1H		RRCID -> 266127	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10150	- 17081			
01	61070 X	7660	-0-	-53410	-0-	7651	2	9	9	N	8	8	8		214
02	55160 X	26287	-0-	-28873	-0-	26076	2	211	9	N	192	366	1		40
03	58714 X	37404	-0-	-21310	-0-	36733	2	671	9	N	610	526	1	1 8	123
04	53370 X	45792	-0-	-7578	-0-	45114	2	678	9	N	616	356	1	6 8	377
05	46128 X	39851	-0-	-6277	-0-	39288	2	563	9	N	512	704	1	5 8	180
06	36210 X	31621	-0-	-4589	-0-	31119	2	502	9	N	456	358	1	1 8	277

PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 3H			RRCID -> 266128	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH	9874	PERF.10207	- 16194					
01	53351 X	10368	-0-	-42983	-0-	10229	2	139	9	N	126	173	1	15 8	125
02	47040 X	39448	-0-	-7592	-0-	39054	2	394	9	N	358	358	1	5 8	120
03	52080 X	42922	-0-	-9158	-0-	42627	2	295	9	N	268	343	1	3 8	42
04	50400 X	37017	-0-	-13383	-0-	36797	2	220	9	N	200	8	8		234
05	43679 X	34071	-0-	-9608	-0-	33891	2	180	9	N	164	180	1	3 8	215
06	42270 X	29833	-0-	-12437	-0-	29666	2	167	9	N	152	177	1	1 8	189

WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H			RRCID -> 269995	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10935	- 15666					
01	106237 X	94269	-0-	-11968	-0-	94224	2	45	9	N	41	13	8		125
02	95956 X	65952	-0-	-30004	-0-	65891	2	61	9	N	55	33	8		147
03	90923 X	44956	-0-	-45967	-0-	44942	2	14	9	N	13	3	8		157
04	91230 X	42256	-0-	-48974	-0-	42210	2	46	9	N	42	4	8		195
05	94271 X	61863	-0-	-32408	-0-	61854	2	9	9	N	8	1	8		202
06	91230 X	57929	-0-	-33301	-0-	57927	2	2	9	N	2	1	8		203

WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H			RRCID -> 270082	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11164	- 16313					
01	109585 X	57831	-0-	-51754	-0-	57790	2	41	9	N	37	15	8		130
02	98980 X	37938	-0-	-61042	-0-	37899	2	39	9	N	35	20	8		145
03	61318 X	41819	-0-	-19499	-0-	41791	2	28	9	N	25	5	8		165
04	59340 X	36768	-0-	-22572	-0-	36735	2	33	9	N	30	15	8		180
05	60171 X	35149	-0-	-25022	-0-	35136	2	13	9	N	12	4	8		188
06	55980 X	31279	-0-	-24701	-0-	31262	2	17	9	N	15	3	8		200

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3875 X	1642	-0-	-2233	-0-	164	1	1466	3	N	11	164	1	52
02	2688 X	1498	-0-	-1190	-0-	12	9	1387	3	N	34	57	1	29
03	3627 X	2706	-0-	-921	-0-	74	1	2481	3	N	29			58
04	3510 X	1042	-0-	-2468	-0-	37	9	951	3	N	14			72
05	3627 X	3163	-0-	-464	-0-	193	1	2676	3	N	34	68	1	38
06	2610 X	362	-0-	-2248	-0-	32	9	305	3	N	-0-			38
						76	1							
						15	9							
						450	1							
						37	9							
						57	1							
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A														
01	21328 X	18584	-0-	-2744	-0-	986	1	17123	3	N	432	492	1	228
02	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	475	9	12006	3	N	301	376	1	151
03	18600 X	13226	-0-	-5374	-0-	759	1	12230	3	N	302	317	1	135
04	17970 X	17819	-0-	-151	-0-	331	9	16472	3	N	424	348	1	210
05	18569 X	17887	-0-	-682	-0-	664	1	16641	3	N	235	355	1	88
06	17970 X	14039	-0-	-3931	-0-	332	9	12602	3	N	402	173	1	316
						881	1							
						466	9							
						987	1							
						259	9							
						995	1							
						442	9							
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813														
01	26505 X	18829	-0-	-7676	-0-	1717	1	15332	3	N	1618	1771	1	359
02	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	1780	9	14352	3	N	1365	1481	1	243
03	22072 X	17430	-0-	-4642	-0-	766	1	14753	3	N	1388	1253	1	377
04	21360 X	15724	-0-	-5636	-0-	1502	9	13299	3	N	1234	1368	1	243
05	20801 X	16207	-0-	-4594	-0-	1150	1	12688	3	N	1258	1262	1	238
06	18210 X	14725	-0-	-3485	-0-	1527	9	11419	3	N	1055	1101	1	192
						1068	1							
						1357	9							
						2135	1							
						1384	9							
						2145	1							
						1161	9							
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446														
01	3875 X	3411	-0-	-464	-0-	2700	3	711	9	N	646	655	1	369
02	4256 X	1653	-0-	-2603	-0-	1257	3	396	9	N	360	318	1	411
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	4376	3	838	9	N	762	889	1	283
04	4560 X	3990	-0-	-570	-0-	3399	3	591	9	N	537	552	1	268
*05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	626	1	2804	3	N	441	544	1	164
						485	9							
06	0 W	2819	-0-	2819	2819	239	1	2163	3	N	379	355	1	188
						417	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	90582 X	33254	-0-	-57328	-0-	3280	1	29288	3	N	624	751	1			225
02	81816 X	28487	-0-	-53329	-0-	1416	1	26511	3	N	509	373	1	1	8	360
03	90582 X	41815	-0-	-48767	-0-	2970	1	38119	3	N	660	924	1	1	8	95
04	37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	2767	1	34462	3	N	556	560	1	2	8	89
*05	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	5462	1	32467	3	N	343	334	1	2	8	96
06	40470 X	30862	-0-	-9608	-0-	4807	1	25597	3	N	416	311	1	1	8	200

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

01	6107 X	3554	-0-	-2553	-0-	3442	2	112	9	N	102					249
02	5516 X	4235	-0-	-1281	-0-	4079	2	156	9	N	142	186	1			205
03	6107 X	3370	-0-	-2737	-0-	3236	2	134	9	N	122	189	1			138
04	3900 X	3339	-0-	-561	-0-	3225	2	114	9	N	104					242
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3525	2	117	9	N	106	194	1			154
06	4530 X	3534	-0-	-996	-0-	3391	2	143	9	N	130					284

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 271203 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF. N/A

*01	SHUT IN	91808	-0-	91808		863754	3	91804	3	4	9	N	4	4	0	-0-
*02	SHUT IN	68263	-0-	68263		932017	3	68256	3	7	9	N	6	6	0	-0-
*03	SHUT IN	66311	-0-	66311		998328	3	66304	3	7	9	N	6	6	0	-0-
*04	SHUT IN	50984	-0-	50984		1049312	3	50982	3	2	9	N	2	2	0	-0-
*05	SHUT IN	68324	-0-	68324		1117636	3	68322	3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	SHUT IN	57234	-0-	57234		1174870	3	57233	3	1	9	N	1	1	0	-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF. N/A

*01	SHUT IN	204728	-0-	204728		195607	3	666	4	N	7686	809	0	7041	1	440
*02	SHUT IN	41852	-0-	41852		39907	3	261	4	N	1531	1761	1			210
*03	SHUT IN	134767	-0-	134767		129263	3	1270	4	N	3849	3809	1			250
*04	SHUT IN	161842	-0-	161842		154931	3	2663	4	N	3862	3738	1			374
*05	SHUT IN	136654	-0-	136654		131002	3	3004	4	N	2407	2656	1			125
06	SHUT IN	114509	-0-	114509		110568	3	799	4	N	2856	695	0	1989	1	297

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A

*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*02	SHUT IN	64905	-0-	64905		64905	3	169	4	N	1962	1693	1			269
*03	SHUT IN	187585	-0-	187585		252490	3	951	4	N	5621	5525	1			365
*04	SHUT IN	153209	-0-	153209		405699	3	2121	4	N	3931	3915	1			381
*05	SHUT IN	149256	-0-	149256		554955	3	1905	4	N	2426	2681	1			126
06	SHUT IN	119901	-0-	119901		674856	3	471	4	N	2140	220	0	1782	1	264

OIL AND GAS DIVISION

 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PRIMERA ENERGY, LLC 677835
 SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	122295 X	16524	-0-	-105771	-0-	227 812	1 9	15485	2	N	738	970	1			195
02	110460 X	9651	-0-	-100809	-0-	600 523	1 9	8528	2	N	475	389	1			281
03	122295 X	17663	-0-	-104632	-0-	300 986	1 9	16377	2	N	896	768	1			409
04	36990 X	16371	-0-	-20619	-0-	300 586	1 9	15485	2	N	533	758	1			184
05	21669 X	12406	-0-	-9263	-0-	300 532	1 9	11574	3	N	484	377	1			291
06	17100 X	10397	-0-	-6703	-0-	300 400	1 9	9697	2	N	364	369	1			286

 PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
 BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19406 X	15938	-0-	-3468	-0-	571 186	1 4	14994	3	N	170	157	1			48
02	16912 X	13341	-0-	-3571	-0-	41 54	1 4	13124	3	N	111	108	1			51
03	18197 X	13722	-0-	-4475	-0-	44 123	1 4	13476	3	N	72	105	1			18
04	17130 X	13048	-0-	-4082	-0-	45 199	1 4	12776	3	N	25	38	1			5
05	16802 X	13020	-0-	-3782	-0-	40 22	1 4	12954	3	N	4	8	1			1
06	15420 X	11799	-0-	-3621	-0-	41 87	1 4	11615	3	N	51	39	1			13

 ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20925 X	11916	-0-	-9009	-0-	1240 9554	1 3	341	2	Y	212	234	1			28
02	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	1220 557	1 4	9510	3	Y	177	158	1			47
03	20925 X	11980	-0-	-8945	-0-	1624 587	1 4	9509	3	Y	236	219	1			64
04	15600 X	11817	-0-	-3783	-0-	1812 602	1 4	9127	3	Y	251	247	1			68
05	14973 X	11226	-0-	-3747	-0-	1412 400	1 4	9129	3	Y	259	262	1			65
06	12300 X	10257	-0-	-2043	-0-	1357 5	1 4	8724	3	Y	155	167	1			53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
BAETZ EF		WELL #:		2H	RRCID -> 268543	COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH	9725	PERF.10034 - 15376			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		36828 X	27212	-0-	-9616	-0-	489 1	25885 3	Y	762	778 1		23
							838 9						
02		21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	459 1	20631 3	Y	654	640 1		37
							719 9						
03		0 W	22894	-0-	22894	22894	495 1	21876 3	Y	475	492 1		20
							523 9						
04		0 W	20971	-0-	20971	43865	410 1	20200 3	Y	264	272 1		12
							71 4	290 9					
05		61362 X	17497	-0-	-43865	-0-	744 1	16257 3	Y	284	280 1		16
							184 4	312 9					
06		0 W	11201	-0-	11201	11201	545 1	10362 3	Y	121	128 1		9
							161 4	133 9					

BAETZ EF		WELL #:		3H	RRCID -> 268606	COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH	9616	PERF.10014 - 15384			
01		45477 X	31307	-0-	-14170	-0-	563 1	29762 3	Y	893	914 1		27
							982 9						
02		25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	540 1	24266 3	Y	912	887 1		52
							1003 9						
03		36766 X	26308	-0-	-10458	-0-	571 1	25255 3	Y	438	471 1		19
							482 9						
04		32820 X	23219	-0-	-9601	-0-	447 1	22017 3	Y	616	608 1		27
							77 4	678 9					
05		32395 X	22641	-0-	-9754	-0-	955 1	20859 3	Y	537	533 1		31
							236 4	591 9					
06		30300 X	22240	-0-	-8060	-0-	1084 1	20602 3	Y	214	229 1		16
							319 4	235 9					

CARDEN EF		WELL #:		8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243 - 16895			
01		51739 X	31155	-0-	-20584	-0-	1083 1	29745 3	Y	297	283 1		35
							327 9						
02		25548 X	25548	-0-	-0-	-0-	1092 1	24123 3	Y	303	250 1		88
							333 9						
03		36859 X	27262	-0-	-9597	-0-	1363 1	25504 3	Y	359	374 1		73
							395 9						
04		35670 X	25230	-0-	-10440	-0-	1448 1	23421 3	Y	246	274 1		45
							90 4	271 9					
05		33759 X	24014	-0-	-9745	-0-	2855 1	20518 3	Y	257	245 1		57
							358 4	283 9					
06		30150 X	21739	-0-	-8411	-0-	2863 1	18430 3	Y	127	88 1		96
							306 4	140 9					

NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210 - 17281			
01		19530 X	13408	-0-	-6122	-0-	101 1	12177 3	Y	885	888 1		37
							156 4	974 9					
02		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	84 1	8324 3	Y	818	751 1		104
							62 4	900 9					
03		0 W	9991	-0-	9991	9991	116 1	9008 3	Y	728	770 1		62
							66 4	801 9					
04		0 W	8963	-0-	8963	18954	91 1	8142 3	Y	618	610 1		70
							50 4	680 9					
05		27524 X	8570	-0-	-18954	-0-	97 1	7737 3	Y	620	653 1		37
							54 4	682 9					
06		12990 X	7828	-0-	-5162	-0-	93 1	7047 3	Y	554	547 1		44
							79 4	609 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
ALDERMAN RANCH EF													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 833348													
WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	27497 X	17746	-0-	-9751	-0-	1756	1	483	2	Y	1101	1206	143
						13521	3	775	4				
02	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	1650	1	12862	3	Y	474	491	126
						754	4	521	9				
03	27497 X	16225	-0-	-11272	-0-	2164	1	12671	3	Y	553	529	150
						782	4	608	9				
04	22320 X	15328	-0-	-6992	-0-	2325	1	11708	3	Y	475	496	129
						772	4	523	9				
05	20987 X	14268	-0-	-6719	-0-	1727	1	11172	3	Y	799	727	201
						490	4	879	9				
06	17160 X	13235	-0-	-3925	-0-	1673	1	10755	3	Y	727	679	249
						7	4	800	9				
CARDEN EF													
WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261													
01	16492 X	11940	-0-	-4552	-0-	415	1	11394	3	Y	119	110	14
						131	9						
02	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	523	1	11560	3	Y	113	94	33
						124	9						
03	13330 X	11715	-0-	-1615	-0-	587	1	10993	3	Y	123	131	25
						135	9						
04	12900 X	5953	-0-	-6947	-0-	341	1	5515	3	Y	69	81	13
						21	4	76	9				
05	13485 X	3969	-0-	-9516	-0-	472	1	3390	3	Y	44	47	10
						59	4	48	9				
06	13050 X	6403	-0-	-6647	-0-	845	1	5439	3	Y	26	16	20
						90	4	29	9				
NBRP EF													
WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357													
01	15779 X	9315	-0-	-6464	-0-	71	1	8583	3	Y	501	509	21
						110	4	551	9				
02	12572 X	7944	-0-	-4628	-0-	74	1	7319	3	Y	452	415	58
						54	4	497	9				
03	13609 X	8074	-0-	-5535	-0-	97	1	7547	3	Y	341	370	29
						55	4	375	9				
04	11670 X	7210	-0-	-4460	-0-	76	1	6798	3	Y	267	266	30
						42	4	294	9				
05	11408 X	6145	-0-	-5263	-0-	70	1	5665	3	Y	336	346	20
						40	4	370	9				
06	9000 X	6284	-0-	-2716	-0-	76	1	5785	3	Y	325	319	26
						65	4	358	9				
NBRP EF													
WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426													
01	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	-0-	2	-0-
02	8316 X	32	-0-	-8284	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
BAETZ 'A' EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 833348														
WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
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	
01	51119 X	36874	-0-	-14245	-0-	667	1	35302	3	Y	823	839	1	25
						905	9							
02	46172 X	29533	-0-	-16639	-0-	626	1	28162	3	Y	677	664	1	38
						745	9							
03	51119 X	30365	-0-	-20754	-0-	654	1	28933	3	Y	707	715	1	30
						778	9							
04	40710 X	25213	-0-	-15497	-0-	488	1	24044	3	Y	543	549	1	24
						84	4	597	9					
05	38006 X	24312	-0-	-13694	-0-	1026	1	22411	3	Y	565	557	1	32
						253	4	622	9					
06	35670 X	22240	-0-	-13430	-0-	1065	1	20250	3	Y	555	545	1	42
						314	4	611	9					

NBR EF														
WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOWDEN-OTTO EF														
WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231														
01	20801 X	12083	-0-	-8718	-0-	90	1	10496	3	Y	510	469	1	130
						936	4	561	9					
02	18788 X	9799	-0-	-8989	-0-	5	1	8493	3	Y	419	438	1	111
						840	4	461	9					
03	20801 X	10963	-0-	-9838	-0-	117	1	9325	3	Y	390	345	1	156
						1092	4	429	9					
*04	20010 X	11829	-0-	-8181	-0-	354	1	9378	3	Y	357	403	1	110
						1704	4	393	9					
05	16275 X	10799	-0-	-5476	-0-	373	1	8531	3	Y	465	455	1	120
						1383	4	512	9					
06	11700 X	7807	-0-	-3893	-0-	327	1	7145	3	Y	291	298	1	113
						15	4	320	9					

SNOWDEN EF														
WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
01	24521 X	16257	-0-	-8264	-0-	122	1	14289	3	Y	520	483	1	132
						1274	4	572	9					
02	21700 X	12071	-0-	-9629	-0-	6	1	10536	3	Y	443	458	1	117
						1042	4	487	9					
03	21266 X	11092	-0-	-10174	-0-	118	1	9395	3	Y	435	378	1	174
						1100	4	479	9					
*04	18660 X	11526	-0-	-7134	-0-	342	1	9059	3	Y	435	475	1	134
						1646	4	479	9					
05	17949 X	11266	-0-	-6683	-0-	393	1	8969	3	Y	410	438	1	106
						1453	4	451	9					
06	15720 X	7532	-0-	-8188	-0-	315	1	6884	3	Y	289	283	1	112
						15	4	318	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
ARN EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 833348														
WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	28582 X	25543	-0-	-3039	-0-	1331 1	22776 3	443 4	993 9	Y	903	929 1		91
02	20188 X	20025	-0-	-163	-0-	1117 1	18124 3	382 4	402 9	Y	365	400 1		56
03	28365 X	20235	-0-	-8130	-0-	1285 1	18063 3	446 4	441 9	Y	401	396 1		61
04	27450 X	18190	-0-	-9260	-0-	1177 1	16159 3	411 4	443 9	Y	403	396 1		68
05	28365 X	16775	-0-	-11590	-0-	1131 1	14843 3	254 4	547 9	Y	497	458 1		107
06	24720 X	16615	-0-	-8105	-0-	1197 1	15051 3	12 4	355 9	Y	323	367 1		63

BAETZ B EF														
WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323														
01	82584 X	57515	-0-	-25069	-0-	959 1	50760 3	5796 9		Y	5269	5401 1		161
02	49481 X	49481	-0-	-0-	-0-	960 1	43182 3	5339 9		Y	4854	4740 1		275
03	82584 X	43050	-0-	-39534	-0-	853 1	37728 3	4469 9		Y	4063	4166 1		172
04	64020 X	34784	-0-	-29236	-0-	620 1	30564 3	107 4	3493 9	Y	3175	3207 1		140
05	64542 X	35269	-0-	-29273	-0-	31355 3	339 4	3575 9		Y	3250	3203 1		187
06	55650 X	30411	-0-	-25239	-0-	27178 3	400 4	2833 9		Y	2575	2567 1		195

CARDEN WEST EF														
WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
01	195145 X	45208	-0-	-149937	-0-	1562 1	42880 3	766 9		Y	696	655 1		83
02	176260 X	36190	-0-	-140070	-0-	1537 1	33941 3	712 9		Y	647	541 1		189
03	64418 X	34165	-0-	-30253	-0-	1694 1	31712 3	759 9		Y	690	739 1		140
04	56850 X	27129	-0-	-29721	-0-	1549 1	25037 3	96 4	447 9	Y	406	472 1		74
05	48732 X	23787	-0-	-24945	-0-	23072 3	354 4	361 9		Y	328	329 1		73
06	43740 X	27384	-0-	-16356	-0-	26703 3	384 4	297 9		Y	270	140 1		203

BAETZ 'B' EF														
WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
01	146072 X	65274	-0-	-80798	-0-	1113 1	58894 3	5267 9		Y	4788	4930 1		146
02	54083 X	54083	-0-	-0-	-0-	1087 1	48894 3	4102 9		Y	3729	3664 1		211
03	88288 X	40620	-0-	-47668	-0-	817 1	36128 3	3675 9		Y	3341	3410 1		142
04	69870 X	38200	-0-	-31670	-0-	687 1	33819 3	118 4	3576 9	Y	3251	3250 1		143
05	72199 X	40335	-0-	-31864	-0-	36662 3	396 4	3277 9		Y	2979	2951 1		171
06	63180 X	38032	-0-	-25148	-0-	34867 3	513 4	2652 9		Y	2411	2400 1		182

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
CARDEN WEST EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 833348														
WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	170686 X	37662	-0-	-133024	-0-	1297 1	35606 3	759 9		Y	690	646 1		82
02	154168 X	28072	-0-	-126096	-0-	1190 1	26285 3	597 9		Y	543	467 1		158
03	170686 X	27549	-0-	-143137	-0-	1372 1	25674 3	503 9		Y	457	522 1		93
04	165180 X	21880	-0-	-143300	-0-	1247 1	20163 3	77 4		Y	357	385 1		65
05	40052 X	23723	-0-	-16329	-0-	22881 3	351 4	491 9		Y	446	412 1		99
06	36450 X	26106	-0-	-10344	-0-	25400 3	365 4	341 9		Y	310	176 1		233

NBRP EF														
WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
01	68820 X	9415	-0-	-59405	-0-	72 1	8662 3	111 4		Y	518	526 1		21
02	62160 X	8347	-0-	-53813	-0-	78 1	7700 3	57 4		Y	465	427 1		59
03	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	97 1	7568 3	56 4		Y	425	448 1		36
04	12090 X	6876	-0-	-5214	-0-	72 1	6398 3	39 4		Y	334	332 1		38
05	10974 X	6310	-0-	-4664	-0-	73 1	5834 3	41 4		Y	329	347 1		20
06	9120 X	5507	-0-	-3613	-0-	67 1	5084 3	57 4		Y	272	270 1		22

SNOWDEN-OTTO EF														
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301														
01	103323 X	13395	-0-	-89928	-0-	99 1	11580 3	1033 4		Y	621	562 1		158
02	93324 X	10306	-0-	-83018	-0-	5 1	8926 3	883 4		Y	447	487 1		118
03	32984 X	9134	-0-	-23850	-0-	96 1	7651 3	896 4		Y	446	386 1		178
*04	23640 X	7084	-0-	-16556	-0-	208 1	5506 3	1000 4		Y	336	411 1		103
05	17019 X	9657	-0-	-7362	-0-	332 1	7583 3	332 1		Y	466	449 1		120
06	12960 X	6121	-0-	-6839	-0-	1229 4	513 9	253 1		Y	304	306 1		118

SNOWDEN EF														
WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
01	61163 X	10608	-0-	-50555	-0-	78 1	9084 3	810 4		Y	578	532 1		147
02	55244 X	8935	-0-	-46309	-0-	5 1	7688 3	760 4		Y	438	469 1		116
03	61163 X	7250	-0-	-53913	-0-	76 1	6068 3	711 4		Y	359	331 1		144
*04	18810 X	7757	-0-	-11053	-0-	229 1	6058 3	1101 4		Y	335	376 1		103
05	13764 X	4228	-0-	-9536	-0-	141 1	3226 3	523 4		Y	307	331 1		79
06	10260 X	4449	-0-	-5811	-0-	184 1	4026 3	9 4		Y	209	207 1		81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES	
BAETZ B EF		//CONT.//		833348										
WELL #:		5H		RRCID -> 271385		COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH 9774		PERF.10338 - 15832			
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
01		114979 X	54634	-0-	-60345	-0-	983 1	51995 3	Y	1505	1583	1		46
							1656 9							
02		103852 X	40262	-0-	-63590	-0-	842 1	37863 3	Y	1415	1381	1		80
							1557 9							
03		114979 X	39322	-0-	-75657	-0-	834 1	36887 3	Y	1455	1473	1		62
							1601 9							
04		69810 X	38290	-0-	-31520	-0-	732 1	36042 3	Y	1264	1270	1		56
							126 4	1390 9						
05		67828 X	29383	-0-	-38445	-0-	1229 1	26826 3	Y	932	934	1		54
							303 4	1025 9						
06		52860 X	28496	-0-	-24364	-0-	1339 1	25448 3	Y	1195	1159	1		90
							394 4	1315 9						

BAETZ B EF														
WELL #:		6H		RRCID -> 271440		COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 9765		PERF.10253 - 15962			
01		122543 X	47334	-0-	-75209	-0-	843 1	44623 3	Y	1698	1771	1		52
							1868 9							
02		110684 X	25118	-0-	-85566	-0-	510 1	22911 3	Y	1543	1508	1		87
							1697 9							
03		122543 X	24365	-0-	-98178	-0-	482 1	21321 3	Y	2329	2317	1		99
							2562 9							
04		55770 X	27849	-0-	-27921	-0-	509 1	25053 3	Y	2000	2011	1		88
							87 4	2200 9						
05		52390 X	22280	-0-	-30110	-0-	20389 3	220 4	Y	1519	1520	1		87
							1671 9							
06		45810 X	17365	-0-	-28445	-0-	15574 3	229 4	Y	1420	1400	1		107
							1562 9							

DISCHER EF														
WELL #:		2H		RRCID -> 271459		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 11814		PERF.12341 - 18314			
01		18600 X	2160	-0-	-16440	-0-	879 1	5 2	Y	377	363	1		295
							853 3	8 4						
02		16800 X	2143	-0-	-14657	-0-	618 1	7 2	Y	428	485	1		238
							1009 3	38 4						
03		18600 X	1935	-0-	-16665	-0-	672 1	6 2	Y	445	484	1		199
							685 3	82 4						
04		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	220 1	126 2	Y	305	382	1		122
							578 3	60 4						
05		2387 X	2143	-0-	-244	-0-	525 1	8 2	Y	456	411	1		167
							970 3	138 4						
06		2310 X	2254	-0-	-56	-0-	666 1	7 2	Y	407	356	1		218
							1022 3	111 4						

ARN EF														
WELL #:		4H		RRCID -> 271462		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9551		PERF. 9978 - 16796			
01		19313 X	18239	-0-	-1074	-0-	966 1	16530 3	Y	383	385	1		39
							322 4	421 9						
02		17444 X	16701	-0-	-743	-0-	930 1	15078 3	Y	342	328	1		53
							317 4	376 9						
03		19313 X	15299	-0-	-4014	-0-	965 1	13560 3	Y	399	391	1		61
							335 4	439 9						
04		18690 X	18594	-0-	-96	-0-	1173 1	16102 3	Y	826	747	1		140
							410 4	909 9						
05		19313 X	15441	-0-	-3872	-0-	1022 1	13417 3	Y	702	691	1		151
							230 4	772 9						
06		17880 X	16891	-0-	-989	-0-	1200 1	15083 3	Y	543	588	1		106
							11 4	597 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
DISCHER EF		WELL #: 3H			RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147				
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	
01	48794 X	987	-0-	-47807	-0-	403 1	2 2	Y	170	204 1		133	
						391 3	4 4						
02	44072 X	1337	-0-	-42735	-0-	385 1	4 2	Y	268	252 1		149	
						629 3	24 4						
03	48794 X	940	-0-	-47854	-0-	319 1	3 2	Y	231	277 1		103	
						325 3	39 4						
04	679 X	679	-0-	-0-	-0-	109 1	63 2	Y	173	207 1		69	
						287 3	30 4						
05	1488 X	1171	-0-	-317	-0-	298 1	4 2	Y	219	208 1		80	
						550 3	78 4						
06	1440 X	1101	-0-	-339	-0-	309 1	3 2	Y	238	191 1		127	
						475 3	52 4						
BAETZ 'A' EF		WELL #: 4H			RRCID -> 271658	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 9775	- 15215				
01	91140 X	50440	-0-	-40700	-0-	875 1	46285 3	Y	2982	3062 1		91	
						3280 9							
02	82320 X	39530	-0-	-42790	-0-	824 1	37026 3	Y	1527	1532 1		86	
						1680 9							
03	91140 X	30061	-0-	-61079	-0-	638 1	28235 3	Y	1080	1120 1		46	
						1188 9							
04	88200 X	27212	-0-	-60988	-0-	523 1	25765 3	Y	758	771 1		33	
						90 4	834 9						
05	57195 X	29495	-0-	-27700	-0-	1229 1	26840 3	Y	1021	995 1		59	
						303 4	1123 9						
06	48810 X	24519	-0-	-24291	-0-	1172 1	22277 3	Y	659	668 1		50	
						345 4	725 9						
CARDEN WEST EF		WELL #: 3H			RRCID -> 271682	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH 9985	PERF.10447	- 15901				
01	132897 X	37573	-0-	-95324	-0-	1283 1	35214 3	Y	978	901 1		116	
						1076 9							
02	120036 X	30661	-0-	-89375	-0-	1292 1	28524 3	Y	768	660 1		224	
						845 9							
03	132897 X	27128	-0-	-105769	-0-	1338 1	25041 3	Y	681	767 1		138	
						749 9							
04	128610 X	20152	-0-	-108458	-0-	1138 1	18408 3	Y	486	535 1		89	
						71 4	535 9						
05	43834 X	25491	-0-	-18343	-0-	24526 3	376 4	Y	535	505 1		119	
						589 9							
06	36360 X	28725	-0-	-7635	-0-	27974 3	402 4	Y	317	197 1		239	
						349 9							
ARN EF		WELL #: 3H			RRCID -> 271852	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH 9519	PERF. 9937	- 16798				
01	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	997 1	17071 3	Y	391	387 1		39	
						333 4	430 9						
02	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	825 1	13372 3	Y	248	249 1		38	
						281 4	273 9						
03	15965 X	14166	-0-	-1799	-0-	895 1	12579 3	Y	346	331 1		53	
						311 4	381 9						
04	15450 X	13577	-0-	-1873	-0-	867 1	11900 3	Y	461	436 1		78	
						303 4	507 9						
05	15965 X	12813	-0-	-3152	-0-	861 1	11295 3	Y	422	409 1		91	
						193 4	464 9						
*06	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	852 1	10712 3	Y	294	328 1		57	
						8 4	323 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC NBRP EF				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 833348	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
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
01	86645 X	53465	-0-	-33180	-0-	384	1	46259	3	Y	5664	5823	1		234	
02	78260 X	37821	-0-	-40439	-0-	592	4	6230	9	Y	3992	3718	1		508	
03	86645 X	35516	-0-	-51129	-0-	333	1	32855	3	Y	3402	3620	1		290	
04	83850 X	41753	-0-	-42097	-0-	242	4	4391	9	Y	3522	3415	1		397	
05	86645 X	36597	-0-	-50048	-0-	399	1	31146	3	Y	3336	3534	1		199	
06	51750 X	34197	-0-	-17553	-0-	229	4	3742	9	Y	2952	2915	1		236	
						418	1	37234	3							
						227	4	3874	9							
						403	1	32298	3							
						226	4	3670	9							
						397	1	30214	3							
						339	4	3247	9							

NBRP EF				WELL #:	7H	RRCID ->	271899	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12340	-	18470		
01	94581 X	66227	-0-	-28354	-0-	479	1	57639	3	Y	6702	6868	1		277	
02	85428 X	46863	-0-	-38565	-0-	737	4	7372	9	Y	4764	4434	1		607	
03	94581 X	37104	-0-	-57477	-0-	414	1	40908	3	Y	3434	3748	1		293	
04	91530 X	47871	-0-	-43659	-0-	301	4	5240	9	Y	3888	3742	1		439	
05	94581 X	42210	-0-	-52371	-0-	419	1	32669	3	Y	3340	3580	1		199	
06	64080 X	35737	-0-	-28343	-0-	239	4	3777	9	Y	2735	2716	1		218	
						481	1	42852	3							
						261	4	4277	9							
						471	1	37800	3							
						265	4	3674	9							
						420	1	31950	3							
						358	4	3009	9							

NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	12024	PERF.12414	-	17841		
01	83390 X	49859	-0-	-33531	-0-	357	1	42983	3	Y	5426	5581	1		225	
02	75320 X	44960	-0-	-30360	-0-	550	4	5969	9	Y	4477	4132	1		570	
03	83390 X	41008	-0-	-42382	-0-	398	1	39347	3	Y	3781	4028	1		323	
04	80700 X	45915	-0-	-34785	-0-	290	4	4925	9	Y	3562	3483	1		402	
05	83390 X	40735	-0-	-42655	-0-	463	1	36121	3	Y	3281	3487	1		196	
06	48240 X	34289	-0-	-13951	-0-	265	4	4159	9	Y	2602	2590	1		208	
						464	1	41282	3							
						251	4	3918	9							
						454	1	36417	3							
						255	4	3609	9							
						403	1	30680	3							
						344	4	2862	9							

NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565	-	18500		
01	88722 X	63754	-0-	-24968	-0-	461	1	55556	3	Y	6387	6566	1		264	
02	80136 X	49945	-0-	-30191	-0-	711	4	7026	9	Y	5261	4855	1		670	
03	88722 X	38445	-0-	-50277	-0-	439	1	43399	3	Y	3843	4185	1		328	
04	85860 X	45946	-0-	-39914	-0-	320	4	5787	9	Y	3968	3848	1		448	
05	88722 X	42279	-0-	-46443	-0-	430	1	33542	3	Y	3846	4064	1		230	
06	61710 X	36953	-0-	-24757	-0-	246	4	4227	9	Y	3219	3192	1		257	
						459	1	40873	3							
						249	4	4365	9							
						465	1	37321	3							
						262	4	4231	9							
						428	1	32618	3							
						366	4	3541	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC ARN EF		//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES						
		//CONT.// 833348									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			

*07	101370 X	30411	-0-	-70959	-0-	652 1 400 4	26508 3 2851 9	2592	2671 1	185	
*08	101370 X	39304	-0-	-62066	-0-	1538 1 604 4	34872 3 2290 9	2082	2101 1	166	
09	98100 X	44707	-0-	-53393	-0-	1566 1 602 4	40647 3 1892 9	1720	1745 1	141	
10	101370 X	37201	-0-	-64169	-0-	1311 1 558 4	33981 3 1351 9	1228	1231 1	138	
11	98100 X	30954	-0-	-67146	-0-	1329 1 526 4	28382 3 717 9	652	706 1	84	
12	101370 X	27476	-0-	-73894	-0-	1281 1 446 4	25270 3 479 9	435	475 1	44	
01	101370 X	24876	-0-	-76494	-0-	1331 1 443 4	22779 3 323 9	294	308 1	30	
02	91560 X	21438	-0-	-70122	-0-	1198 1 409 4	19433 3 398 9	362	336 1	56	
03	101370 X	21685	-0-	-79685	-0-	1374 1 476 4	19304 3 531 9	483	465 1	74	
*04	98100 X	20725	-0-	-77375	-0-	1338 1 467 4	18367 3 553 9	503	430 1	73	
*05	101370 X	19810	-0-	-81560	-0-	1360 1 305 4	17844 3 301 9	274	288 1	59	
06	98100 X	18790	-0-	-79310	-0-	1361 1 13 4	17109 3 307 9	279	284 1	54	

TALISMAN ENERGY USA INC. FRANKLIN				835506		WELL #: A 1H	RRCID -> 266785	COMPL. DATE 05/05/2012	TOTAL DEPTH 11708	PERF.12115 - 17717	

01	34038 X	12510	-0-	-21528	-0-	11335 3	1175 9	Y	1068	1261 1	294
02	24388 X	9949	-0-	-14439	-0-	7412 3	2537 9	Y	2306	2235 1	365
03	33059 X	33059	-0-	-0-	-0-	27031 3	6028 9	Y	5480	5240 1	605
04	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	27277 3	5651 9	Y	5137	4904 1	838
05	27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	22758 3	5151 9	Y	4683	4966 1	555
*06	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	23857 3	3824 9	Y	3476	3398 1	633

MCCLAUGHERTY				WELL #: 122A		RRCID -> 266792	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 11775	PERF.12030 - 16331		

01	16213 X	11621	-0-	-4592	-0-	11038 3	583 9	Y	530	355 1	373
02	11928 X	7054	-0-	-4874	-0-	6722 3	332 9	Y	302		675
03	11284 X	9976	-0-	-1308	-0-	9492 3	484 9	Y	440	887 1	228
04	11250 X	5560	-0-	-5690	-0-	5210 3	350 9	Y	318		546
05	11625 X	8376	-0-	-3249	-0-	8046 3	330 9	Y	300	182 1	664
06	11250 X	7779	-0-	-3471	-0-	7440 3	339 9	Y	308	554 1	418

FRANKLIN				WELL #: B 1H		RRCID -> 266820	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 11755	PERF.11930 - 16418		

01	24986 X	9562	-0-	-15424	-0-	8551 3 661 9	350 4	Y	601	539 1	518
02	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	10629 3	887 9	Y	806	888 1	436
03	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	12906 3	829 9	Y	754	765 1	425
04	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9853 3	565 9	Y	514	530 1	409
05	10261 X	9062	-0-	-1199	-0-	8629 3	433 9	Y	394	181 1	622
06	9930 X	7463	-0-	-2467	-0-	6969 3	494 9	Y	449	723 1	348

K. R. BRACKEN				WELL #: A 1H		RRCID -> 266826	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11809	PERF.12200 - 17170		

01	29512 X	14922	-0-	-14590	-0-	13591 3	1331 9	Y	1210	814 1	733
02	16128 X	15220	-0-	-908	-0-	14111 3	1109 9	Y	1008	899 1	842
03	17856 X	13198	-0-	-4658	-0-	12384 3	814 9	Y	740	718 1	864
04	14370 X	5990	-0-	-8380	-0-	5537 3	453 9	Y	412	1017 1	259
05	16864 X	11086	-0-	-5778	-0-	10184 3	902 9	Y	820	795 1	284
06	16320 X	12587	-0-	-3733	-0-	11594 3	993 9	Y	903	826 1	361

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506											
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	21917 X	12042	-0-	-9875	-0-	11405 3	637 9	Y	579	724 1			430
02	10360 X	8623	-0-	-1737	-0-	8197 3	426 9	Y	387	186 1			631
03	11470 X	7527	-0-	-3943	-0-	7182 3	345 9	Y	314	383 1			562
04	11100 X	3164	-0-	-7936	-0-	2981 3	183 9	Y	166				728
05	11470 X	8264	-0-	-3206	-0-	7802 3	462 9	Y	420	543 1			605
06	11100 X	6503	-0-	-4597	-0-	6264 3	239 9	Y	217	186 1			636

R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251				
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2010 3	180 9	Y	164	183 1			137
02	18816 X	7993	-0-	-10823	-0-	6313 3	1680 9	Y	1527	950 1			714
03	25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	21754 3	3516 9	Y	3196	2403 1			1507
04	20160 X	17287	-0-	-2873	-0-	15154 3	2133 9	Y	1939	2320 1			1126
05	20832 X	16308	-0-	-4524	-0-	14383 3	1925 9	Y	1750	1689 1			1187
06	24450 X	15165	-0-	-9285	-0-	13602 3	1563 9	Y	1421	1345 1			1263

K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464				
01	131626 X	52058	-0-	-79568	-0-	48437 3	3621 9	Y	3292	3797 1			1341
02	40564 X	40564	-0-	-0-	-0-	38224 3	2340 9	Y	2127	1571 1			1897
03	82677 X	36453	-0-	-46224	-0-	34344 3	2109 9	Y	1917	1804 1			2010
04	0 W	40383	-0-	40383	40383	38248 3	2135 9	Y	1941	2409 1			1542
05	84374 X	43991	-0-	-40383	-0-	42300 3	1691 9	Y	1537	2547 1			532
06	50370 X	33886	-0-	-16484	-0-	32555 3	1331 9	Y	1210	1158 1			584

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415				
01	65658 X	36952	-0-	-28706	-0-	33492 3	3460 9	Y	3145	1912 1			2636
02	36314 X	36314	-0-	-0-	-0-	33281 3	3033 9	Y	2757	4104 1			1289
03	49507 X	29057	-0-	-20450	-0-	26666 3	2391 9	Y	2174	2438 1			1025
04	0 W	26086	-0-	26086	26086	24345 3	1741 9	Y	1583	1756 1			852
05	47036 X	20950	-0-	-26086	-0-	19286 3	1664 9	Y	1513	1448 1			917
06	38910 X	19288	-0-	-19622	-0-	17767 3	1521 9	Y	1383	1290 1			1010

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449				
01	64883 X	2159	-0-	-62724	-0-	2063 3	96 9	Y	87	1037 1			73
02	58604 X	29470	-0-	-29134	-0-	26180 3	3290 9	Y	2991	1665 1			1399
03	44051 X	36735	-0-	-7316	-0-	33781 3	2954 9	Y	2685	2818 1			1266
04	0 W	29920	-0-	29920	29920	27685 3	2235 9	Y	2032	2221 1			1077
05	47796 X	17876	-0-	-29920	-0-	16722 3	1154 9	Y	1049	1054 1			1072
06	35550 X	17183	-0-	-18367	-0-	16180 3	1003 9	Y	912	860 1			1124

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386				
01	61194 X	6871	-0-	-54323	-0-	6082 3	789 9	Y	717	993 1			602
02	55272 X	-0-	-0-	-55272	-0-			Y	-0-	601 1			1
03	61194 X	-0-	-0-	-61194	-0-			Y	-0-				1
04	47340 X	-0-	-0-	-47340	-0-			Y	-0-				1
05	36704 X	-0-	-0-	-36704	-0-			Y	-0-				1
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			Y	-0-				1

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811				
01	84599 X	39926	-0-	-44673	-0-	37764 3	2162 9	Y	1965	2345 1			824
02	76412 X	29272	-0-	-47140	-0-	27904 3	1368 9	Y	1244	923 1			1145
03	84599 X	24244	-0-	-60355	-0-	23456 3	788 9	Y	716	891 1			970
04	81870 X	31831	-0-	-50039	-0-	30650 3	1181 9	Y	1074	1221 1			823
05	39928 X	35699	-0-	-4229	-0-	34647 3	1052 9	Y	956	1448 1			331
06	38640 X	27066	-0-	-11574	-0-	26292 3	774 9	Y	704	626 1			409

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506														
K. R. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271669		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6095 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902								
01	70277 X	41382	-0-	-28895	-0-	37816	3	3566	9	Y	3242	3847	1			1355
02	63476 X	21254	-0-	-42222	-0-	19805	3	1449	9	Y	1317	1053	1			1619
03	70277 X	31077	-0-	-39200	-0-	29118	3	1959	9	Y	1781	1614	1			1786
04	68010 X	27433	-0-	-40577	-0-	25879	3	1554	9	Y	1413	1983	1			1216
05	48680 X	48680	-0-	-0-	-0-	47119	3	1561	9	Y	1419	2144	1			491
06	40050 X	37576	-0-	-2474	-0-	36448	3	1128	9	Y	1025	1098	1			418

R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488								
01	SHUT IN	2037	-0-	2037	2037	685	3	1119	4	Y	212					212
02	SHUT IN	40676	-0-	40676	42713	233	9	758	4	Y	6153	5261	1			1104
03	95715 X	53002	-0-	-42713	-0-	43961	3	9041	9	Y	8219	4973	1			4350
04	56610 X	21099	-0-	-35511	-0-	13958	3	7141	9	Y	6492	6709	1			4133
05	58497 X	47453	-0-	-11044	-0-	40629	3	6824	9	Y	6204	9135	1			1202
*06	56610 X	37473	-0-	-19137	-0-	32370	3	5103	9	Y	4639	4888	1			953

FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071								
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	24926	-0-	24926	24926	17832	3	601	4	Y	5903	5275	1			628
*03	77306 X	52380	-0-	-24926	-0-	6493	9	10978	9	Y	9980	5701	1			4907
*04	27000 X	25748	-0-	-1252	-0-	41402	3	10387	9	Y	9443	8880	1			5470
*05	42237 X	42237	-0-	-0-	-0-	15361	3	7994	9	Y	7267	11329	1			1408
*06	42762 X	42762	-0-	-0-	-0-	34243	3	7817	9	Y	7106	7054	1			1460

FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071								
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	21651	-0-	21651	21651	16021	3	597	4	Y	4575	4088	1			487
*03	84422 X	62771	-0-	-21651	-0-	5033	9	12643	9	Y	11494	6442	1			5539
*04	63420 X	63035	-0-	-385	-0-	50128	3	12564	9	Y	11422	10495	1			6466
*05	65534 X	54387	-0-	-11147	-0-	50471	3	10669	9	Y	9699	14286	1			1879
*06	63420 X	47435	-0-	-15985	-0-	43718	3	9240	9	Y	8400	8553	1			1726

R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	50880 X	NO RPT	-0-	-50880	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	50880 X	NO RPT	-0-	-50880	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240											
STS				WELL #:	2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11850	- 14301		
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		
01		7192 X	5021	-0-	-2171	-0-	4157	2	864	9	N	785	1084	1	309
02		5992 X	4589	-0-	-1403	-0-	3853	2	736	9	N	669	746	1	232
03		6138 X	4384	-0-	-1754	-0-	3687	2	697	9	N	634	190	1	676
04		5940 X	4749	-0-	-1191	-0-	4060	2	689	9	N	626	888	1	414
05		6138 X	4463	-0-	-1675	-0-	3741	2	722	9	N	656	555	1	515
06		4920 X	3891	-0-	-1029	-0-	3245	2	646	9	N	587	584	1	518

XTO ENERGY INC.				945936											
SMITH CC				WELL #:	1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450		
01		6975 X	4891	-0-	-2084	-0-	269	1	4099	3	Y	475	663	1	211
							523	9							
02		5964 X	5412	-0-	-552	-0-	316	1	4535	3	Y	510	415	1	306
							561	9							
03		6789 X	5255	-0-	-1534	-0-	289	1	4265	3	Y	637	532	1	411
							701	9							
04		6270 X	4886	-0-	-1384	-0-	246	1	3891	3	Y	681	712	1	380
							749	9							
05		6479 X	4593	-0-	-1886	-0-	251	1	3665	3	Y	615	753	1	242
							677	9							
06		5790 X	4896	-0-	-894	-0-	313	1	3826	3	Y	688	443	1	487
							757	9							

SMITH CC				WELL #:	2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150		
01		4433 X	3881	-0-	-552	-0-	202	1	3088	3	Y	537	712	1	329
							591	9							
02		3500 X	3343	-0-	-157	-0-	186	1	2667	3	Y	445	478	1	296
							490	9							
03		3875 X	3601	-0-	-274	-0-	191	1	2823	3	Y	534	476	1	354
							587	9							
04		3750 X	3464	-0-	-286	-0-	162	1	2573	3	Y	663	643	1	374
							729	9							
05		3875 X	3580	-0-	-295	-0-	183	1	2670	3	Y	661	776	1	259
							727	9							
06		3750 X	3114	-0-	-636	-0-	198	1	2420	3	Y	451	449	1	261
							496	9							

SMITH CC				WELL #:	3H	RRCID ->	263673	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12400	- 16547		
01		4929 X	4447	-0-	-482	-0-	252	1	3846	3	Y	317	365	1	167
							349	9							
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	225	1	3239	3	Y	282	270	1	179
							310	9							
03		4030 X	3995	-0-	-35	-0-	230	1	3395	3	Y	336	291	1	224
							370	9							
04		3900 X	3776	-0-	-124	-0-	204	1	3232	3	Y	309	357	1	176
							340	9							
05		4030 X	3435	-0-	-595	-0-	197	1	2877	3	Y	328	362	1	142
							361	9							
06		3900 X	3395	-0-	-505	-0-	231	1	2824	3	Y	309	244	1	207
							340	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	10509 X	8622	-0-	-1887	-0-	504	1	7694	3	Y	385	348	1	205
02	DLQ G-10	8024	-0-	8024	8024	424	9	7224	3	Y	270	326	1	149
03	14381 X	6357	-0-	-8024	-0-	297	9	5693	3	Y	253	261	1	141
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	386	1	5807	3	Y	337	375	1	103
05	8928 X	7689	-0-	-1239	-0-	278	9	6941	3	Y	247	247	1	103
06	8610 X	8087	-0-	-523	-0-	371	9	7212	3	Y	258	220	1	141
						476	1							
						272	9							
						591	1							
						284	9							

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265613		COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 12061			PERF.12100 - 17150	
01	16616 X	9844	-0-	-6772	-0-	602	1	9187	3	Y	50	187	1	30
02	DLQ G-10	11598	-0-	11598	11598	55	9	10415	3	Y	416	258	1	188
03	26315 X	14717	-0-	-11598	-0-	458	9	13305	3	Y	464	454	1	198
04	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	902	1	14570	3	Y	287	389	1	96
05	18445 X	9865	-0-	-8580	-0-	510	9	8943	3	Y	281	262	1	115
06	14250 X	10177	-0-	-4073	-0-	919	1	9132	3	Y	270	248	1	137
						316	9							
						613	1							
						309	9							
						748	1							
						297	9							

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012				TOTAL DEPTH 11972			PERF.12450 - 16600	
01	12183 X	9200	-0-	-2983	-0-	550	1	8395	3	Y	232	231	1	160
02	DLQ G-10	9953	-0-	9953	9953	255	9	8834	3	Y	458	454	1	164
03	20227 X	10274	-0-	-9953	-0-	504	9	9268	3	Y	343	316	1	191
04	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	629	1	9523	3	Y	352	434	1	109
05	11005 X	8976	-0-	-2029	-0-	377	9	8049	3	Y	341	331	1	119
06	10650 X	8282	-0-	-2368	-0-	601	1	7413	3	Y	238	230	1	127
						387	9							
						552	1							
						375	9							
						607	1							
						262	9							

ED STUMBERG (OLMOS A) BOTASCH OPERATING, LLC STUMBERG UNIT		27508 500 083330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DIMMIT		
WELL #:	1	RRCID ->	114771	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4510	-	4528	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

STUMBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116836		COMPL. DATE 05/06/1985				TOTAL DEPTH 4897			PERF. 4494 - 4512	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-

ED STUMBERG (OLMOS A)		//CONT.//		27508 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
BOTASCH OPERATING, LLC		//CONT.//		083330											
STUMBERG "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118410	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4504 -	4524		
M	O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHATABURGER -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124622	COMPL. DATE	04/29/1987	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4552 -	4568		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHATABURGER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	135626	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4557 -	4588		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUMBERG UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	135808	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4456 -	4484		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402													
JOHNSON, B. K.		WELL #:		9	RRCID ->	074302	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1466 -	1476		
01	3534 X	2311	-0-	-1223	-0-	2311	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	2400	-0-	-792	-0-	2400	2			N	-0-				-0-
03	3534 X	2753	-0-	-781	-0-	2753	2			N	-0-				-0-
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-				-0-
05	T. A.	2753	-0-	2753	-0-	2753	2			N	-0-				-0-
06	T. A.	2274	-0-	2274	-0-	5027	2			N	-0-				-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #:		5	RRCID ->	114641	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	1779	PERF.	1548 -	1558		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
GILL, A. T.		305010														
GILL, A. T.		WELL #:	6	RRCID ->	063050	COMPL. DATE	06/29/1975	TOTAL DEPTH	1591	PERF.	N/A					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

M-TEX INC.		518920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
GILL, A. T.		925911														
GILL, A. T.		WELL #:	741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900)		27976 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911														
PHILLIPS-JANCO		WELL #:	1	RRCID ->	141304	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	892 -	898				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EL INDIO, N.(OLMOS)		27979 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911														
LEVINE, BEN		WELL #:	5701	RRCID ->	118190	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	1846	PERF.	1141 -	1145				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617														
SHADD WILCOX		WELL #:	1	RRCID ->	271239	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	1893	PERF.	1482 -	1698				
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495										
SCHLETZ		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A		
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	EOM BALANCE
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438		
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
04		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
05		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
06		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442		
01		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
02		196 #	145	-0-	-51	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
03		217 #	52	-0-	-165	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
04		210 #	4	-0-	-206	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
05		155 #	49	-0-	-106	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400		
01		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
04		60 #	33	-0-	-27	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
05		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460		
01		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
02		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
03		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	38	-0-	38	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	163	-0-	163	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201		Y	NO RPT		-0-

ENCINAL (5800)		28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
HOLCOMB ENERGY CORP.		391655										
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 1A		RRCID -> 034551		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
 SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	78	1	368	3	Y	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	274	1	243	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	366	-0-	-130	-0-	274	1	92	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	321	1	61	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	1	4	3	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

01	806 N	557	-0-	-249	-0-	98	1	459	3	N	-0-		-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	380	1	338	3	N	-0-		-0-
03	868 N	561	-0-	-307	-0-	421	1	140	3	N	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	658	1	125	3	N	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	966	1	9	3	N	-0-		-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 070954		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & M		WELL #: 3		RRCID -> 156697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646				
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495										
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	045840	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 5990 - 6002			
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-	-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-	-0-
03	465 X	108	-0-	-357	-0-	108	2		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	171	-0-	171	-0-	171	2		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	137	-0-	137	-0-	308	2		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	308			Y	NO RPT	-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		5	RRCID ->	123365	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 6002 - 6018
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		3	RRCID ->	044895	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5860 - 5870
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

BURKHOLDER, ALICE W.		WELL #:		R 1	RRCID ->	125987	COMPL. DATE	11/15/1987	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 5899 - 5913
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909
01	DLQ G-10	372	-0-	372	-0-	372	2		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	375	-0-	375	-0-	747	2		N	-0-	-0-
03	1700 N	1120	-0-	-580	-0-	167	2		N	-0-	-0-
*04	1310 N	1143	-0-	-167	-0-	1143	2		N	-0-	-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-	-0-
*06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)														
BETTIS, BOYLE & STOVALL														
STEWART														
29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
068360														
WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		651 N	363	-0-	-288	-0-	363 3			N	-0-			-0-
02		616 N	613	-0-	-3	-0-	613 3			N	-0-			-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			N	-0-			-0-
06		630 N	367	-0-	-263	-0-	367 3			N	-0-			-0-

EPPERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645														
01		744 N	643	-0-	-101	-0-	643 3			N	-0-			-0-
02		672 N	645	-0-	-27	-0-	645 3			N	-0-			-0-
03		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3			N	-0-			-0-
04		630 N	615	-0-	-15	-0-	615 3			N	-0-			-0-
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-			-0-
06		660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3			N	-0-			-0-

EPPERSON "47"														
WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694														
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3			N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-

STEWART														
WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665														
01		1953 N	1544	-0-	-409	-0-	1544 3			N	-0-			-0-
02		1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626 3			N	-0-			-0-
03		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829 3			N	-0-			-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3			N	-0-			-0-
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3			N	-0-			-0-
06		1770 N	1661	-0-	-109	-0-	1661 3			N	-0-			-0-

EPPERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729														
01		2790 N	2598	-0-	-192	-0-	2598 3			N	-0-			-0-
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3			N	-0-			-0-
03		2790 N	2777	-0-	-13	-0-	2777 3			N	-0-			-0-
04		2520 N	2510	-0-	-10	-0-	2510 3			N	-0-			-0-
05		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3			N	-0-			-0-
06		2700 N	2644	-0-	-56	-0-	2644 3			N	-0-			-0-

EPPERSON "47"														
WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.// 068360										
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 2630 - 2681		
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
01		1426 N	1141	-0-	-285	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
02		1288 N	1254	-0-	-34	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
06		1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037 3	N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC.		148123										
FRED		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761		PERF. 2598 - 2654		
01		20677 X	2754	-0-	-17923	-0-	80 1 2674 3	N	-0-			-0-
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	80 1 2517 3	N	-0-			-0-
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT			-0-
04		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-		N	NO RPT			-0-
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 3275 - 3278		
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	80 1 726 3	N	-0-			-0-
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	80 1 684 3	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	80 1 200 3	N	-0-			-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290		
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	80 1 420 3	N	-0-			-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	80 1 395 3	N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540		
01		434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2	N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-
06		450 N	375	-0-	-75	-0-	375 2	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516		
01		372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2	N	-0-			-0-
02		336 N	312	-0-	-24	-0-	312 2	N	-0-			-0-
03		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2	N	-0-			-0-
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2	N	-0-			-0-
05		341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2	N	-0-			-0-
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2	N	-0-			-0-

 EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1284	-0-	-88	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	1258	2	N	-0-			-0-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2	N	-0-			-0-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

01	1364 N	1061	-0-	-303	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	909	-0-	-323	-0-	909	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	2	N	-0-			-0-
05	992 N	678	-0-	-314	-0-	678	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	794	-0-	-316	-0-	794	2	N	-0-			-0-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-

 SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
 GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

01	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2	N	-0-			-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2	N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
06	540 N	401	-0-	-139	-0-	401	2	N	-0-			-0-

 GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

01	713 N	579	-0-	-134	-0-	579	2	N	-0-			-0-
02	616 N	487	-0-	-129	-0-	487	2	N	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)			//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO				855610							
EPPERSON, JAMES			WELL #:	1019	RRCID ->	122757	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 1790 - 2490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-	-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

EPPERSON, TOM			WELL #:	8041	RRCID ->	122758	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3836 - 3862
01	1085 N	667	-0-	-418	-0-	667 2		N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	491	-0-	-349	-0-	491 2		N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		N	-0-	-0-	-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-	-0-	-0-
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES			WELL #:	6019	RRCID ->	123219	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2441 - 2497
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		N	-0-	-0-	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-	-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES			WELL #:	1119	RRCID ->	123220	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2414 - 2484
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-	-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-	-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	-0-	-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-	-0-	-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	346	-0-	-524	-0-	346 2		N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM			WELL #:	2026	RRCID ->	123221	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	4591	PERF. 2522 - 2568
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		N	-0-	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-	-0-	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-	-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2		N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM			WELL #:	7026	RRCID ->	123223	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2477 - 2545
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-	-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM			WELL #:	1241	RRCID ->	124486	COMPL. DATE	04/19/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4189 - 4313
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 2		N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	660 2		N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	733 2		N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	667 2		N	-0-	-0-	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	-0-	-0-
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4266 - 4464	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 2815	
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-		-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178 2		N	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1820		RRCID -> 133620		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2395 - 2429	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2042		RRCID -> 133621		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 2661		PERF. 2520 - 2564	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642		PERF. 3419 - 4194	
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		N	-0-		-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237 2		N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-		-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2570 - 3862	
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2		N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
06	330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2		N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500	
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2		N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-		-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
3-M ENERGY CORPORATION				953706						
SWEETEN				WELL #: 4801	RRCID -> 133547	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3526	- 3848	
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
01	620 N	467	-0-	-153	-0-	467 2	N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2	N	-0-		-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142						
POWER, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644	- 6694	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
POWERS, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	- 6823	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	- 9880	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192						
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000	- 4000	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FAIRFIELD FAR, INC.				30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR		
ALDRIDGE, R. C. -A-				261500						
				WELL #: 1	RRCID -> 072852	COMPL. DATE 08/27/1977	TOTAL DEPTH 1353	PERF. 1214	- 1226	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIRFIELD		//CONT.//		30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR			
FAR, INC.		//CONT.//		261500							
MEDINA, L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087600	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	1334 PERF. 1224 - 1266	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SONORA OIL COMPANY				802204							
BARKER, L & M		WELL #:		7B	RRCID ->	130514	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200 PERF. 1120 - 1200	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAIRFIELD (1100)				30007 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEXAR			
HINDS, W. L.				389125							
FRIAR, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	000186	COMPL. DATE	11/30/1939	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1100 - 1200	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON, J. R.				436750							
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1227 - 1281	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FASHING (EAGLE FORD)				30379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	250616	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	10850 PERF. 4212 - 4310	
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	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)				30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	000229	COMPL. DATE	10/27/1957	TOTAL DEPTH	11105 PERF.10716 - 10737	
01	SHUT IN	172	-0-	172	1668	172	2	N	-0-		-0-
02	1801 X	133	-0-	-1668	-0-	133	2	N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-		-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-		-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2	N	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-		6523 2		N	-0-		-0-
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		3589 2		N	-0-		-0-
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3405 2		N	-0-		-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-		-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		-0-
06	3000 X	189	-0-	-2811	-0-		189 2		N	-0-		-0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842												
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230												
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701												
01	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-		2132 2		N	-0-		-0-
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-		1191 2		N	-0-		-0-
03	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1026 2		N	-0-		-0-
04	930 N	809	-0-	-121	-0-		809 2		N	-0-		-0-
05	961 N	616	-0-	-345	-0-		616 2		N	-0-		-0-
06	930 N	175	-0-	-755	-0-		175 2		N	-0-		-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725												
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177 2		N	-0-		-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-		306 2		N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-		-0-
04	2100 N	261	-0-	-1839	-0-		261 2		N	-0-		-0-
05	341 N	212	-0-	-129	-0-		212 2		N	-0-		-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 HOWELL, DAVID 406135
 HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996										

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
 TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7171 3	29 9	Y	26	26 1	7
02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7563 3	41 9	Y	37	33 1	11
03	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	8973 3	43 9	Y	39	50 1	-0-
04	4260 X	2742	-0-	-1518	-0-	2733 3	9 9	Y	8	5 1	3
05	4402 X	2858	-0-	-1544	-0-	2847 3	11 9	Y	10	8 1	5
*06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5074 3	7 9	Y	6	7 1	4

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

01	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10275 3	40 9	Y	36	36 1	25
02	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9408 3	48 9	Y	44	38 1	31
03	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10398 3	47 9	Y	43	60 1	14
04	9420 X	9297	-0-	-123	-0-	9269 3	28 9	Y	25	16 1	23
05	9734 X	9288	-0-	-446	-0-	9253 3	35 9	Y	32	27 1	28
*06	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9808 3	13 9	Y	12	14 1	26

FASHING (EDWARDS LIME -A-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC URBANCZYK GU 3		//CONT.// //CONT.//		30379 500 574321		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FASHING (EDWARDS LIME -A-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC URBANCZYK GU 3		//CONT.// //CONT.//		30379 500 574321		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
		WELL #:		3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "B"		WELL #:		2		RRCID -> 094862		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10564 - 10586		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355 - 10433		
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-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397		
01	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	7989	3	140	9	Y	127	129	1	19
02	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	6893	3	163	9	Y	148	130	1	37
03	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8113	3	168	9	Y	153	190	1	-0-
04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7425	3	103	9	Y	94	57	1	37
05	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			Y	-0-			37
*06	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-			37

SCHUMANN "A"		WELL #:		3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570		
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4126	3	54	9	Y	49	50	1	23
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2546	3	45	9	Y	41	36	1	28
03	2728 X	2322	-0-	-406	-0-	2286	3	36	9	Y	33	46	1	15
04	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8150	3	85	9	Y	77	47	1	45
05	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8042	3	218	9	Y	198	163	1	80
*06	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8666	3	83	9	Y	75	89	1	66

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489		
01	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8582	3	56	9	Y	51	51	1	20
02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7329	3	65	9	Y	59	51	1	28
03	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8854	3	68	9	Y	62	85	1	5
04	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8549	3	44	9	Y	40	24	1	21
05	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7641	3	45	9	Y	41	34	1	28
*06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8115	3	17	9	Y	15	18	1	25

FASHING (EDWARDS LIME -A-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC SCHUMANN "A"		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 574321		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10350	-	10393
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3847	3	11	9	Y	10	10	1	19
02	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3233	3	12	9	Y	11	10	1	20
03	3844 X	2704	-0-	-1140	-0-	2695	3	9	9	Y	8	11	1	17
04	3720 X	3718	-0-	-2	-0-	3710	3	8	9	Y	7	5	1	19
05	3844 X	2939	-0-	-905	-0-	2921	3	18	9	Y	16	13	1	22
06	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	3234	3	7	9	Y	6	7	1	21

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10480	-	10568
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-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10250	-	10340
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10488	-	10644
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10762	-	10770
01	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8981	3	14	9	Y	13	13	1	13
02	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7648	3	17	9	Y	15	13	1	15
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8732	3	17	9	Y	15	19	1	11
04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8909	3	11	9	Y	10	6	1	15
05	8370 X	8163	-0-	-207	-0-	8140	3	23	9	Y	21	17	1	19
*06	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9086	3	9	9	Y	8	10	1	17

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10493	-	10848
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			Y	-0-			11
02	2492 X	2422	-0-	-70	-0-	2422	3			Y	-0-			11
03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			Y	-0-			11
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-			11
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-			11
*06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-			11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC URBANCZYK GU 2		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 574321		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA			
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

SCHUMANN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153904	COMPL. DATE 01/13/1994	TOTAL DEPTH 10997	PERF.10214	- 10328	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SCHUMANN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153904	COMPL. DATE 03/27/1995	TOTAL DEPTH 11860	PERF.10490	- 11763	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-	8

URBANCZYK GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 160176	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10186	- 10236	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOM "A" GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 165121	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10271	- 10350	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 173444	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10234	- 10498	
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-

SNG OPERATING, LLC RICHTER, H. E.		797970 WELL #: 3 U		RRCID -> 109014	COMPL. DATE 12/17/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10371	- 10441	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
SNG OPERATING, LLC		//CONT.//		797970								
LIEKE, OTTO		WELL #:		3	RRCID ->	169396	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10280 - 10383	
M	O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627	
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	Y	-0-			-0-
02	3892 X	869	-0-	-3023	-0-	869	3	Y	-0-			-0-
03	4309 X	2421	-0-	-1888	-0-	2421	3	Y	-0-			-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3	Y	-0-			-0-
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3	Y	-0-			-0-
*06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3	Y	-0-			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704	
01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6558	3	59 9	Y	54		123
02	6468 X	4756	-0-	-1712	-0-	4705	3	51 9	Y	46		169
03	7161 X	5196	-0-	-1965	-0-	5167	3	29 9	Y	26		195
04	6390 X	6076	-0-	-314	-0-	6029	3	47 9	Y	43	149 1	89
05	6603 X	5733	-0-	-870	-0-	5677	3	56 9	Y	51		140
06	6390 X	4396	-0-	-1994	-0-	4310	3	86 9	Y	78	172 1	46

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-				-0-
02	5012 X	4600	-0-	-412	-0-	4600	2		N	-0-				-0-
03	6541 X	4678	-0-	-1863	-0-	4678	2		N	-0-				-0-
04	6330 X	4492	-0-	-1838	-0-	4492	2		N	-0-				-0-
05	6541 X	5421	-0-	-1120	-0-	5421	2		N	-0-				-0-
*06	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-				-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2		N	-0-				-0-
02	10108 X	5534	-0-	-4574	-0-	5534	2		N	-0-				-0-
03	11098 X	8324	-0-	-2774	-0-	8324	2		N	-0-				-0-
04	11370 X	4475	-0-	-6895	-0-	4475	2		N	-0-				-0-
05	11749 X	9531	-0-	-2218	-0-	9531	2		N	-0-				-0-
06	11370 X	6965	-0-	-4405	-0-	6965	2		N	-0-				-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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-

XTO ENERGY INC. 945936
 HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1439	3	57 9	Y	52	50	1		12
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1123	3	15 9	Y	14	25	1		1
03	1705 X	1514	-0-	-191	-0-	1479	3	35 9	Y	32	28	1		5
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2147	3	35 9	Y	32	32	1		5
05	1674 X	1443	-0-	-231	-0-	1401	3	42 9	Y	38	6	1		37
*06	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1352	3	100 9	Y	91	102	1		26

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2657	3	57 9	Y	52	48	1		12
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1271	3	47 9	Y	43	45	1		10
03	4216 X	1165	-0-	-3051	-0-	1118	3	47 9	Y	43	43	1		10
04	3690 X	940	-0-	-2750	-0-	895	3	45 9	Y	41	43	1		8
05	3813 X	1873	-0-	-1940	-0-	1869	3	4 9	Y	4	11	1		1
*06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3434	3	3 9	Y	3	3	1		1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-				-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-				-0-
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3		Y	-0-				-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		Y	-0-				-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-				-0-
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959			TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724			
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
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5752 3	58 9	Y	53	50 1		12
02	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5605 3	51 9	Y	46	47 1		11
03	8308 X	6542	-0-	-1766	-0-	6489 3	53 9	Y	48	48 1		11
04	7650 X	7105	-0-	-545	-0-	7057 3	48 9	Y	44	46 1		9
05	7905 X	5958	-0-	-1947	-0-	5918 3	40 9	Y	36	32 1		13
*06	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7634 3	44 9	Y	40	41 1		12

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733			
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2731 3	30 9	Y	27	25 1		6
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1973 3	25 9	Y	23	24 1		5
03	3162 X	2831	-0-	-331	-0-	2805 3	26 9	Y	24	24 1		5
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	3003 3	24 9	Y	22	23 1		4
05	3162 X	2244	-0-	-918	-0-	2237 3	7 9	Y	6	8 1		2
06	2760 X	2622	-0-	-138	-0-	2615 3	7 9	Y	6	6 1		2

STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000209		COMPL. DATE 11/01/1958			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685			
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5551 3	92 9	Y	84	78 1		19
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4073 3	78 9	Y	71	73 1		17
03	5642 X	4696	-0-	-946	-0-	4615 3	81 9	Y	74	74 1		17
04	5460 X	5436	-0-	-24	-0-	5361 3	75 9	Y	68	71 1		14
05	5642 X	5074	-0-	-568	-0-	5017 3	57 9	Y	52	50 1		16
*06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5455 3	53 9	Y	48	50 1		14

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794			
01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4929 3	45 9	Y	41	38 1		9
02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3514 3	37 9	Y	34	35 1		8
03	4433 X	4278	-0-	-155	-0-	4238 3	40 9	Y	36	36 1		8
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4619 3	36 9	Y	33	34 1		7
05	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	4293 3	35 9	Y	32	29 1		10
06	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	3762 3	34 9	Y	31	32 1		9

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652			
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 3	1 9	Y	1	1 1		1
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 3	8 9	Y	7	6 1		2
03	341 N	133	-0-	-208	-0-	127 3	6 9	Y	5	6 1		1
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	163 3	6 9	Y	5	4 1		2
05	527 N	109	-0-	-418	-0-	91 3	18 9	Y	16	15 1		3
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558 3	7 9	Y	6	6 1		3

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 U	RRCID ->	088305	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	10442 - 10472		
M	O	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	091131	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10635 - 10709		
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2972	3	15	9	Y	14	13	1	3
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2341	3	13	9	Y	12	12	1	3
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2705	3	13	9	Y	12	12	1	3
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3595	3	11	9	Y	10	11	1	2
05	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	2726	3	21	9	Y	19	14	1	7
*06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3733	3	22	9	Y	20	21	1	6

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10527 - 10588		
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5285	3	229	9	Y	208	193	1	48
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3963	3	193	9	Y	175	181	1	42
03	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4559	3	200	9	Y	182	183	1	41
04	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4656	3	186	9	Y	169	176	1	34
05	4092 X	4005	-0-	-87	-0-	3877	3	128	9	Y	116	140	1	10
*06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4569	3	28	9	Y	25	26	1	9

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	10704 - 10756		
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4513	3	77	9	Y	70	65	1	16
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3393	3	65	9	Y	59	61	1	14
03	4402 X	3085	-0-	-1317	-0-	3017	3	68	9	Y	62	62	1	14
04	4260 X	3952	-0-	-308	-0-	3890	3	62	9	Y	56	59	1	11
05	4402 X	3726	-0-	-676	-0-	3697	3	29	9	Y	26	28	1	9
06	4260 X	2660	-0-	-1600	-0-	2628	3	32	9	Y	29	30	1	8

KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2	RRCID ->	095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10590 - 10630		
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-			-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
04	510 N	85	-0-	-425	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	10616 - 10706		
01	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8381	3	77	9	Y	70	65	1	16
02	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5247	3	65	9	Y	59	61	1	14
03	6820 X	4199	-0-	-2621	-0-	4131	3	68	9	Y	62	62	1	14
04	6600 X	5302	-0-	-1298	-0-	5240	3	62	9	Y	56	59	1	11
05	6820 X	5004	-0-	-1816	-0-	4932	3	72	9	Y	65	53	1	23
06	6600 X	5344	-0-	-1256	-0-	5269	3	75	9	Y	68	71	1	20

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D	RRCID ->	100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6502 - 6560		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KELLNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 111692		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10675		- 10758		
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
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	Y	4			4
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2040	3	80	9	Y	73	60	1	17
*03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2732	3	86	9	Y	78	73	1	16
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1575	3	75	9	Y	68	70	1	14
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2956	3	55	9	Y	50	57	1	7
*06	5460 X	2572	-0-	-2888	-0-	2559	3	13	9	Y	12	16	1	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578		- 10648		
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5657	3	52	9	Y	47	43	1	11
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4120	3	42	9	Y	38	40	1	9
03	4371 X	4293	-0-	-78	-0-	4248	3	45	9	Y	41	41	1	9
04	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5120	3	41	9	Y	37	39	1	7
05	4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4166	3	48	9	Y	44	35	1	16
*06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4634	3	53	9	Y	48	50	1	14

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575		- 10640		
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
03	1023 X	384	-0-	-639	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
04	990 X	548	-0-	-442	-0-	548	3			Y	-0-			-0-
05	465 X	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
*06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571		- 10642		
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2291	3	39	9	Y	35	33	1	8
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	31	1	7
03	4309 X	1881	-0-	-2428	-0-	1847	3	34	9	Y	31	31	1	7
04	4170 X	2049	-0-	-2121	-0-	2017	3	32	9	Y	29	30	1	6
05	3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	2152	3	31	9	Y	28	25	1	9
*06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2488	3	32	9	Y	29	30	1	8

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637		- 10770		
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6637	3	149	9	Y	135	125	1	31
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5177	3	125	9	Y	114	118	1	27
03	11656 X	6296	-0-	-5360	-0-	6165	3	131	9	Y	119	119	1	27
04	10590 X	7667	-0-	-2923	-0-	7547	3	120	9	Y	109	114	1	22
05	9610 X	6787	-0-	-2823	-0-	6651	3	136	9	Y	124	102	1	44
*06	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7781	3	147	9	Y	134	139	1	39

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500		- 10772		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548		- 10694		
01	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2017	3	19	9	Y	17	18	1	1
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5472	3	42	9	Y	38	28	1	11
03	9238 X	1497	-0-	-7741	-0-	1471	3	26	9	Y	24	33	1	2
04	5850 X	1879	-0-	-3971	-0-	1869	3	10	9	Y	9	8	1	3
05	6138 X	1654	-0-	-4484	-0-	1630	3	24	9	Y	22	18	1	7
06	5940 X	2366	-0-	-3574	-0-	2340	3	26	9	Y	24	16	1	15

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552						
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
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-

HENDERSON ET AL		GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780				
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-

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648				
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-

HURT, W. T. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980				
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5151	3	42	9	Y	38	35	1			9
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4193	3	35	9	Y	32	33	1			8
03	5518 X	4215	-0-	-1303	-0-	4179	3	36	9	Y	33	33	1			8
04	5160 X	4852	-0-	-308	-0-	4819	3	33	9	Y	30	32	1			6
05	5332 X	4385	-0-	-947	-0-	4304	3	81	9	Y	74	45	1			35
06	5160 X	4895	-0-	-265	-0-	4733	3	162	9	Y	147	139	1			43

TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721				
01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4558	3	33	9	Y	30	28	1			7
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3413	3	28	9	Y	25	26	1			6
03	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3905	3	29	9	Y	26	26	1			6
04	4380 X	4292	-0-	-88	-0-	4266	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	4526 X	3470	-0-	-1056	-0-	3435	3	35	9	Y	32	23	1			14
06	4380 X	4004	-0-	-376	-0-	3958	3	46	9	Y	42	44	1			12

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743				
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-

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780				
01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5049	3	89	9	Y	81	75	1			19
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3981	3	75	9	Y	68	71	1			16
03	6262 X	4586	-0-	-1676	-0-	4508	3	78	9	Y	71	71	1			16
04	6060 X	4979	-0-	-1081	-0-	4906	3	73	9	Y	66	69	1			13
05	5456 X	4764	-0-	-692	-0-	4763	3	1	9	Y	1	14	1			-0-
*06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693			
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	
01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1165 3	39 9	Y	35	33 1	8
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2445 3	33 9	Y	30	31 1	7
03	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5048 3	34 9	Y	31	31 1	7
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2540 3	32 9	Y	29	30 1	6
05	2728 X	2405	-0-	-323	-0-	2373 3	32 9	Y	29	20 1	15
06	4110 X	3358	-0-	-752	-0-	3308 3	50 9	Y	45	47 1	13

KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800			
01	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4685 3	207 9	Y	188	180 1	41
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2730 3	128 9	Y	116	141 1	16
03	7285 X	1717	-0-	-5568	-0-	1531 3	186 9	Y	169	144 1	41
04	7050 X	5464	-0-	-1586	-0-	5278 3	186 9	Y	169	176 1	34
05	7285 X	1349	-0-	-5936	-0-	1209 3	140 9	Y	127	102 1	59
06	4770 X	2467	-0-	-2303	-0-	2271 3	196 9	Y	178	185 1	52

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	760 3	34 9	Y	31	22 1	9

SCHUMANN ET AL G/U 1		WELL #: 2		RRCID -> 202112		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873			
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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752			
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676			
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.	10554 - 10716	
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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3574	3	35	9	Y	32	30	1	7
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2793	3	31	9	Y	28	28	1	7
03	4929 X	3057	-0-	-1872	-0-	3026	3	31	9	Y	28	29	1	6
04	4770 X	3744	-0-	-1026	-0-	3715	3	29	9	Y	26	27	1	5
05	4929 X	2051	-0-	-2878	-0-	2017	3	34	9	Y	31	25	1	11
*06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3559	3	37	9	Y	34	35	1	10

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10524 - 10636	
01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6351	3	40	9	Y	36	38	1	4
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4751	3	34	9	Y	31	27	1	8
03	5952 X	5213	-0-	-739	-0-	5173	3	40	9	Y	36	36	1	8
04	5760 X	4790	-0-	-970	-0-	4754	3	36	9	Y	33	34	1	7
05	5952 X	4716	-0-	-1236	-0-	4665	3	51	9	Y	46	33	1	20
*06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6678	3	65	9	Y	59	62	1	17

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10620 - 10696	
*12	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6045	3	39	9	Y	35	34	1	6
*01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6194	3	42	9	Y	38	35	1	9
*02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5268	3	32	9	Y	29	31	1	7
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6586	3	37	9	Y	34	33	1	8
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6386	3	33	9	Y	30	32	1	6
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5419	3	40	9	Y	36	29	1	13
*06	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6125	3	44	9	Y	40	41	1	12

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10644 - 10736	
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5057	3	78	9	Y	71	61	1	16
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	309	3	36	9	Y	33	45	1	4
03	3317 X	308	-0-	-3009	-0-	294	3	14	9	Y	13	13	1	4
04	4980 X	320	-0-	-4660	-0-	309	3	11	9	Y	10	14	1	-0-
05	5146 X	288	-0-	-4858	-0-	267	3	21	9	Y	19	10	1	9
06	4980 X	311	-0-	-4669	-0-	297	3	14	9	Y	13	22	1	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		30379 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
MOMENTUM OIL & GAS, LLC		574321												
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 L	RRCID ->	000252	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	10680 - 10780	
01	9207 X	7620	-0-	-1587	-0-	7598	3	22	9	Y	20	20	1	23
02	8680 X	6716	-0-	-1964	-0-	6690	3	26	9	Y	24	21	1	26
03	9610 X	8436	-0-	-1174	-0-	8407	3	29	9	Y	26	34	1	18
04	9300 X	7822	-0-	-1478	-0-	7804	3	18	9	Y	16	10	1	24
05	8990 X	7299	-0-	-1691	-0-	7252	3	47	9	Y	43	35	1	32
06	8160 X	8023	-0-	-137	-0-	8004	3	19	9	Y	17	20	1	29

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.	N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC URBANCZYK GU 1		//CONT.// 30379 750 //CONT.// 574321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10733 - 10741				
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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10698 - 10594				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10634 - 10732				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726				
01	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10758	3	28	9	Y	25	26	1	14
02	9660 X	9435	-0-	-225	-0-	9402	3	33	9	Y	30	26	1	18
03	10695 X	10163	-0-	-532	-0-	10132	3	31	9	Y	28	40	1	6
04	10350 X	9752	-0-	-598	-0-	9732	3	20	9	Y	18	11	1	13
05	10695 X	9363	-0-	-1332	-0-	9334	3	29	9	Y	26	22	1	17
06	10350 X	10201	-0-	-149	-0-	10190	3	11	9	Y	10	12	1	15

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -B-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC SCHUMANN "A"		//CONT.// 30379 750 //CONT.// 574321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
WELL #:		5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860				
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
SNG OPERATING, LLC				797970										
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHTER, H. E.		WELL #:		3 L	RRCID -> 109015	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10625 - 10711				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820				
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-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL)			30832 400		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA			
CIVRON PETROLEUM RES., LLC			120554											
HALE, BILLY			WELL #: 2		RRCID -> 158318			COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198			
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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2014 - PLUGGED 03/06/14											

FORT EWELL (WILCOX -A-)			32033 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
TAYLOR, J. M.			837790											
COQUAT, HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 000258			COMPL. DATE 01/21/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER)			32363 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.			712930											
WHITEHEAD-WARDLAW			WELL #: 9401		RRCID -> 251791			COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300			
01	DLQ	G-10	13367	-0-	13367	13367	99	1	13268	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4310	-0-	4310	17677	35	1	4275	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	12335	-0-	12335	30012	90	1	12245	2	N	-0-		-0-
04		39984 X	9972	-0-	-30012	-0-	74	1	9898	2	N	-0-		-0-
05		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	74	1	9898	2	N	-0-		-0-
06		12930 X	7356	-0-	-5574	-0-	60	1	7296	2	N	-0-		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)			32372 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617											
WHITEHEAD			WELL #: 7301		RRCID -> 206926			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395			
01		6293 X	5815	-0-	-478 B	-0-	354	1	5461	2	N	-0-		-0-
02		5684 X	4849	-0-	-835 B	-0-	296	1	4553	2	N	-0-		-0-
03		6293 X	5094	-0-	-1199 B	-0-	303	1	4791	2	N	-0-		-0-
04		5850 X	5726	-0-	-124 B	-0-	347	1	5379	2	N	-0-		-0-
05		5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	359	1	5502	2	N	-0-		-0-
*06		6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	436	1	5693	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD			WELL #: 7401		RRCID -> 209358			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206			
01		11242 X	11242	-0-	-0- B	-0-	684	1	10558	2	N	-0-		-0-
02		10719 X	10719	-0-	-0- B	-0-	654	1	10065	2	N	-0-		-0-
03		12685 X	12685	-0-	-0- B	-0-	755	1	11930	2	N	-0-		-0-
04		11479 X	11479	-0-	-0- B	-0-	696	1	10783	2	N	-0-		-0-
05		11060 X	11060	-0-	-0- B	-0-	677	1	10383	2	N	-0-		-0-
*06		11229 X	11229	-0-	-0- B	-0-	798	1	10431	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD			WELL #: 7402		RRCID -> 214595			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
WHITEHEAD		WELL #:		8501	RRCID ->	227623	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11496 - 12252		
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
01		1271 X	224	-0-	-1047 B	-0-	14 1	210 2	N	-0-				-0-
02		1148 X	422	-0-	-726 B	-0-	26 1	396 2	N	-0-				-0-
03		465 X	329	-0-	-136 B	-0-	20 1	309 2	N	-0-				-0-
04		450 X	373	-0-	-77 B	-0-	23 1	350 2	N	-0-				-0-
05		465 X	344	-0-	-121 B	-0-	21 1	323 2	N	-0-				-0-
06		330 N	256	-0-	-74 B	-0-	18 1	238 2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD		WELL #:		8502	RRCID ->	228817	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	11702 - 12400		
01		10416 X	8279	-0-	-2137 B	-0-	504 1	7775 2	N	-0-				-0-
02		8624 X	6588	-0-	-2036 B	-0-	402 1	6186 2	N	-0-				-0-
03		8990 X	7553	-0-	-1437 B	-0-	449 1	7104 2	N	-0-				-0-
04		8520 X	7462	-0-	-1058 B	-0-	453 1	7009 2	N	-0-				-0-
05		8742 X	6567	-0-	-2175 B	-0-	402 1	6165 2	N	-0-				-0-
06		8010 X	6613	-0-	-1397 B	-0-	470 1	6143 2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #:		H 3ST	RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11376 - 11720		
01		496 N	317	-0-	-179 B	-0-	19 1	298 2	N	-0-				-0-
02		420 N	194	-0-	-226 B	-0-	12 1	182 2	N	-0-				-0-
03		496 N	183	-0-	-313 B	-0-	11 1	172 2	N	-0-				-0-
04		417 N	417	-0-	-0 B	-0-	25 1	392 2	N	-0-				-0-
05		289 N	289	-0-	-0 B	-0-	18 1	271 2	N	-0-				-0-
*06		278 N	278	-0-	-0 B	-0-	20 1	258 2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #:		8601	RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11620 - 11902		
01		2110 N	2110	-0-	-0 B	-0-	128 1	1982 2	N	-0-				-0-
02		1868 N	1868	-0-	-0 B	-0-	114 1	1754 2	N	-0-				-0-
03		2294 N	2175	-0-	-119 B	-0-	129 1	2046 2	N	-0-				-0-
04		2040 N	1883	-0-	-157 B	-0-	114 1	1769 2	N	-0-				-0-
05		2077 N	1608	-0-	-469 B	-0-	98 1	1510 2	N	-0-				-0-
06		2100 N	1808	-0-	-292 B	-0-	129 1	1679 2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD		WELL #:		7403	RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11630 - 11722		
01		6634 X	4745	-0-	-1889 B	-0-	289 1	4456 2	N	-0-				-0-
02		5992 X	4902	-0-	-1090 B	-0-	299 1	4603 2	N	-0-				-0-
03		6200 X	5310	-0-	-890 B	-0-	316 1	4994 2	N	-0-				-0-
04		6000 X	4256	-0-	-1744 B	-0-	258 1	3998 2	N	-0-				-0-
05		5549 X	4762	-0-	-787 B	-0-	291 1	4471 2	N	-0-				-0-
06		5250 X	4488	-0-	-762 B	-0-	319 1	4169 2	N	-0-				-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842												
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4614 - 4629		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
KLM PETROLEUM CORP.				470557											
RDR TURNEY 194				WELL #: 1	RRCID -> 215551	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 4128	- 4325						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RDR TURNEY 194				WELL #: 1	RRCID -> 252230	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 12484	- 12510						
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 4	RRCID -> 178770	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 4641	- 5140						
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	842 1	472 2	N			-0-				-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	443 1	436 2	N			-0-				-0-
03	1457 N	969	-0-	-488	-0-	442 1	527 2	N			-0-				-0-
04	1260 N	895	-0-	-365	-0-	377 1	518 2	N			-0-				-0-
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	365 1	521 2	N			-0-				-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	347 1	535 2	N			-0-				-0-

PETEX				659782											
HILL -68-				WELL #: 1 U	RRCID -> 063704	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH 6540	PERF. N/A							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703											
HILL, FRANCES -89-				WELL #: 3	RRCID -> 160169	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 5299	- 5350						
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N			-0-				-0-
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N			-0-				-0-
03	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N			-0-				-0-
04	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N			-0-				-0-
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N			-0-				-0-
06	1050 X	972	-0-	-78	-0-	972 2		N			-0-				-0-

HILL, FRANCES -67-				WELL #: 3	RRCID -> 165378	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6086	- 6094						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN)		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200									
WHEAT -108-		WELL #: 1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504			
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
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1443 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	1334 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-	-0-	-0-

WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871			
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-	-0-	-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-	-0-	-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-	-0-	-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596 3	N	-0-	-0-	-0-
06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575 3	N	-0-	-0-	-0-

HILL -86-		WELL #: 1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310			
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842									
CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158 3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A			
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047		
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		Y	-0-			-0-
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1103E	RRCID ->	193528	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5690 - 5877		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771											
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
01		713 N	493	-0-	-220	-0-	48 1	445 2	Y	-0-			1
02		616 N	548	-0-	-68	-0-	53 1	495 2	Y	-0-			1
03		651 N	627	-0-	-24	-0-	46 1	581 2	Y	-0-			1
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	37 1	447 2	Y	-0-			1
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	66 1	743 2	Y	-0-			1
*06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	63 1	646 2	Y	-0-			1

COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	62 1	575 2	Y	-0-			3
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	50 1	467 2	Y	-0-			3
03		620 N	521	-0-	-99	-0-	38 1	483 2	Y	-0-			3
04		630 N	536	-0-	-94	-0-	41 1	495 2	Y	-0-			3
05		558 N	497	-0-	-61	-0-	41 1	456 2	Y	-0-			3
*06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	51 1	528 2	Y	-0-			3

HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A		
01		682 N	451	-0-	-231	-0-	44 1	407 2	Y	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	68 1	633 2	Y	-0-			-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	61 1	767 2	Y	-0-			-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	57 1	692 2	Y	-0-			-0-
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	66 1	739 2	Y	-0-			-0-
06		810 N	767	-0-	-43	-0-	68 1	699 2	Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771											
TEXAS A & M -69-		WELL #:		1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3534	X	2723	-0-	-811	-0-	266	1	2457	2	Y	-0-			21
02	3192	X	2027	-0-	-1165	-0-	197	1	1830	2	Y	-0-			21
03	3534	X	2573	-0-	-961	-0-	189	1	2384	2	Y	-0-			21
04	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	171	1	2095	2	Y	-0-			21
05	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	207	1	2334	2	Y	-0-			21
*06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	235	1	2416	2	Y	-0-			21

TEXAS A & M -63-		WELL #:		2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6360 - 6412			
01	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	132	1	1221	2	Y	-0-			8
02	1176	N	1125	-0-	-51	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-			8
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	118	1	1488	2	Y	-0-			8
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	104	1	1276	2	Y	-0-			8
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	138	1	1548	2	Y	-0-			8
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	140	1	1439	2	Y	-0-			8

TEXAS A & M -69-		WELL #:		3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 - 6385			
01	5239	X	4976	-0-	-263	-0-	488	1	4488	2	Y	-0-			28
02	4732	X	4373	-0-	-359	-0-	424	1	3949	2	Y	-0-			28
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	389	1	4908	2	Y	-0-			28
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	393	1	4803	2	Y	-0-			28
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	460	1	5172	2	Y	-0-			28
06	5130	X	4494	-0-	-636	-0-	399	1	4095	2	Y	-0-			28

TEXAS A & M -69-		WELL #:		4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
01	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	237	1	2190	2	Y	-0-			14
02	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	183	1	1701	2	Y	-0-			14
03	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	169	1	2138	2	Y	-0-			14
04	2340	X	2238	-0-	-102	-0-	169	1	2069	2	Y	-0-			14
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	228	1	2561	2	Y	-0-			14
*06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	243	1	2495	2	Y	-0-			14

COX, L. L. -70-		WELL #:		2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A			
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -83-		WELL #:		4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
01	651	X	13	-0-	-638	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			14
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	Y	-0-			14
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	Y	-0-			14
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	-0-			14
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-			14
*06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-			14

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A			
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1114	2	Y	-0-			5
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	103	1	956	2	Y	-0-			5
03	1054	N	760	-0-	-294	-0-	56	1	704	2	Y	-0-			5
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-			5
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	2	Y	-0-			5
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-			5

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771													
TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	135	-0-	-20	-0-		13	1	122	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-		10	1	97	2	Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		10	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-		11	1	134	2	Y	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		13	1	144	2	Y	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-		11	1	117	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84-		WELL #: 6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A							
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-		92	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		99	1	922	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1084	-0-	-1	-0-		80	1	1004	2	Y	-0-			-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		81	1	990	2	Y	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		96	1	1085	2	Y	-0-			-0-
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		111	1	1142	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62"		WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475							
01	4433 X	3923	-0-	-510	-0-		384	1	3539	2	Y	-0-			28
02	4004 X	3861	-0-	-143	-0-		375	1	3486	2	Y	-0-			28
03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-		374	1	4717	2	Y	-0-			28
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-		377	1	4600	2	Y	-0-			28
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-		424	1	4767	2	Y	-0-			28
06	4920 X	4551	-0-	-369	-0-		404	1	4147	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098							
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		21	1	196	2	Y	-0-			1
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-		10	1	97	2	Y	-0-			1
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-		40	1	510	2	Y	-0-			1
04	210 N	137	-0-	-73	-0-		10	1	127	2	Y	-0-			1
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-		12	1	133	2	Y	-0-			1
06	540 N	98	-0-	-442	-0-		9	1	89	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69"		WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382							
01	2356 N	1656	-0-	-700	-0-		162	1	1494	2	Y	-0-			12
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		169	1	1568	2	Y	-0-			12
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		145	1	1829	2	Y	-0-			12
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		136	1	1667	2	Y	-0-			12
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		204	1	2300	2	Y	-0-			12
*06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		175	1	1792	2	Y	-0-			12

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A							
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1													
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-		547	1	306	2	N	-0-			-0-
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		776	1	765	2	N	-0-			-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		932	1	1113	2	N	-0-			-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		904	1	1244	2	N	-0-			-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		1030	1	1466	2	N	-0-			-0-
*06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		962	1	1481	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6265 - 6425			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETEX				659782										
HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6308 - 6540			
01		1891 N	1492	-0-	-399	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1290	-0-	-138	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2		N	-0-			-0-

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A			
01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
02		896 N	860	-0-	-36	-0-	860	2		N	-0-			-0-
03		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
06		960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2		N	-0-			-0-

HILL -86-		WELL #:		2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6118 - 6245			
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703										
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A			
01		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
02		980 N	789	-0-	-191	-0-	789	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2		N	-0-			-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
06		900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A			
01		1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
02		1652 N	1278	-0-	-374	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
03		1612 N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
*06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	2				-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2				-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				-0-
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2				-0-
02	1036 N	1025	-0-	-11	-0-	1025	2				-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2				-0-
04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2				-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2				-0-
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2				-0-
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				-0-
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	804	2				-0-
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	2				-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2				-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2				-0-
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2				-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER)				32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494							
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605
01	310 N	127	-0-	-183	-0-	127	2				-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					NO RPT	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780										
RANDEE FAGAN 24				WELL #: 1	RRCID -> 214388	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 6960	- 7038					
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

HOLMAN 25				WELL #: 1	RRCID -> 214576	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 7324	PERF. 6976	- 7046					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181

JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771	RRCID -> 176803	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 6268	- 6654					
TEXAS A & M -63-				WELL #: 1										
01	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	167	1	1540	2	Y	-0-			13
02	2100 N	1490	-0-	-610	-0-	145	1	1345	2	Y	-0-			13
03	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	131	1	1651	2	Y	-0-			13
04	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-			13
05	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	103	1	1162	2	Y	-0-			13
06	1710 N	1430	-0-	-280	-0-	127	1	1303	2	Y	-0-			13

MARSHALL & WINSTON, INC.				527850	RRCID -> 159577	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6690	- 6730					
TURNNEY				WELL #: 1A										
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			10
02	1372 N	1215	-0-	-157	-0-	1215	3			N	-0-			10
03	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3			N	-0-			10
04	1530 N	1452	-0-	-78	-0-	1452	3			N	-0-			10
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			10
*06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			10

HILL				WELL #: 2	RRCID -> 159863	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6594	- 6635					
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-			-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-			-0-

REVEILLE				WELL #: 1	RRCID -> 161127	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6664	- 6714					
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			75
02	1428 N	1254	-0-	-174	-0-	1254	3			N	-0-			75
03	1643 N	1260	-0-	-383	-0-	1260	3			N	-0-			75
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			75
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			75
*06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			75

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.// 527850								
SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897		
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
01	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556 3	N	-0-		28
02	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403 3	N	-0-		28
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 3	N	-0-		28
04	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461 3	N	-0-		28
05	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924 3	N	-0-		28
*06	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162 3	N	-0-		28

REVEILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069		
01	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
02	1652 N	1410	-0-	-242	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
03	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-		-0-
*06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915		
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3	N	-0-		153
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		153
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		153
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	185 3	N	-0-		153
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	269 3	N	21		174
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		174

SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086		
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-		69
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-		69
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		69
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3	N	-0-		69
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-		69
*06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-		69

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102		
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	711 3	N	-0-		-0-
03	806 N	643	-0-	-163	-0-	643 3	N	-0-		-0-
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 3	N	-0-		-0-
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	688 3	N	-0-		-0-
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-

HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909		
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3	N	-0-		-0-
02	588 N	408	-0-	-180	-0-	408 3	N	-0-		-0-
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	419 3	N	-0-		-0-
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	385 3	N	-0-		-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003		
01	744 N	457	-0-	-287	-0-	457 3	N	-0-		-0-
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03	496 N	259	-0-	-237	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04	450 N	185	-0-	-265	-0-	185 3	N	-0-		-0-
05	496 N	392	-0-	-104	-0-	392 3	N	-0-		-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
 HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-
03		1333 N	921	-0-	-412	-0-	921	3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
*06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
02		812 N	786	-0-	-26	-0-	786	3	N	-0-			-0-
03		837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3	N	-0-			-0-
04		900 N	848	-0-	-52	-0-	848	3	N	-0-			-0-
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
*06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

01		7130 X	5495	-0-	-1635	-0-	5495	3	N	-0-			25
02		6440 X	4452	-0-	-1988	-0-	4452	3	N	-0-			25
03		6231 X	5089	-0-	-1142	-0-	5089	3	N	-0-			25
04		6030 X	5647	-0-	-383	-0-	5647	3	N	-0-			25
05		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3	N	-0-			25
*06		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3	N	-0-			25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

01		2759 X	1930	-0-	-829	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
02		2324 X	1728	-0-	-596	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
03		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	N	-0-			-0-
05		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			-0-
06		2670 N	1999	-0-	-671	-0-	1999	3	N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) RANGE PRODUCTION COMPANY HILL, FRANCES -66-		//CONT.// //CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
				691703				WELL #:	3	RRCID -> 164929	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6676 - 6682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

THOMPSON, J. CLEO HOLMAN-FAGAN 44				855610				CNTY: ZAVALA				
				1	RRCID -> 171797	COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6941 - 7068			
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44"				2	RRCID -> 172427	COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6887 - 7200			
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
02	280 N	89	-0-	-191	-0-	89 2		N	-0-			-0-
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04	300 N	85	-0-	-215	-0-	85 2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) TERRA ENERGY DUBE				32815 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
				843153		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2905 - 2909			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) TERRA ENERGY DUBE				32815 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
				843153		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2780 - 2782			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, S. (WALES) CATHEXIS OIL & GAS, LLC MORRILL				34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
				139907		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135	PERF. 6006 - 6010			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES)		//CONT.//		34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CATHEXIS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		139907							
MORRILL		WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286 - 6327
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)				34152 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CATHEXIS OIL & GAS, LLC				139907							
MORRILL		WELL #:		3	RRCID ->	200376	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3970 - 3994
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2011											

OMEGA ENERGY, LLC				622657							
MORRILL		WELL #:		1X	RRCID ->	220046	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4172 - 4203
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54

GATES CATARINA				34200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124 - 5142
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GAUSE				34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
EXPLORATION TECHNIQUES INC.				257042							
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267177	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7685 - 7715
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500							
WALL, M. BLANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	125971	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7405 - 7432
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		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

GENESIS (OLMOS)		34389 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MAVERICK				
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.		072753												
BAKER RANCH		WELL #: D501		RRCID -> 074326		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 2604		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GENESIS (OLMOS 1930)		34389 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MAVERICK				
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.		072753												
BAKER		WELL #: L351		RRCID -> 072914		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 1910 - 1925				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PETROLYNX, INC.		660862		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MAVERICK				
BAKER		WELL #: G461		RRCID -> 071970		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1930 - 1941				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GENESIS (OLMOS 2030)		34389 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.		660862												
BAKER		WELL #: L151		RRCID -> 071969		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 2330		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GENESIS (OLMOS 2080)		34389 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.		660862												
BAKER		WELL #: G 2		RRCID -> 071968		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 2990		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) LEGACY RESERVES OPERATING LP CMAJDALKA 62		34593 080 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
WELL #:		1		RRCID -> 232692		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3		N	-0-			-0-	
02	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3		N	-0-			-0-	
03	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3		N	-0-			-0-	
04	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3		N	-0-			-0-	
05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3		N	-0-			-0-	
06	8730 X	6876	-0-	-1854	-0-	6876	3		N	-0-			-0-	

CMAJDALKA 59		WELL #:		2		RRCID -> 232700			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796		
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-	
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-	
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-	
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-	
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-	

BARR 59		WELL #:		1H		RRCID -> 233815			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945		
01	465 X	356	-0-	-109	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
02	364 X	283	-0-	-81	-0-	283	3		N	-0-			-0-	
03	372 X	191	-0-	-181	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
04	360 X	36	-0-	-324	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-	
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-	

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY DAVIS		606617 WELL #:		3001		RRCID -> 196289			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738		
01	3100 X	2746	-0-	-354	-0-	337	1	2409	3	N	-0-		-0-	
02	2800 X	2780	-0-	-20	-0-	375	1	2405	3	N	-0-		-0-	
03	2945 X	2812	-0-	-133	-0-	284	1	2528	3	N	-0-		-0-	
04	2850 X	2451	-0-	-399	-0-	270	1	2181	3	N	-0-		-0-	
05	3069 X	2435	-0-	-634	-0-	293	1	2142	3	N	-0-		-0-	
06	2730 N	2307	-0-	-423	-0-	288	1	2019	3	N	-0-		-0-	

FIVE C RANCH		WELL #:		6301		RRCID -> 207228			COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691		
01	3751 X	3020	-0-	-731	-0-	373	1	2647	3	N	-0-		-0-	
02	3388 X	2588	-0-	-800	-0-	350	1	2238	3	N	-0-		-0-	
03	3255 X	2935	-0-	-320	-0-	298	1	2637	3	N	-0-		-0-	
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	362	1	2880	3	N	-0-		-0-	
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	449	1	3252	3	N	-0-		-0-	
*06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	385	1	2670	3	N	-0-		-0-	

DAVIS		WELL #:		7701		RRCID -> 207230			COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260		
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	284	1	2010	3	N	-0-		-0-	
02	1764 N	1549	-0-	-215	-0-	208	1	1341	3	N	-0-		-0-	
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	142	1	1259	3	N	-0-		-0-	
04	2220 N	1890	-0-	-330	-0-	210	1	1680	3	N	-0-		-0-	
05	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	162	1	1179	3	N	-0-		-0-	
*06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	3	N	-0-		-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8506 - 8730				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4309 X	4258	-0-	-51	-0-	-0-	527 1	3731 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3808 X	3489	-0-	-319	-0-	-0-	471 1	3018 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	-0-	323 1	2883 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4110 X	3014	-0-	-1096	-0-	-0-	335 1	2679 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4247 X	3799	-0-	-448	-0-	-0-	460 1	3339 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4110 X	3574	-0-	-536	-0-	-0-	450 1	3124 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8652 - 8733				
01		6448 X	5682	-0-	-766	-0-	-0-	702 1	4980 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5544 X	5529	-0-	-15	-0-	-0-	750 1	4779 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		6138 X	4512	-0-	-1626	-0-	-0-	455 1	4057 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5940 X	5666	-0-	-274	-0-	-0-	630 1	5036 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6107 X	5956	-0-	-151	-0-	-0-	722 1	5234 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5910 X	5016	-0-	-894	-0-	-0-	632 1	4384 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROLSTON		WELL #: 801		RRCID -> 213949		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7058 - 7130				
01		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	528 1	3736 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	498 1	3183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	452 1	4001 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4020 X	3588	-0-	-432	-0-	-0-	398 1	3190 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	599 1	4320 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4020 X	3145	-0-	-875	-0-	-0-	396 1	2749 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7284				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8536 - 8594				
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	572 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	561 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		630 N	357	-0-	-273	-0-	-0-	40 1	317 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		682 N	349	-0-	-333	-0-	-0-	43 1	306 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		600 N	470	-0-	-130	-0-	-0-	60 1	410 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9340 - 11525				
01		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	-0-	1280 1	9050 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		10388 X	7430	-0-	-2958	-0-	-0-	1008 1	6422 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		11501 X	5079	-0-	-6422	-0-	-0-	513 1	4566 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		11130 X	5614	-0-	-5516	-0-	-0-	626 1	4988 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		10323 X	2711	-0-	-7612	-0-	-0-	328 1	2383 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		9990 X	7837	-0-	-2153	-0-	-0-	989 1	6848 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8874 - 10780				
01		7688 X	7084	-0-	-604	-0-	-0-	867 1	6217 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		6552 X	5840	-0-	-712	-0-	-0-	782 1	5058 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		7254 X	5901	-0-	-1353	-0-	-0-	589 1	5312 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		7020 X	6776	-0-	-244	-0-	-0-	744 1	6032 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		7099 X	5876	-0-	-1223	-0-	-0-	701 1	5175 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	-0-	894 1	6263 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			//CONT.//	34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	606617									
ROLSTON			WELL #:	802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	3399	-0-	-445	-0-	419 1	2980 3	N	-0-			-0-
02		3472 X	2900	-0-	-572	-0-	391 1	2509 3	N	-0-			-0-
03		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	315 1	2803 3	N	-0-			-0-
04		3300 X	2979	-0-	-321	-0-	329 1	2650 3	N	-0-			-0-
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	415 1	3023 3	N	-0-			-0-
06		3300 X	2577	-0-	-723	-0-	323 1	2254 3	N	-0-			-0-

SHAW			WELL #:	7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979	
01		1085 X	965	-0-	-120	-0-	108 1	857 3	N	-0-			-0-
02		896 X	773	-0-	-123	-0-	96 1	677 3	N	-0-			-0-
03		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	195 1	1745 3	N	-0-			-0-
04		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	230 1	1850 3	N	-0-			-0-
05		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	292 1	2125 3	N	-0-			-0-
*06		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	304 1	2123 3	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)				35627 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.				712930									
GREER, JAMES L.			WELL #:	1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666	
01	DLQ	G-10	4175	-0-	4175	4175	250 1	3925 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3032	-0-	3032	7207	182 1	2850 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3343	-0-	3343	10550	201 1	3142 2	N	-0-			-0-
04		14065 X	3515	-0-	-10550	-0-	211 1	3304 2	N	-0-			-0-
05		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	143 1	2247 2	N	-0-			-0-
06		4050 X	3009	-0-	-1041	-0-	180 1	2829 2	N	-0-			-0-

GREER			WELL #:	6401	RRCID ->	183515	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6642 - 6710	
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	N	-0-			-0-
02		364 N	228	-0-	-136	-0-	14 1	214 2	N	-0-			-0-
03		403 N	298	-0-	-105	-0-	18 1	280 2	N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1	257 2	N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	N	-0-			-0-
06		300 N	218	-0-	-82	-0-	13 1	205 2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080)				35870 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
BAKER "8"			WELL #:	1	RRCID ->	153405	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2082 - 2094	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS)				35870 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
BAKER "4"			WELL #:	2	RRCID ->	162906	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2828 - 2830	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOOSE EGG, S. (PETTUS)			35875 280			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429												
BAKER "4"			WELL #:	3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324	-	3328	
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)			36644 330			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771												
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			WELL #:	2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5396	-	5404	
01		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261												
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			WELL #:	3	RRCID ->	066892	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5372	-	6144	
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	Y	3			124
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			124
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			124
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			124
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	800	2	Y	-0-			124
06		750 N	400	-0-	-350	-0-	400	2			Y	-0-			124
GREEN BRANCH (5300)			36644 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478												
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-			WELL #:	3	RRCID ->	000262	COMPL. DATE	10/21/1952	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5313	-	5319	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN BRANCH (5500)			36644 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478												
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G"			WELL #:	10	RRCID ->	204616	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	5440	-	5443	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771										
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:	1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6109 - 6195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-		WELL #:	12	RRCID ->	135097	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166 - 6198	
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	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-
GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771										
STS MCJUNKIN "G"		WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6202 - 6217	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-		WELL #:	10	RRCID ->	125315	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6100 - 6135	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-		WELL #:	11	RRCID ->	135148	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6131 - 6175	
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	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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-		WELL #:	15	RRCID ->	140000	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	6136 - 6168	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	Y	-0-	-0-
*02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	1			Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRISELDA (OLMOS 3518)			37058 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT			
SAGE ENERGY COMPANY			743215										
TEN F PARTNERS			WELL #:	2	RRCID ->	257619	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3283 - 3288	
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
01		5053	127	-0-	-4926	1994	19 1	108 9	N	98			275
02		2246 R	252	-0-	-1994	-0-	25 1	227 9	N	206	170 1		311
03		236 R	236	-0-	-0-	-0-	27 1	209 9	N	190	168 1	1 8	332
04		169 R	169	-0-	-0-	-0-	26 1	143 9	N	130	173 1		289
05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	31 1	253 9	N	230	330 1		189
06		270 #	237	-0-	-33	-0-	30 1	207 9	N	188	167 1	3 8	207

HGL (GEORGETOWN)			37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT			
WALKER, W. T. JR.			892795										
WALKER, W. T. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6724 - 6776	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)			37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY			596636										
BOWERMASTER "46"			WELL #:	4	RRCID ->	201414	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	4555 - 6418	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-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-

BOWERMASTER "46"			WELL #:	5	RRCID ->	208932	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	2760 - 2958	
01		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
*06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER			WELL #:	4701	RRCID ->	215545	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3021 - 3086	
01		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
03		2046 N	2021	-0-	-25	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
*06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER			WELL #:	4703	RRCID ->	225646	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3044 - 3196	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636								
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID ->	225657	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	2726 - 2932
M	O	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
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID ->	243034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	2700 - 2750
01	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2853 2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2342	-0-	-458	-0-	2342 2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2042	-0-	-1058	-0-	2042 2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2116	-0-	-854	-0-	2116 2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2067	-0-	-1002	-0-	2067 2	N	-0-			-0-
06	2760 X	1929	-0-	-831	-0-	1929 2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID ->	252753	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	2777 - 3067
01	1798 N	1648	-0-	-150	-0-	1648 2	N	-0-			-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-			-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1333	-0-	-287	-0-	1333 2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 467		RRCID ->	252773	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	3434	PERF.	3000 - 3051
01	3100 X	2883	-0-	-217	-0-	2883 2	N	-0-			-0-
02	2744 X	2283	-0-	-461	-0-	2283 2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2641	-0-	-397	-0-	2641 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2660	-0-	-250	-0-	2660 2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	2487 2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2617 2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID ->	258194	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2844 - 3101
01	6355 X	5525	-0-	-830	-0-	5525 2	N	-0-			-0-
02	5740 X	5062	-0-	-678	-0-	5062 2	N	-0-			-0-
03	6138 X	5085	-0-	-1053	-0-	5085 2	N	-0-			-0-
04	5550 X	5350	-0-	-200	-0-	5350 2	N	-0-			-0-
05	5735 X	5382	-0-	-353	-0-	5382 2	N	-0-			-0-
06	5430 X	5124	-0-	-306	-0-	5124 2	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID ->	258196	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	2362 - 3474
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-			-0-
03	341 N	82	-0-	-259	-0-	82 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	713 N	369	-0-	-344	-0-	369 2	N	-0-			-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4757		RRCID ->	258551	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	2754 - 3067
01	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984 2	N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-			-0-
03	961 N	905	-0-	-56	-0-	905 2	N	-0-			-0-
04	960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2	N	-0-			-0-
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	867 2	N	-0-			-0-
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636									
BOWERMASTER		WELL #:		4758	RRCID ->	258609	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2679 - 2936	
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
01		2883 X	2527	-0-	-356	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
02		2520 X	2165	-0-	-355	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
03		2697 X	2241	-0-	-456	-0-	2241 2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2263	-0-	-317	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
05		2542 X	2225	-0-	-317	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
06		2460 X	2124	-0-	-336	-0-	2124 2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1601	RRCID ->	258666	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3060 - 3190	
01		2015 X	1043	-0-	-972	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
02		1624 X	881	-0-	-743	-0-	881 2		N	-0-			-0-
03		1581 X	1435	-0-	-146	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
04		1290 X	1256	-0-	-34	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
05		1271 X	1198	-0-	-73	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
06		1380 X	1160	-0-	-220	-0-	1160 2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1501	RRCID ->	264382	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3013 - 3620	
01		2790 X	950	-0-	-1840	-0-	950 2		N	-0-			-0-
02		2268 X	834	-0-	-1434	-0-	834 2		N	-0-			-0-
03		2294 X	915	-0-	-1379	-0-	915 2		N	-0-			-0-
04		1980 X	851	-0-	-1129	-0-	851 2		N	-0-			-0-
05		1829 X	817	-0-	-1012	-0-	817 2		N	-0-			-0-
06		930 X	783	-0-	-147	-0-	783 2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #:		10	RRCID ->	264383	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2748 - 3274	
01		465 N	175	-0-	-290	-0-	175 2		N	-0-			-0-
02		420 N	4	-0-	-416	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3552	-0-	452	452	3552 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3204	-0-	204	656	3204 2		N	-0-			-0-
05		2900 N	2244	-0-	-656	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
*06		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		3203	RRCID ->	264384	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2440 - 2913	
01		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024 2		N	-0-			-0-

HYDE		WELL #:		D 2	RRCID ->	270313	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3656 - 3674	
01		17825 X	3990	-0-	-13835	-0-	3990 2		N	-0-			-0-
02		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2		N	-0-			-0-
03		11904 X	6771	-0-	-5133	-0-	6771 2		N	-0-			-0-
04		10050 X	6390	-0-	-3660	-0-	6390 2		N	-0-			-0-
05		8277 X	7182	-0-	-1095	-0-	7182 2		N	-0-			-0-
*06		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 2		N	-0-			-0-

HYDE		WELL #:		6003	RRCID ->	270508	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2811 - 2917	
01		0 Z	64	-0-	64	3980	64 2		N	-0-			-0-
02		3980 X	-0-	-0-	-3980	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	7689	-0-	4689	4689	7689 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	4492	-0-	1392	6081	4492 2		N	-0-			-0-
*06		3000 N	3576	-0-	576	6657	3576 2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636										
PATTERSON		WELL #: 3206		RRCID -> 272737		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328				
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
07	0	1375	-0-	1375	1375	1375 2		N	-0-			-0-
08	0	1634	-0-	1634	3009	1634 2		N	-0-			-0-
09	0	1147	-0-	1147	4156	1147 2		N	-0-			-0-
10	0	845	-0-	845	5001	845 2		N	-0-			-0-
11	0	551	-0-	551	5552	551 2		N	-0-			-0-
12	0 W	404	-0-	404	5956	404 2		N	-0-			-0-
01	0 W	375	-0-	375	6331	375 2		N	-0-			-0-
02	0 W	342	-0-	342	6673	342 2		N	-0-			-0-
03	0 W	740	-0-	740	7413	740 2		N	-0-			-0-
04	0 W	621	-0-	621	8034	621 2		N	-0-			-0-
05	0 W	501	-0-	501	8535	501 2		N	-0-			-0-
06	0 W	430	-0-	430	8965	430 2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 1504		RRCID -> 272785		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473				
07	0	-0-	-0-	-0-	3777			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	3777			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	3777			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3777			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3777			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3777			N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	3780	3 2		N	-0-			-0-
02	0 W	159	-0-	159	3939	159 2		N	-0-			-0-
03	0 W	344	-0-	344	4283	344 2		N	-0-			-0-
04	0 W	341	-0-	341	4624	341 2		N	-0-			-0-
05	0 W	338	-0-	338	4962	338 2		N	-0-			-0-
06	0 W	316	-0-	316	5278	316 2		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1200)		37995 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
H. B. INTEREST		WELL #: 1		RRCID -> 201018		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 952 - 955				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2014 - P&A 02/28/14												

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850										
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 074721		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710										
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 000267		COMPL. DATE 01/08/1957		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)			37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.			268602												
ACKER			WELL #: 1		RRCID -> 099939		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 7456 - 7466				
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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)			37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.			268602												
ACKER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8236				
01		3565 #	1382	-0-	-2183	-0-	1351	2	31	9	N	28	198	1	30
02		2184 #	1255	-0-	-929	-0-	1248	2	7	9	N	6			36
03		2852 #	1366	-0-	-1486	-0-	1156	2	210	9	N	191			227
04		2760 #	1469	-0-	-1291	-0-	1348	2	121	9	N	110	195	1	142
05		2852 #	1357	-0-	-1495	-0-	1301	2	56	9	N	51			193
*06		1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1519	2	131	9	N	119	192	1	120

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)			37997 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.			268602												
ACKER UNIT NO. 3			WELL #: 3		RRCID -> 133548		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 8451				
01		DLQ G-10	8965	-0-	8965	8965	8937	2	28	9	N	25			107
02		DLQ G-10	12811	-0-	12811	21776	12764	2	47	9	N	43			150
03		15097	15097	-0-	-0-	21776	15011	2	86	9	N	78			228
04		13492	13492	-0-	-0-	21776	13435	2	57	9	N	52	195	1	85
05		14330	14330	-0-	-0-	21776	14180	2	150	9	N	136			221
06		11940	11070	-0-	-870	20906	11038	2	32	9	N	29	192	1	58

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)			37997 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.			268602												
VICKNAIR			WELL #: 3		RRCID -> 243838		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8845 - 8853				
01		1333 #	1001	-0-	-332	-0-	1001	2			N	-0-			25
02		1204 #	646	-0-	-558	-0-	643	2	3	9	N	3			28
03		4185	6	-0-	-4179	-0-	3	2	3	9	N	3			31
04		4050	1096	-0-	-2954	-0-	1094	2	2	9	N	2			33
05		4185	715	-0-	-3470	-0-	713	2	2	9	N	2			35
*06		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2			37

R2 GROUP, LLC			945625												
GORDON, ROBERT K.			WELL #: 1A		RRCID -> 122990		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 1620 - 1798				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775													
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018							
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMSON OPERATING CO.		925911		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
HAMMOND, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 043738		COMPL. DATE 08/29/1967		TOTAL DEPTH 3345 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)		39591 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
THREE ARROW OPERATING COMPANY		857419													
FOXY MARGIE		WELL #: 1		RRCID -> 155660		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120							
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596														
STS		WELL #: 1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF. 11370 - 14360								
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	
01	16850 X	16850	-0-	-0- B	-0-	826	1	15220	3	N	731	289	0	562	1	158
						804	9									
02	14833 X	14833	-0-	-0- B	-0-	813	1	13324	3	N	633	273	0	355	1	163
						696	9									
03	15810 X	15306	-0-	-504 B	-0-	14625	3	681	9	N	619	274	0	184	1	324
04	15300 X	14122	-0-	-1178 B	-0-	13495	3	627	9	N	570	220	0	530	1	144
05	15810 X	14389	-0-	-1421 B	-0-	13857	3	532	9	N	484	181	0	187	1	260
06	15300 X	13511	-0-	-1789 B	-0-	12987	3	524	9	N	476	211	0	187	1	338

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9486 X	7158	-0-	-2328 B	-0-	300 1	6188 3	N	544	24 0	545 1		97
							72 4	598 9						
02		9809 X	9809	-0-	-0- B	-0-	265 1	8443 3	N	983	38 0	723 1		319
							20 4	1081 9						
03		17419 X	17419	-0-	-0- B	-0-	462 1	14722 3	N	1703	80 0	1569 1		373
							362 4	1873 9						
04		17593 X	17593	-0-	-0- B	-0-	422 1	14412 3	N	1707	52 0	1759 1		269
							881 4	1878 9						
05		12825 X	12825	-0-	-0- B	-0-	386 1	10410 3	N	1079	27 0	1221 1		100
							842 4	1187 9						
06		9150 X	5837	-0-	-3313 B	-0-	323 1	4682 3	N	450	12 0	361 1		177
							337 4	495 9						
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915														
01		16128 X	16128	-0-	-0- B	-0-	298 1	15830 3	N	-0-				-0-
02		10304 X	-0-	-0-	-10304 B	-0-			N	-0-				-0-
03		16987 X	16987	-0-	-0- B	-0-	791 1	16196 3	N	-0-				-0-
04		15330 X	15330	-0-	-0- B	-0-	294 1	15036 3	N	-0-				-0-
05		15690 X	15690	-0-	-0- B	-0-	341 1	15349 3	N	-0-				-0-
*06		14788 X	14788	-0-	-0- B	-0-	306 1	14482 3	N	-0-				-0-
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450														
01		39651 X	29438	-0-	-10213 B	-0-	84 1	28716 3	N	241	86 0	186 1		107
							373 4	265 9						
02		35700 X	27050	-0-	-8650 B	-0-	441 1	26017 3	N	221	108 0			220
							349 4	243 9						
03		33697 X	1255	-0-	-32442 B	-0-	21 1	1207 3	N	17	4 0	185 1		48
							8 4	19 9						
04		37062 X	37062	-0-	-0- B	-0-	375 1	36197 3	N	293	97 0	188 1		56
							168 4	322 9						
05		29450 X	29239	-0-	-211 B	-0-	546 1	28402 3	N	163	45 0			174
							112 4	179 9						
06		28980 X	24219	-0-	-4761 B	-0-	330 1	23742 3	N	134	50 0	186 1		72
							147 9							
MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
01		23402 X	23402	-0-	-0- B	-0-	52 1	23317 3	Y	6	6 0			-0-
							26 4	7 9						
02		22792 X	-0-	-0-	-22792 B	-0-			Y	-0-				-0-
03		28117 X	22703	-0-	-5414 B	-0-	22703 3		Y	-0-				-0-
04		27210 X	21501	-0-	-5709 B	-0-	21495 3	6 9	Y	5	5 0			-0-
05		28117 X	22180	-0-	-5937 B	-0-	22177 3	3 9	Y	3	3 0			-0-
06		22650 X	19854	-0-	-2796 B	-0-	19851 3	3 9	Y	3	3 0			-0-
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465														
01		17422 X	15284	-0-	-2138 B	-0-	34 1	15238 3	Y	11	12 0			177
							12 9							
02		16380 X	13262	-0-	-3118 B	-0-	13245 3	17 9	Y	15	15 0			177
03		21700 X	14775	-0-	-6925 B	-0-	14760 3	15 9	Y	14	13 0			178
04		21000 X	13561	-0-	-7439 B	-0-	13551 3	10 9	Y	9	9 0			178
05		21700 X	12977	-0-	-8723 B	-0-	12973 3	4 9	Y	4	5 0			177
06		14790 X	10356	-0-	-4434 B	-0-	10350 3	6 9	Y	5	5 0			177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940													
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
01	18258 X	18258	-0-	-0- B	-0-	337	1	17921	3	N	-0-		-0-
02	12852 X	-0-	-0-	-12852 B	-0-					N	-0-		-0-
03	18885 X	18885	-0-	-0- B	-0-	882	1	18003	3	N	-0-		-0-
04	17118 X	17118	-0-	-0- B	-0-	330	1	16788	3	N	-0-		-0-
05	17576 X	17576	-0-	-0- B	-0-	383	1	17193	3	N	-0-		-0-
*06	16400 X	16400	-0-	-0- B	-0-	340	1	16060	3	N	-0-		-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708													
01	8611 X	-0-	-0-	-8611 B	-0-					N	-0-		187
02	7700 X	22	-0-	-7678 B	-0-	1	1	20	3	N	1	1	187
						1	9						
03	7285 X	20	-0-	-7265 B	-0-	19	3	1	9	N	1	1	187
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-		187
05	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	14	181	20
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025														
01	6058 X	6058	-0-	-0- B	-0-	74	1	5582	3	N	305	17	0	318
						66	4	336	9					
02	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	48	1	4238	3	N	208	15	0	128
						16	4	229	9					
03	5882 X	5882	-0-	-0- B	-0-	77	1	5417	3	N	283	24	0	204
						77	4	311	9					
04	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	47	1	3982	3	N	183	10	0	199
						59	4	201	9					
05	6105 X	6105	-0-	-0- B	-0-	62	1	5553	3	N	269	9	0	105
						194	4	296	9					
*06	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	64	1	4515	3	N	202	5	0	146
						187	4	222	9					

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302														
01	9424 X	9080	-0-	-344 B	-0-	9080	3			N	-0-			-0-
02	9632 X	-0-	-0-	-9632 B	-0-					N	-0-			-0-
03	9821 X	9821	-0-	-0- B	-0-	9821	3			N	-0-			-0-
04	8790 X	8172	-0-	-618 B	-0-	8172	3			N	-0-			-0-
05	9083 X	8142	-0-	-941 B	-0-	8142	3			N	-0-			-0-
06	9510 X	8725	-0-	-785 B	-0-	8725	3			N	-0-			-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
01	16659 X	16659	-0-	-0- B	-0-	142	1	11078	2	Y	907	998	1	138
						4441	4	998	9					
02	13992 X	13992	-0-	-0- B	-0-	112	1	8746	2	Y	785	808	1	115
						4270	4	864	9					
03	16024 X	16024	-0-	-0- B	-0-	127	1	10317	2	Y	769	749	1	135
						4734	4	846	9					
04	14970 X	10146	-0-	-4824 B	-0-	75	1	9294	2	Y	656	737	1	54
						55	4	722	9					
05	15469 X	8686	-0-	-6783 B	-0-	38	1	8085	2	Y	512	485	1	81
						563	9							
06	14970 X	8210	-0-	-6760 B	-0-	24	1	7669	2	Y	470	434	1	117
						517	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
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
01		22504 X	22504	-0-	-0-	B	-0-	21549	3	584	4	N	337	76 0 545 1 174
								371	9					
02		23851 X	23851	-0-	-0-	B	-0-	23135	3	442	4	N	249	23 0 191 1 209
								274	9					
03		22351 X	18740	-0-	-3611	B	-0-	18032	3	517	4	N	174	13 0 370
								191	9					
04		21780 X	13664	-0-	-8116	B	-0-	13188	3	408	4	N	62	6 0 362 1 64
								68	9					
05		22506 X	17503	-0-	-5003	B	-0-	16814	3	435	4	N	231	4 0 191 1 100
								254	9					
06		25560 X	13235	-0-	-12325	B	-0-	12879	3	238	4	N	107	2 0 205
								118	9					
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
01		16990 X	16990	-0-	-0-	B	-0-	412	1	14730	3	N	129	43 0 189 1 28
								1706	4	142	9			
02		17025 X	17025	-0-	-0-	B	-0-	854	1	15290	3	N	461	51 0 336 1 102
								374	4	507	9			
03		15677 X	15677	-0-	-0-	B	-0-	495	1	13888	3	N	228	36 0 184 1 110
								1043	4	251	9			
04		16440 X	16402	-0-	-38	B	-0-	15335	3	828	4	N	217	27 0 179 1 121
								239	9					
05		16988 X	15187	-0-	-1801	B	-0-	14328	3	644	4	N	195	17 0 177 1 122
								215	9					
06		17010 X	12585	-0-	-4425	B	-0-	8	1	11891	3	N	181	43 0 191 1 69
								487	4	199	9			
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
01		11220 X	11220	-0-	-0-	B	-0-	9919	3	1301	9	N	1183	27 0 1458 1 255
02		9818 X	9818	-0-	-0-	B	-0-	8685	3	1133	9	N	1030	29 0 1077 1 179
03		12586 X	8473	-0-	-4113	B	-0-	7300	3	202	4	N	883	29 0 917 1 116
								971	9					
04		12180 X	11314	-0-	-866	B	-0-	9986	3	1328	9	N	1207	18 0 737 1 568
05		12586 X	10553	-0-	-2033	B	-0-	9442	3	1111	9	N	1010	12 0 1313 1 253
06		10860 X	9492	-0-	-1368	B	-0-	8446	3	1046	9	N	951	11 0 932 1 261
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
01		15111 X	15111	-0-	-0-	B	-0-	15111	3			N	-0-	-0-
02		5796 X	-0-	-0-	-5796	B	-0-					N	-0-	-0-
03		13713 X	13713	-0-	-0-	B	-0-	13713	3			N	-0-	-0-
04		12109 X	12109	-0-	-0-	B	-0-	12109	3			N	-0-	-0-
05		12794 X	12794	-0-	-0-	B	-0-	12794	3			N	-0-	-0-
*06		11175 X	11175	-0-	-0-	B	-0-	11175	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		44987 X	44987	-0-	-0- B	-0-	43564	3	841	4	N	529	421	0	207 1 151
							582	9							
02		38304 X	38304	-0-	-0- B	-0-	36886	3	783	4	N	577	474	0	254
							635	9							
03		41255 X	41255	-0-	-0- B	-0-	39850	3	853	4	N	502	447	0	179 1 130
							552	9							
04		38113 X	38113	-0-	-0- B	-0-	37094	3	646	4	N	339	339	0	130
							373	9							
05		39419 X	39419	-0-	-0- B	-0-	38722	3	460	4	N	215	215	0	130
							237	9							
*06		37216 X	37216	-0-	-0- B	-0-	36424	3	466	4	N	296	283	0	143
							326	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850															
01		20953 X	20953	-0-	-0- B	-0-	20953	3			N	-0-			-0-
02		14644 X	-0-	-0-	-14644 B	-0-					N	-0-			-0-
03		17235 X	17235	-0-	-0- B	-0-	17235	3			N	-0-			-0-
04		15690 X	15490	-0-	-200 B	-0-	15490	3			N	-0-			-0-
05		17925 X	17925	-0-	-0- B	-0-	17925	3			N	-0-			-0-
*06		17277 X	17277	-0-	-0- B	-0-	17277	3			N	-0-			-0-
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251															
01		10665 X	10665	-0-	-0- B	-0-	148	1	9899	3	N	491	20	0	541 1 365
							78	4	540	9					
02		9046 X	9046	-0-	-0- B	-0-	101	1	8598	3	N	305	21	0	375 1 274
							11	4	336	9					
03		8950 X	8950	-0-	-0- B	-0-	122	1	8238	3	N	430	24	0	355 1 325
							117	4	473	9					
04		7680 X	7428	-0-	-252 B	-0-	82	1	6971	3	N	260	11	0	355 1 219
							89	4	286	9					
05		10214 X	10214	-0-	-0- B	-0-	118	1	9372	3	N	382	10	0	356 1 235
							304	4	420	9					
*06		10578 X	10578	-0-	-0- B	-0-	146	1	9691	3	N	380	9	0	355 1 251
							323	4	418	9					
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972															
01		23383 X	23383	-0-	-0- B	-0-	23381	3	2	9	N	2	2	0	-0-
02		11900 X	-0-	-0-	-11900 B	-0-					N	-0-			-0-
03		20165 X	20165	-0-	-0- B	-0-	20163	3	2	9	N	2	2	0	-0-
04		18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	18855	3	2	9	N	2	2	0	-0-
05		19241 X	19241	-0-	-0- B	-0-	19240	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*06		18155 X	18155	-0-	-0- B	-0-	18155	3			N	-0-			-0-
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195															
01		12120 X	12120	-0-	-0- B	-0-	296	1	11008	3	N	436	28	0	357 1 136
							336	4	480	9					
02		10472 X	10403	-0-	-69 B	-0-	280	1	9488	3	N	368	29	0	363 1 112
							230	4	405	9					
03		11621 X	11621	-0-	-0- B	-0-	310	1	10528	3	N	424	43	0	367 1 126
							317	4	466	9					
04		11220 X	11119	-0-	-101 B	-0-	293	1	10169	3	N	366	29	0	352 1 111
							254	4	403	9					
05		11594 X	11541	-0-	-53 B	-0-	306	1	10566	3	N	362	22	0	354 1 97
							271	4	398	9					
06		11220 X	9645	-0-	-1575 B	-0-	298	1	8774	3	N	304	16	0	185 1 200
							239	4	334	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
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
01		13166 X	13166	-0-	-0-	B	-0-	247 1	11868 3	N	555	10 0	539 1	116
								440 4	611 9					
02		10823 X	10823	-0-	-0-	B	-0-	243 1	9749 3	N	445	10 0	359 1	192
								341 4	490 9					
03		13113 X	12162	-0-	-951	B	-0-	235 1	10982 3	N	497	22 0	539 1	128
								398 4	547 9					
04		12690 X	11934	-0-	-756	B	-0-	299 1	10849 3	N	430	12 0	352 1	194
								313 4	473 9					
05		13113 X	11652	-0-	-1461	B	-0-	310 1	10567 3	N	417	7 0	543 1	61
								316 4	459 9					
06		12690 X	10175	-0-	-2515	B	-0-	300 1	9145 3	N	377	18 0	352 1	68
								315 4	415 9					
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
01		32514 X	32514	-0-	-0-	B	-0-	32514 3		N	-0-			-0-
02		26208 X	-0-	-0-	-26208	B	-0-			N	-0-			-0-
03		34162 X	27860	-0-	-6302	B	-0-	27860 3		N	-0-			-0-
04		33060 X	25885	-0-	-7175	B	-0-	25885 3		N	-0-			-0-
05		34162 X	25121	-0-	-9041	B	-0-	25121 3		N	-0-			-0-
06		31470 X	24115	-0-	-7355	B	-0-	24115 3		N	-0-			-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
01		11013 X	11013	-0-	-0-	B	-0-	196 1	10017 3	N	727	79 0	566 1	266
								800 9						
02		10102 X	10102	-0-	-0-	B	-0-	140 1	9140 3	N	620	79 0	561 1	246
								140 4	682 9					
03		10670 X	10670	-0-	-0-	B	-0-	77 1	9679 3	N	634	68 0	549 1	263
								217 4	697 9					
04		10963 X	10963	-0-	-0-	B	-0-	227 1	9444 3	N	721	53 0	724 1	207
								499 4	793 9					
05		12534 X	12534	-0-	-0-	B	-0-	458 1	10089 3	N	812	43 0	733 1	243
								1094 4	893 9					
*06		12362 X	12362	-0-	-0-	B	-0-	434 1	11109 3	N	627	59 0	568 1	243
								129 4	690 9					
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
01		17430 X	17430	-0-	-0-	B	-0-	17430 3		N	-0-			-0-
02		12376 X	-0-	-0-	-12376	B	-0-			N	-0-			-0-
03		15243 X	15243	-0-	-0-	B	-0-	15243 3		N	-0-			-0-
04		14780 X	14780	-0-	-0-	B	-0-	14780 3		N	-0-			-0-
05		14718 X	14718	-0-	-0-	B	-0-	14718 3		N	-0-			-0-
*06		13808 X	13808	-0-	-0-	B	-0-	13808 3		N	-0-			-0-
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
01		24971 X	24971	-0-	-0-	B	-0-	24968 3	3 9	N	3	3 0		-0-
02		3920 X	-0-	-0-	-3920	B	-0-			N	-0-			-0-
03		21967 X	21967	-0-	-0-	B	-0-	21967 3		N	-0-			-0-
04		20290 X	20290	-0-	-0-	B	-0-	20290 3		N	-0-			-0-
05		20058 X	20058	-0-	-0-	B	-0-	20058 3		N	-0-			-0-
*06		18918 X	18918	-0-	-0-	B	-0-	18918 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15627 X	15627	-0-	-0- B	-0-	129	1 10046	2 Y	1014	1022	1	154		
						4337	4 1115	9						
02	13455 X	13455	-0-	-0- B	-0-	135	1 10543	2 Y	587	655	1	86		
						2131	4 646	9						
03	14937 X	14937	-0-	-0- B	-0-	125	1 10140	2 Y	718	678	1	126		
						3882	4 790	9						
04	11520 X	6488	-0-	-5032 B	-0-	48	1 5944	2 Y	451	540	1	37		
						496	9							
05	11904 X	6029	-0-	-5875 B	-0-	27	1 5729	2 Y	248	246	1	39		
						273	9							
06	11520 X	3629	-0-	-7891 B	-0-	10	1 3233	2 Y	351	303	1	87		
						386	9							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
01	23330 X	23330	-0-	-0- B	-0-	23330	3	N	-0-			-0-		
02	15708 X	-0-	-0-	-15708 B	-0-			N	-0-			-0-		
03	20674 X	20674	-0-	-0- B	-0-	20603	3	71 4 N	-0-			-0-		
04	19151 X	19151	-0-	-0- B	-0-	19151	3	N	-0-			-0-		
05	17391 X	17006	-0-	-385 B	-0-	17006	3	N	-0-			-0-		
06	16830 X	13024	-0-	-3806 B	-0-	13024	3	N	-0-			-0-		
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887														
01	24449 X	24449	-0-	-0- B	-0-	22554	3	894 4 N	910	172	0	882 1	322	
						1001	9							
02	19880 X	19748	-0-	-132 B	-0-	18053	3	809 4 N	805	157	0	727 1	243	
						886	9							
03	24800 X	18862	-0-	-5938 B	-0-	17616	3	687 4 N	508	129	0	177 1	445	
						559	9							
04	24000 X	17784	-0-	-6216 B	-0-	16847	3	519 4 N	380	58	0	565 1	202	
						418	9							
05	24800 X	16446	-0-	-8354 B	-0-	15572	3	485 4 N	354	41	0	379 1	136	
						389	9							
06	23670 X	19174	-0-	-4496 B	-0-	18136	3	623 4 N	377	59	0	186 1	268	
						415	9							
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081														
01	25268 X	25268	-0-	-0- B	-0-	22939	3	2329 9 N	2117	2117	0		43	
02	24240 X	24240	-0-	-0- B	-0-	21901	3	2339 9 N	2126	2126	0		43	
03	26040 X	24314	-0-	-1726 B	-0-	22473	3	1841 9 N	1674	1674	0		43	
04	25200 X	23068	-0-	-2132 B	-0-	20998	3	2070 9 N	1882	1882	0		43	
05	26040 X	23007	-0-	-3033 B	-0-	21244	3	1763 9 N	1603	1603	0		43	
06	25200 X	22303	-0-	-2897 B	-0-	20258	3	2045 9 N	1859	1859	0		43	
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615														
01	56530 X	52641	-0-	-3889 B	-0-	50850	3	474 4 N	1197	317	0	923 1	279	
						1317	9							
02	49672 X	46963	-0-	-2709 B	-0-	45280	3	230 4 N	1321	309	0	954 1	337	
						1453	9							
03	54994 X	50437	-0-	-4557 B	-0-	48527	3	483 4 N	1297	276	0	1112 1	246	
						1427	9							
04	53220 X	46814	-0-	-6406 B	-0-	44818	3	683 4 N	1194	210	0	1043 1	187	
						1313	9							
05	54994 X	47731	-0-	-7263 B	-0-	45376	3	1034 4 N	1201	164	0	1094 1	130	
						1321	9							
06	50940 X	44579	-0-	-6361 B	-0-	43040	3	253 4 N	1169	237	0	947 1	115	
						1286	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
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
01		12630 X	12630	-0-	-0- B	-0-	401 1	10080 3		N	1873	19 0	1801 1	470
							89 4	2060 9						
02		13190 X	13190	-0-	-0- B	-0-	449 1	10919 3		N	1527	24 0	1817 1	156
							142 4	1680 9						
03		17081 X	13879	-0-	-3202 B	-0-	269 1	11350 3		N	1527	18 0	1447 1	218
							580 4	1680 9						
04		16530 X	11301	-0-	-5229 B	-0-	121 1	9289 3		N	1523	9 0	1458 1	274
							216 4	1675 9						
05		17081 X	10624	-0-	-6457 B	-0-	113 1	9164 3		N	1173	5 0	1322 1	120
							57 4	1290 9						
06		14130 X	12141	-0-	-1989 B	-0-	138 1	10244 3		N	1402	4 0	1318 1	200
							217 4	1542 9						
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
01		20794 X	20794	-0-	-0- B	-0-	144 1	17161 3		N	1833	88 0	1836 1	272
							1473 4	2016 9						
02		16243 X	16243	-0-	-0- B	-0-	254 1	13215 3		N	1467	79 0	1264 1	396
							1160 4	1614 9						
03		20770 X	16453	-0-	-4317 B	-0-	281 1	13237 3		N	1462	18 0	1446 1	394
							1327 4	1608 9						
04		20520 X	20520	-0-	-0- B	-0-	291 1	16910 3		N	1749	11 0	1797 1	335
							1395 4	1924 9						
05		20801 X	18041	-0-	-2760 B	-0-	310 1	15014 3		N	1365	11 0	1398 1	291
							1215 4	1502 9						
06		20130 X	16538	-0-	-3592 B	-0-	300 1	13643 3		N	1263	23 0	1224 1	307
							1206 4	1389 9						
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
01		24670 X	24670	-0-	-0- B	-0-	24670 3			N	-0-			-0-
														-0-
02		17584 X	-0-	-0-	-17584 B	-0-				N	-0-			-0-
														-0-
03		24087 X	21202	-0-	-2885 B	-0-	21202 3			N	-0-			-0-
														-0-
04		23880 X	17288	-0-	-6592 B	-0-	17288 3			N	-0-			-0-
														-0-
05		24676 X	16708	-0-	-7968 B	-0-	16708 3			N	-0-			-0-
														-0-
06		23880 X	15753	-0-	-8127 B	-0-	15753 3			N	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
01		44775 X	44775	-0-	-0- B	-0-	44766 3	9 9		N	8	8 0		99
02		37009 X	37009	-0-	-0- B	-0-	37003 3	6 9		N	5	9 0		95
03		40269 X	39894	-0-	-375 B	-0-	39885 3	9 9		N	8	8 0		95
04		38970 X	37064	-0-	-1906 B	-0-	37053 3	11 9		N	10	6 0		99
05		40269 X	36782	-0-	-3487 B	-0-	36779 3	3 9		N	3	3 0		99
06		38970 X	34628	-0-	-4342 B	-0-	34624 3	4 9		N	4	4 0		99
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
01		22992 X	22992	-0-	-0- B	-0-	22992 3			N	-0-			-0-
														-0-
02		19768 X	-0-	-0-	-19768 B	-0-				N	-0-			-0-
														-0-
03		21886 X	14718	-0-	-7168 B	-0-	14718 3			N	-0-			-0-
														-0-
04		22553 X	22553	-0-	-0- B	-0-	22553 3			N	-0-			-0-
														-0-
05		21886 X	19508	-0-	-2378 B	-0-	19508 3			N	-0-			-0-
														-0-
06		21180 X	18748	-0-	-2432 B	-0-	18748 3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	0 W	18014	-0-	18014 B	18014	13546	3	2069	4	N	2181	73	0	1996	1	522
						2399	9									
02	0 W	16856	-0-	16856 B	34870	12865	3	1842	4	N	1954	81	0	2155	1	240
						2149	9									
03	50517 X	15647	-0-	-34870 B	-0-	11596	3	1855	4	N	1996	87	0	1968	1	181
						2196	9									
04	16440 X	12980	-0-	-3460 B	-0-	9252	3	1730	4	N	1816	49	0	1624	1	324
						1998	9									
05	16988 X	13017	-0-	-3971 B	-0-	9127	3	1954	4	N	1760	37	0	1778	1	269
						1936	9									
06	16440 X	10337	-0-	-6103 B	-0-	8089	3	456	4	N	1629	36	0	1583	1	279
						1792	9									
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068																
01	33562 X	33562	-0-	-0- B	-0-	33554	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	32536 X	-0-	-0-	-32536 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	30298	-0-	30298 B	30298	30287	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	0 W	28001	-0-	28001 B	58299	27994	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	85817 X	27518	-0-	-58299 B	-0-	27515	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	32490 X	26239	-0-	-6251 B	-0-	26237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948																
01	14839 X	14839	-0-	-0- B	-0-	500	1	14339	3	N	-0-					-0-
02	14672 X	-0-	-0-	-14672 B	-0-					N	-0-					-0-
03	18352 X	14174	-0-	-4178 B	-0-	535	1	13639	3	N	-0-					-0-
04	17760 X	13087	-0-	-4673 B	-0-	512	1	12575	3	N	-0-					-0-
05	18352 X	13207	-0-	-5145 B	-0-	528	1	12679	3	N	-0-					-0-
06	14370 X	12267	-0-	-2103 B	-0-	447	1	11806	3	N	-0-					-0-
						14	4									
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911																
01	25174 X	25174	-0-	-0- B	-0-	25174	3			N	-0-					-0-
02	4592 X	-0-	-0-	-4592 B	-0-					N	-0-					-0-
03	23183 X	23183	-0-	-0- B	-0-	23183	3			N	-0-					-0-
04	21743 X	21743	-0-	-0- B	-0-	21743	3			N	-0-					-0-
05	22582 X	22582	-0-	-0- B	-0-	22582	3			N	-0-					-0-
*06	20782 X	20782	-0-	-0- B	-0-	20782	3			N	-0-					-0-
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147																
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
02	1792 X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					148
03	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					148
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343																
01	15926 X	15926	-0-	-0- B	-0-	15926	3			N	-0-					-0-
02	8092 X	-0-	-0-	-8092 B	-0-					N	-0-					-0-
03	18724 X	17705	-0-	-1019 B	-0-	17532	3	173	9	N	157	157	0			-0-
04	25759 X	25759	-0-	-0- B	-0-	25498	3	261	9	N	237	237	0			-0-
05	19264 X	19264	-0-	-0- B	-0-	19140	3	124	9	N	113	113	0			-0-
*06	21888 X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	27453 X	27453	-0-	-0- B	-0-	26050	3	1073	4	N	300	138	0	178	1	122
02	24528 X	23843	-0-	-685 B	-0-	22407	3	1120	4	N	287	161	0	176	1	72
03	27156 X	25696	-0-	-1460 B	-0-	24213	3	1160	4	N	294	149	0			217
04	26280 X	23876	-0-	-2404 B	-0-	22735	3	1000	4	N	128	11	0	188	1	146
05	27156 X	24177	-0-	-2979 B	-0-	22921	3	1123	4	N	121	5	0	191	1	71
06	26280 X	22499	-0-	-3781 B	-0-	21531	3	821	4	N	134	5	0			200

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828																
01	44068 X	44068	-0-	-0- B	-0-	41728	3	933	4	N	1279	275	0	1281	1	204
02	37093 X	37093	-0-	-0- B	-0-	34609	3	823	4	N	1510	309	0	1101	1	304
03	44919 X	39069	-0-	-5850 B	-0-	36975	3	662	4	N	1302	281	0	905	1	420
04	43470 X	35520	-0-	-7950 B	-0-	33759	3	660	4	N	1001	201	0	939	1	281
05	44919 X	35444	-0-	-9475 B	-0-	33757	3	687	4	N	909	120	0	754	1	316
06	42660 X	33338	-0-	-9322 B	-0-	31517	3	818	4	N	912	152	0	759	1	317

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101																
01	20924 X	20924	-0-	-0- B	-0-	20823	3	101	9	N	92	43	0			197
02	22792 X	18958	-0-	-3834 B	-0-	18893	3	65	9	N	59	43	0			213
03	25234 X	18630	-0-	-6604 B	-0-	18547	3	2	4	N	74	34	0	186	1	67
04	0 W	16487	-0-	16487 B	16487	16437	3	50	9	N	45	23	0			89
05	0 W	17089	-0-	17089 B	33576	17006	3	18	4	N	59	18	0			130
*06	49891 X	16315	-0-	-33576 B	-0-	16145	3	18	4	N	138	19	0	190	1	59

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291																
01	548 X	548	-0-	-0- B	-0-	458	3	90	9	N	82	82	0			-0-
02	11592 X	-0-	-0-	-11592 B	-0-					N	-0-					-0-
03	12834 X	162	-0-	-12672 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	9860 X	-0-	-0-	-9860 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8308 X	1219	-0-	-7089 B	-0-	734	3	70	4	N	377	1	0			376
*06	65744 X	65744	-0-	-0- B	-0-	46029	3	5145	4	N	13245	223	0	12840	1	558

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
WHIPPLE A		WELL #:		1H		RRCID -> 260590			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
01	7284 X	7284	-0-	-0- B	-0-	7266	3	18 9	N	16	5 0	66			
02	18480 X	8590	-0-	-9890 B	-0-	8582	3	8 9	N	7	7 0	66			
03	0 W	226	-0-	226 B	226	226	3		N	-0-		66			
04	0 W	22607	-0-	22607 B	22833	22584	3	2 4	N	19	14 0	71			
05	0 W	32172	-0-	32172 B	55005	32039	3	133 9	N	121	13 0	47	132 1		
06	0 W	22811	-0-	22811 B	77816	22807	3	4 9	N	4	5 0	46			

DONNELL B		WELL #:		7H		RRCID -> 260591			COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
05	T. A.	63	-0-	63 B		6	3	57 9	N	52	52 0	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	63				N	-0-		-0-			

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		6H		RRCID -> 260592			COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391			
01	36308 X	36308	-0-	-0- B	-0-	36308	3		N	-0-		-0-			
02	33404 X	-0-	-0-	-33404 B	-0-				N	-0-		-0-			
03	37975 X	32367	-0-	-5608 B	-0-	32367	3		N	-0-		-0-			
04	36750 X	29880	-0-	-6870 B	-0-	29880	3		N	-0-		-0-			
05	37975 X	30057	-0-	-7918 B	-0-	30057	3		N	-0-		-0-			
06	35130 X	28423	-0-	-6707 B	-0-	28423	3		N	-0-		-0-			

DONNELL B		WELL #:		11H		RRCID -> 260594			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983			
01	6107 X	3425	-0-	-2682 B	-0-	2732	3	693 9	N	630	630 0	-0-			
02	4284 X	-0-	-0-	-4284 B	-0-				N	-0-		-0-			
03	0 W	16627	-0-	16627 B	16627	13699	3	2928 9	N	2662	2662 0	-0-			
04	0 W	12153	-0-	12153 B	28780	9905	3	2248 9	N	2044	2044 0	-0-			
05	0 W	5124	-0-	5124 B	33904	3966	3	280 4	N	798	529 0	269			
06	0 W	6137	-0-	6137 B	40041	4479	3	642 4	N	924	202 0	102	889 1		
						1016	9								

HEIM		WELL #:		3H		RRCID -> 260596			COMPL. DATE 03/13/2011			TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011			
01	34514 X	34514	-0-	-0- B	-0-	34511	3	3 9	N	3	3 0	-0-			
02	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-				N	-0-		-0-			
03	31240 X	31240	-0-	-0- B	-0-	31232	3	8 9	N	7	7 0	-0-			
04	28627 X	28627	-0-	-0- B	-0-	28623	3	4 9	N	4	4 0	-0-			
05	28527 X	28527	-0-	-0- B	-0-	28526	3	1 9	N	1	1 0	-0-			
*06	26381 X	26381	-0-	-0- B	-0-	26381	3		N	-0-		-0-			

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		1H		RRCID -> 260597			COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149			
01	30417 X	30417	-0-	-0- B	-0-	30275	3	142 9	N	129	19 0	130	179 1		
02	29456 X	26390	-0-	-3066 B	-0-	26311	3	79 9	N	72	20 0	182			
03	33852 X	28248	-0-	-5604 B	-0-	27779	3	195 4	N	249	56 0	198	177 1		
04	0 W	26161	-0-	26161 B	26161	25731	3	389 4	N	37	41 0	194			
05	0 W	27734	-0-	27734 B	53895	25987	3	1657 4	N	82	30 0	69	177 1		
06	0 W	24173	-0-	24173 B	78068	24068	3	105 9	N	95	34 0	130			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14120 X	14120	-0-	-0- B	-0-	200	1	13100	2	Y	745	810	1	196
						820	9							
02	11941 X	11941	-0-	-0- B	-0-	172	1	11118	2	Y	592	613	1	175
						651	9							
03	13268 X	11997	-0-	-1271 B	-0-	178	1	11213	2	Y	551	624	1	102
						606	9							
04	12840 X	10542	-0-	-2298 B	-0-	264	1	9707	2	Y	519	444	1	177
						571	9							
05	13268 X	10345	-0-	-2923 B	-0-	353	1	9187	2	Y	579	576	1	180
						168	4				637			
06	12840 X	9139	-0-	-3701 B	-0-	334	1	8394	2	Y	374	368	1	186
						411	9							
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
01	59449 X	59449	-0-	-0- B	-0-	57600	3	1849	9	N	1681	1629	0	23
02	58072 X	53249	-0-	-4823 B	-0-	51672	3	1577	9	N	1434	1434	0	23
03	64294 X	58226	-0-	-6068 B	-0-	56694	3	1532	9	N	1393	1393	0	23
04	0 W	53396	-0-	53396 B	53396	51964	3	1432	9	N	1302	1302	0	23
05	0 W	53572	-0-	53572 B	106968	52340	3	1232	9	N	1120	1120	0	23
*06	157607 X	50639	-0-	-106968 B	-0-	49024	3	1615	9	N	1468	1443	0	3
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
01	6009 X	6009	-0-	-0- B	-0-	4791	3	1218	9	N	1107	44	0	291
02	6888 X	5820	-0-	-1068 B	-0-	4709	3	1111	9	N	1010	50	0	140
03	7037 X	5367	-0-	-1670 B	-0-	4230	3	1137	9	N	1034	54	0	248
04	6540 X	4133	-0-	-2407 B	-0-	3087	3	1046	9	N	951	27	0	471
05	6758 X	4598	-0-	-2160 B	-0-	3511	3	1087	9	N	988	40	0	297
06	6240 X	4731	-0-	-1509 B	-0-	3765	3	966	9	N	878	26	0	228
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
01	10328 X	10328	-0-	-0- B	-0-	358	1	8186	3	N	1418	81	0	303
						224	4				1560			
02	14896 X	13157	-0-	-1739 B	-0-	420	1	10593	3	N	1399	225	0	415
						605	4				1539			
03	17577 X	15559	-0-	-2018 B	-0-	567	1	12441	3	N	1899	790	0	287
						462	4				2089			
04	17010 X	13196	-0-	-3814 B	-0-	545	1	10893	3	N	1298	75	0	473
						330	4				1428			
05	17577 X	11970	-0-	-5607 B	-0-	506	1	9584	3	N	1232	49	0	163
						525	4				1355			
06	15060 X	11650	-0-	-3410 B	-0-	580	1	9343	3	N	1199	57	0	174
						408	4				1319			
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
01	46086 X	46086	-0-	-0- B	-0-	46086	3			N	-0-			-0-
02	37324 X	-0-	-0-	-37324 B	-0-					N	-0-			-0-
03	46562 X	40703	-0-	-5859 B	-0-	40703	3			N	-0-			-0-
04	45060 X	37047	-0-	-8013 B	-0-	37047	3			N	-0-			-0-
05	46562 X	36459	-0-	-10103 B	-0-	36459	3			N	-0-			-0-
06	44610 X	33707	-0-	-10903 B	-0-	33707	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT	* * EOM BALANCE		
01	29261	X	29261	-0-	-0-	B	-0-	29261	3	N	-0-	-0-		
02	27552	X	-0-	-0-	-27552	B	-0-			N	-0-	-0-		
03	31310	X	25573	-0-	-5737	B	-0-	25573	3	N	-0-	-0-		
04	30300	X	23132	-0-	-7168	B	-0-	23132	3	N	-0-	-0-		
05	31310	X	23058	-0-	-8252	B	-0-	23058	3	N	-0-	-0-		
06	28320	X	21520	-0-	-6800	B	-0-	21520	3	N	-0-	-0-		
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321														
01	11137	X	11137	-0-	-0-	B	-0-	11135	3	2 9	N	2 0 -0-		
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	B	-0-				N	-0-		
03	11098	X	9942	-0-	-1156	B	-0-	9939	3	3 9	N	3 0 -0-		
04	10770	X	9222	-0-	-1548	B	-0-	9220	3	2 9	N	2 0 -0-		
05	11129	X	9247	-0-	-1882	B	-0-	9246	3	1 9	N	1 0 -0-		
06	10770	X	8523	-0-	-2247	B	-0-	8268	3	254 4	N	1 0 -0-		
								1	9					
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
01	T. A.	9031	-0-	9031	B	9031	152	1 5590	3	N	2009	14 0 1990 1 316		
								1079	4	2210	9			
02	T. A.	6755	-0-	6755	B	15786	261	1 4309	3	N	1200	13 0 1285 1 218		
								865	4	1320	9			
03	T. A.	8317	-0-	8317	B	24103	213	1 5000	3	N	1518	1426 1 310		
								1434	4	1670	9			
04	29426	X	5323	-0-	-24103	B	-0-	285	1	2863	3	N	1168	1241 1 237
								890	4	1285	9			
05	7099	X	4703	-0-	-2396	B	-0-	272	1	2139	3	N	1185	1296 1 126
								988	4	1304	9			
06	6870	X	4265	-0-	-2605	B	-0-	262	1	2105	3	N	978	897 1 207
								822	4	1076	9			
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
01	15264	X	15264	-0-	-0-	B	-0-	2	1	14866	3	N	235	57 0 180 1 212
								137	4	259	9			
02	19152	X	17722	-0-	-1430	B	-0-	17309	3	141	4	N	247	78 0 187 1 194
								272	9					
03	21421	X	13861	-0-	-7560	B	-0-	13574	3	96	4	N	174	73 0 168 1 127
								191	9					
04	19920	X	15516	-0-	-4404	B	-0-	15154	3	133	4	N	208	59 0 179 1 97
								229	9					
05	20584	X	16239	-0-	-4345	B	-0-	15849	3	164	4	N	205	47 0 176 1 79
								226	9					
06	18990	X	14136	-0-	-4854	B	-0-	12608	3	1350	4	N	162	41 0 200
								178	9					
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
01	38977	X	38977	-0-	-0-	B	-0-	147	1	37787	3	N	667	148 0 532 1 192
								309	4	734	9			
02	35224	X	33572	-0-	-1652	B	-0-	126	1	32734	3	N	393	141 0 354 1 90
								280	4	432	9			
03	43369	X	31138	-0-	-12231	B	-0-	35	1	30011	3	N	689	107 0 536 1 136
								334	4	758	9			
04	41970	X	34487	-0-	-7483	B	-0-	6	1	32673	3	N	492	95 0 372 1 161
								1267	4	541	9			
05	43369	X	34172	-0-	-9197	B	-0-	32312	3	1326	4	N	485	73 0 369 1 204
								534	9					
06	37710	X	30965	-0-	-6745	B	-0-	30075	3	407	4	N	439	86 0 373 1 184
								483	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20710 X	20710	-0-	-0- B	-0-	297 1	17954 2	1104 4	1355 9	N	1232	1299 1			401	
02		17826 X	17826	-0-	-0- B	-0-	304 1	15265 2	1051 4	1206 9	N	1096	1093 1			404	
03		19801 X	19801	-0-	-0- B	-0-	323 1	17338 2	810 4	1330 9	N	1209	1439 1			174	
04		17420 X	17420	-0-	-0- B	-0-	279 1	14543 2	1172 4	1426 9	N	1296	941 1			529	
05		15783 X	15783	-0-	-0- B	-0-	387 1	14585 2	361 1	994 9	N	737	928 1			338	
*06		14687 X	14687	-0-	-0- B	-0-	361 1	13186 2	146 4		N	904	936 1			306	
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484																	
01		26550 X	26550	-0-	-0- B	-0-	21457 3	2340 4	2753 9		N	2503	56 0	2861 1		325	
02		31192 X	21437	-0-	-9755 B	-0-	17395 3	1865 4	2177 9		N	1979	54 0	1963 1		287	
03		34534 X	20888	-0-	-13646 B	-0-	17076 3	1755 4	2057 9		N	1870	46 0	1779 1		332	
04		29040 X	18493	-0-	-10547 B	-0-	15028 3	1605 4	1860 9		N	1691	18 0	1796 1		209	
05		30008 X	17267	-0-	-12741 B	-0-	14065 3	1505 4	1697 9		N	1543	11 0	1419 1		322	
06		25680 X	15887	-0-	-9793 B	-0-	12487 3	1881 4	1519 9		N	1381	8 0	1386 1		309	
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288																	
01		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792																	
01		20278 X	20278	-0-	-0- B	-0-	18536 3	1742 9	15416 3	1599 9	N	1584	1505 0			205	
02		19180 X	17015	-0-	-2165 B	-0-	15416 3	1599 9	15985 3	1624 9	N	1454	1454 0			205	
03		22444 X	17609	-0-	-4835 B	-0-	15985 3	1624 9	14226 3	975 9	N	1476	1477 0			204	
04		21720 X	15201	-0-	-6519 B	-0-	14226 3	975 9	13562 3	378 9	N	886	866 0			224	
05		22444 X	13940	-0-	-8504 B	-0-	13562 3	378 9	13501 3	1475 9	N	344	350 0	189 1		29	
06		19620 X	14976	-0-	-4644 B	-0-	13501 3	1475 9			N	1341	1341 0			29	
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623																	
01		13033 X	13033	-0-	-0- B	-0-	9914 3	1402 4	1717 9		N	1561	7 0	1655 1		264	
02		14028 X	11914	-0-	-2114 B	-0-	9294 3	1250 4	1370 9		N	1245	4 0	1426 1		79	
03		16399 X	10138	-0-	-6261 B	-0-	7654 3	995 4	1489 9		N	1354	5 0	1270 1		158	
04		12600 X	12428	-0-	-172 B	-0-	9925 3	1159 4	1344 9		N	1222	4 0	1246 1		130	
05		13020 X	11094	-0-	-1926 B	-0-	8559 3	1165 4	1370 9		N	1245	2 0	1072 1		301	
06		12780 X	10091	-0-	-2689 B	-0-	7740 3	1108 4	1243 9		N	1130	5 0	1239 1		187	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14477 X	4280	-0-	-10197 B	-0-	4280	3			N	-0-			-0-
02		13076 X	-0-	-0-	-13076 B	-0-					N	-0-			-0-
03		14880 X	12363	-0-	-2517 B	-0-	12363	3			N	-0-			-0-
04		11431 X	11431	-0-	-0- B	-0-	11431	3			N	-0-			-0-
05		12255 X	12255	-0-	-0- B	-0-	12255	3			N	-0-			-0-
*06		12488 X	12488	-0-	-0- B	-0-	12488	3			N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744															
01		36233 X	36233	-0-	-0- B	-0-	36233	3			N	-0-			-0-
02		45332 X	-0-	-0-	-45332 B	-0-					N	-0-			-0-
03		50189 X	26751	-0-	-23438 B	-0-	26751	3			N	-0-			-0-
04		35070 X	23817	-0-	-11253 B	-0-	23817	3			N	-0-			-0-
05		36239 X	22937	-0-	-13302 B	-0-	22937	3			N	-0-			-0-
06		35070 X	21324	-0-	-13746 B	-0-	21324	3			N	-0-			-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843															
01		12723 X	12723	-0-	-0- B	-0-	11255	3	681	4	N	715	12	0	263
							787	9							
02		15791 X	15791	-0-	-0- B	-0-	14156	3	956	4	N	617	1	0	167
							679	9							
03		15841 X	12755	-0-	-3086 B	-0-	10648	3	799	4	N	1189	204	0	242
							1308	9							
04		13998 X	13998	-0-	-0- B	-0-	11937	3	803	4	N	1144	314	0	721
							1258	9							
05		13014 X	13014	-0-	-0- B	-0-	11209	3	770	4	N	941	183	0	261
							1035	9							
06		16920 X	11722	-0-	-5198 B	-0-	10328	3	651	4	N	675	7	0	406
							743	9							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588															
01		63769 X	63769	-0-	-0- B	-0-	63769	3			N	-0-			-0-
02		63420 X	-0-	-0-	-63420 B	-0-					N	-0-			-0-
03		71548 X	55334	-0-	-16214 B	-0-	55332	3	2	9	N	2	2	0	-0-
04		69240 X	49738	-0-	-19502 B	-0-	49738	3			N	-0-			-0-
05		71548 X	49049	-0-	-22499 B	-0-	49049	3			N	-0-			-0-
06		61710 X	45155	-0-	-16555 B	-0-	45155	3			N	-0-			-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045															
01		7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	6288	3	872	9	N	793	793	0	-0-
02		19908 X	-0-	-0-	-19908 B	-0-					N	-0-			-0-
03		46279 X	46279	-0-	-0- B	-0-	35474	3	10805	9	N	9823	9823	0	-0-
04		23499 X	23499	-0-	-0- B	-0-	18162	3	5337	9	N	4852	4596	0	77
05		18228 X	9378	-0-	-8850 B	-0-	7549	3	1829	9	N	1663	1663	0	77
06		23010 X	6643	-0-	-16367 B	-0-	5525	3	1118	9	N	1016	1016	0	77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	10044 X	10044	-0-	-0- B	-0-	765	1	8544	3	Y	668	43	0	707	1	232
02	11256 X	9392	-0-	-1864 B	-0-	735	9	7790	3	Y	645	487	1			390
03	12462 X	9475	-0-	-2987 B	-0-	892	1	7840	3	Y	600	706	1			284
04	12060 X	8492	-0-	-3568 B	-0-	710	9	660	9		588	607	1			265
05	12462 X	8445	-0-	-4017 B	-0-	963	1	6730	3	Y	590	30	0	626	1	199
06	10050 X	7937	-0-	-2113 B	-0-	12	4	649	9		556	34	0	464	1	257
						1096	1	6433	3	Y						
						647	9									
						1035	1									
						31	4									
						892	1									
						612	9									
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663																
01	17762 X	17762	-0-	-0- B	-0-	183	1	16138	3	N	754	5	0	721	1	189
02	16001 X	16001	-0-	-0- B	-0-	612	4	829	9		643	5	0	559	1	268
03	16971 X	16971	-0-	-0- B	-0-	10	1	14650	3	N	575	44	0	714	1	85
04	18181 X	18181	-0-	-0- B	-0-	634	4	707	9		884	30	0	722	1	217
05	17179 X	17179	-0-	-0- B	-0-	15579	3	759	4	N	643	17	0	712	1	131
06	16200 X	15083	-0-	-1117 B	-0-	633	9	696	4	N	572	11	0	525	1	167
						16513	3									
						972	9									
						15841	3									
						707	9									
						13873	3									
						629	9									
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121																
01	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	5067	3	14	4	Y	392	24	0	396	1	162
02	6160 X	3344	-0-	-2816 B	-0-	431	9	266	9	Y	242	232	1			172
03	7037 X	5148	-0-	-1889 B	-0-	3078	3	16	4	Y	406	360	1			218
04	6810 X	3623	-0-	-3187 B	-0-	4685	3	64	4	Y	269	340	1			147
*05	7037 X	3272	-0-	-3765 B	-0-	447	9	296	9		281	5	0	299	1	124
06	5340 X	406	-0-	-4934 B	-0-	296	9	17	4	Y	13	1	0	104	1	6
						309	9									
						392	3									
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891																
01	17032 X	17032	-0-	-0- B	-0-	17032	3			N	-0-					-0-
02	17220 X	15853	-0-	-1367 B	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
03	19003 X	14330	-0-	-4673 B	-0-	14324	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	16470 X	14393	-0-	-2077 B	-0-	14393	3			N	-0-					-0-
05	17546 X	14125	-0-	-3421 B	-0-	14125	3			N	-0-					-0-
06	16980 X	12290	-0-	-4690 B	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693																
01	43633 X	43633	-0-	-0- B	-0-	43633	3			N	-0-					-0-
02	37912 X	34579	-0-	-3333 B	-0-	34579	3			N	-0-					-0-
03	41974 X	36252	-0-	-5722 B	-0-	36252	3			N	-0-					-0-
04	40620 X	32721	-0-	-7899 B	-0-	32721	3			N	-0-					-0-
05	41974 X	31909	-0-	-10065 B	-0-	31909	3			N	-0-					-0-
06	40620 X	30101	-0-	-10519 B	-0-	30101	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020																	
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			
01		4890 X	4890	-0-	-0- B	-0-	348	1	3966	3	N	524	17	0	531	1	263
							576	9									
02		5908 X	2667	-0-	-3241 B	-0-	220	1	2078	3	N	335	1	0	357	1	240
							369	9									
03		6541 X	2774	-0-	-3767 B	-0-	106	1	2403	3	N	241	175	1			306
							265	9									
04		4770 X	2630	-0-	-2140 B	-0-	45	1	2034	3	N	501	375	1			432
							551	9									
05		4929 X	2648	-0-	-2281 B	-0-	62	1	2206	3	N	345	721	1			56
							380	9									
06		4740 X	1863	-0-	-2877 B	-0-	44	1	1533	3	N	260	176	1			140
							286	9									
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423																	
01		41919 X	41919	-0-	-0- B	-0-	41919	3			N	-0-					-0-
02		27496 X	-0-	-0-	-27496 B	-0-					N	-0-					-0-
03		32798 X	25939	-0-	-6859 B	-0-	25939	3			N	-0-					-0-
04		31740 X	30485	-0-	-1255 B	-0-	30485	3			N	-0-					-0-
05		32798 X	25420	-0-	-7378 B	-0-	25420	3			N	-0-					-0-
06		31740 X	17395	-0-	-14345 B	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475																	
01		4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4555	3	19	4	N	48					212
							53	9									
02		18533 X	18533	-0-	-0- B	-0-	18153	3	121	4	N	235	1	0	356	1	90
							259	9									
03		8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	8638	3	55	4	N	137	10	0			217
							151	9									
04		11585 X	11585	-0-	-0- B	-0-	11347	3	74	4	N	149	184	1			182
							164	9									
05		10492 X	10492	-0-	-0- B	-0-	10309	3	48	4	N	123	179	1			126
							135	9									
*06		9936 X	9936	-0-	-0- B	-0-	9753	3	50	4	N	121	1	0	179	1	67
							133	9									
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990																	
01		9357 X	9357	-0-	-0- B	-0-	7965	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-
02		9016 X	-0-	-0-	-9016 B	-0-					N	-0-					-0-
03		11687 X	6709	-0-	-4978 B	-0-	5837	3	872	9	N	793	793	0			-0-
04		11190 X	8436	-0-	-2754 B	-0-	7191	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
05		11563 X	2739	-0-	-8824 B	-0-	2397	3	342	9	N	311	311	0			-0-
*06		9317 X	9317	-0-	-0- B	-0-	7957	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567																	
01		20657 X	20657	-0-	-0- B	-0-	17296	3	3361	9	N	3055	2321	0	1075	1	94
02		18004 X	12249	-0-	-5755 B	-0-	10347	3	1902	9	N	1729	1729	0			94
03		22134 X	12304	-0-	-9830 B	-0-	10116	3	2188	9	N	1989	1732	0	175	1	176
04		19980 X	11516	-0-	-8464 B	-0-	9535	3	1981	9	N	1801	1746	0	173	1	58
05		20646 X	10653	-0-	-9993 B	-0-	8038	3	2615	9	N	2377	2250	0	175	1	10
06		19980 X	9839	-0-	-10141 B	-0-	8365	3	1474	9	N	1340	1340	0			10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BELLOW-SMEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943														
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
01		38618 X	38618	-0-	-0- B	-0-	35555 3	2130 4	N		848	98 0	1048 1	126
							933 9							
02		31997 X	31997	-0-	-0- B	-0-	28994 3	1917 4	N		987	89 0	715 1	309
							1086 9							
03		31000 X	31000	-0-	-0- B	-0-	27298 3	2890 4	N		738	67 0	719 1	261
							812 9							
04		28185 X	28185	-0-	-0- B	-0-	25033 3	2500 4	N		593	77 0	562 1	215
							652 9							
05		25097 X	25097	-0-	-0- B	-0-	22694 3	1820 4	N		530	33 0	571 1	141
							583 9							
06		21390 X	15084	-0-	-6306 B	-0-	13811 3	957 4	N		287	22 0	192 1	214
							316 9							
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912														
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
02		3080 X	-0-	-0-	-3080 B	-0-				N	-0-			181
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255														
01		23548 X	23548	-0-	-0- B	-0-	21518 3	2030 9	N		1845	1787 0		99
02		23128 X	20818	-0-	-2310 B	-0-	19073 3	1745 9	N		1586	1587 0		98
03		28737 X	21924	-0-	-6813 B	-0-	20183 3	1741 9	N		1583	1583 0		98
04		26400 X	23030	-0-	-3370 B	-0-	21442 3	1588 9	N		1444	1443 0		99
05		27280 X	21868	-0-	-5412 B	-0-	20307 3	1561 9	N		1419	1333 0	173 1	12
*06		23164 X	23164	-0-	-0- B	-0-	21353 3	1811 9	N		1646	1647 0		11
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
01		12055 X	12055	-0-	-0- B	-0-	1075 1	9746 3	N		1122	53 0	910 1	317
							1234 9							
02		9408 X	8336	-0-	-1072 B	-0-	549 1	6850 3	N		852	10 0	914 1	245
							937 9							
03		13888 X	9110	-0-	-4778 B	-0-	743 1	7376 3	N		901	6 0	890 1	250
							991 9							
04		13440 X	9271	-0-	-4169 B	-0-	688 1	7692 3	N		810	2 0	730 1	328
							891 9							
05		13888 X	7770	-0-	-6118 B	-0-	697 1	6248 3	N		750	940 1		138
							825 9							
06		11670 X	8788	-0-	-2882 B	-0-	659 1	7263 3	N		787	762 1		163
							866 9							
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
01		16988 X	16988	-0-	-0- B	-0-	14885 3	2103 9	N		1912	1811 0	70 1	31
02		15932 X	15187	-0-	-745 B	-0-	13223 3	1964 9	N		1785	1714 0	77 1	25
03		17639 X	15915	-0-	-1724 B	-0-	14034 3	1881 9	N		1710	1710 0	25 1	-0-
04		17070 X	14921	-0-	-2149 B	-0-	12920 3	427 4	N		1431	1431 0		-0-
							1574 9							
05		17639 X	14048	-0-	-3591 B	-0-	12368 3	1680 9	N		1527	1394 0	108 1	25
06		16440 X	13802	-0-	-2638 B	-0-	11772 3	2030 9	N		1845	1576 0	181 1	113

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	31853 X	31853	-0-	-0- B	-0-	31192	3	353	4	N	280	177	1		251
02	29820 X	15556	-0-	-14264 B	-0-	15134	3	255	4	N	152	20	0	188	195
03	0 W	20858	-0-	20858 B	20858	20321	3	232	4	N	277	87	0	181	204
04	0 W	33485	-0-	33485 B	54343	32508	3	399	4	N	525	121	0	350	258
05	0 W	30225	-0-	30225 B	84568	29607	3	288	4	N	300	25	0	357	176
06	0 W	24333	-0-	24333 B	108901	23859	3	204	4	N	245	27	0	346	48
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567															
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				174
02	T. A.	55465	-0-	55465 B	55465	54354	3	280	4	N	755	212	0	544	173
03	T. A.	164032	-0-	164032 B	219497	158999	3	1736	4	N	2997	1056	0	1785	329
04	T. A.	160749	-0-	160749 B	380246	156596	3	1458	4	N	2450	1136	0	1400	243
05	T. A.	147547	-0-	147547 B	527793	143637	3	1361	4	N	2317	1133	0	1230	197
06	T. A.	133368	-0-	133368 B	661161	129813	3	1018	4	N	2306	1505	0	875	123
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856															
01	19728 X	19728	-0-	-0- B	-0-	18624	3	1104	9	N	1004	1004	0		289
02	20944 X	16733	-0-	-4211 B	-0-	15781	3	952	9	N	865	865	0		289
03	23157 X	16857	-0-	-6300 B	-0-	16054	3	803	9	N	730	730	0		289
04	22410 X	13904	-0-	-8506 B	-0-	13251	3	653	9	N	594	589	0	176	118
05	23157 X	13557	-0-	-9600 B	-0-	1	1	12793	3	N	694	653	0		159
06	19080 X	13652	-0-	-5428 B	-0-	12861	3	791	9	N	719	719	0		159
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854															
01	11057 X	11057	-0-	-0- B	-0-	9925	3	1132	9	N	1029	1029	0		189
02	10836 X	8516	-0-	-2320 B	-0-	7688	3	828	9	N	753	753	0		189
03	12741 X	8906	-0-	-3835 B	-0-	8038	3	868	9	N	789	789	0		189
04	10710 X	7659	-0-	-3051 B	-0-	6792	3	867	9	N	788	671	0	189	117
05	11067 X	7791	-0-	-3276 B	-0-	6937	3	854	9	N	776	673	0	179	41
06	10710 X	7617	-0-	-3093 B	-0-	6709	3	908	9	N	825	683	0		183
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179															
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				434
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				434
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				434
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				434
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				259
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				259

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

01	25458 X	25458	-0-	-0- B	-0-	24138 613 9	3	707	4	N	557	34	0	736	371
02	29344 X	19407	-0-	-9937 B	-0-	18619 680 9	3	108	4	N	618	3	0	537	449
*03	32922 X	19972	-0-	-12950 B	-0-	18848 623 9	3	501	4	N	566	51	0	556	408
04	31860 X	27079	-0-	-4781 B	-0-	25713 697 9	3	669	4	N	634	41	0	527	207
05	25451 X	18852	-0-	-6599 B	-0-	17922 472 9	3	458	4	N	429	13	0	354	269
06	24630 X	18555	-0-	-6075 B	-0-	17636 460 9	3	459	4	N	418	16	0	530	141

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559															
01	20302 X	20302	-0-	-0- B	-0-	20302	3			N	-0-				-0-
02	20724 X	-0-	-0-	-20724 B	-0-					N	-0-				-0-
03	22909 X	14567	-0-	-8342 B	-0-	14558	3	9	9	N	8	8	0		-0-
04	22170 X	18729	-0-	-3441 B	-0-	18720	3	9	9	N	8	8	0		-0-
05	22909 X	14142	-0-	-8767 B	-0-	14138	3	4	9	N	4	4	0		-0-
06	19650 X	14316	-0-	-5334 B	-0-	14310	3	6	9	N	5	5	0		-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071															
01	15542 X	15542	-0-	-0- B	-0-	250 912 4	1	11632	3	N	2498	16	0	2371	606
02	11466 X	11466	-0-	-0- B	-0-	8753 2015 9	3	698	4	N	1832	15	0	2165	258
03	12493 X	-0-	-0-	-12493 B	-0-					N	-0-				258
04	16176 X	16176	-0-	-0- B	-0-	205 990 4	1	11635	3	N	3042	13	0	2498	789
05	16750 X	16750	-0-	-0- B	-0-	278 1070 4	1	12067	3	N	3032	9	0	3163	649
*06	12712 X	12712	-0-	-0- B	-0-	213 870 4	1	9256	3	N	2157	5	0	2497	304

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556															
01	36182 X	36182	-0-	-0- B	-0-	36182	3			N	-0-				-0-
02	13523 X	-0-	-0-	-13523 B	-0-					N	-0-				-0-
03	29284 X	29284	-0-	-0- B	-0-	29284	3			N	-0-				-0-
04	26679 X	26679	-0-	-0- B	-0-	26679	3			N	-0-				-0-
05	26058 X	26058	-0-	-0- B	-0-	26058	3			N	-0-				-0-
*06	24246 X	24246	-0-	-0- B	-0-	24246	3			N	-0-				-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049															
01	11280 X	11280	-0-	-0- B	-0-	140 1722 4	1	7074	3	N	2131	25	0	1944	522
02	13920 X	13920	-0-	-0- B	-0-	200 1718 4	1	9064	3	N	2671	39	0	3039	115
03	8463 X	507	-0-	-7956 B	-0-	10 125 9	1	372	3	N	114	2	0		227
04	10920 X	814	-0-	-10106 B	-0-	539 175 9	3	100	4	N	159	2	0		384
05	11284 X	1785	-0-	-9499 B	-0-	1022 468 9	3	295	4	N	425	2	0	531	276
06	12720 X	2676	-0-	-10044 B	-0-	1986 620 9	3	70	4	N	564	4	0	680	156

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596														
STS C		WELL #:		6H	RRCID ->	267484	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	10626	PERF.11566	- 17217				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	T. A.	23175	-0-	23175 B	23175	17440	3	5735	9	N	5214	4910	0	179	1	479
02	45173 X	21998	-0-	-23175 B	-0-	16505	3	5493	9	N	4994	4742	0			731
03	16405 X	16405	-0-	-0- B	-0-	12916	3	3489	9	N	3172	3172	0			731
04	1648 X	1648	-0-	-0- B	-0-	1273	3	375	9	N	341	341	0			731
*05	1643 X	546	-0-	-1097 B	-0-	220	3	326	9	N	296	289	0	191	1	547
*06	4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	4055	3	867	9	N	788	1132	0			62

WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID ->	267488	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.13379	- 18531				
01	38519 X	38519	-0-	-0- B	-0-	38478	3	28	4	N	12					191
02	40994 X	40994	-0-	-0- B	-0-	40958	3	26	4	N	9	1	0	171	1	28
03	41974 X	34501	-0-	-7473 B	-0-	34403	3	39	4	N	54	54	0			28
04	38850 X	36039	-0-	-2811 B	-0-	35946	3	25	4	N	62	23	0			67
05	38533 X	32854	-0-	-5679 B	-0-	32801	3	28	4	N	23	13	0			77
06	40620 X	28646	-0-	-11974 B	-0-	28615	3	5	4	N	24	14	0			87

WK GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	267489	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11114	- 15865				
01	16790 X	16790	-0-	-0- B	-0-	15423	3	1367	9	N	1243	1204	0			118
02	17836 X	14966	-0-	-2870 B	-0-	13859	3	1107	9	N	1006	1006	0			118
03	21917 X	16181	-0-	-5736 B	-0-	14698	3	1483	9	N	1348	1348	0			118
04	19230 X	14346	-0-	-4884 B	-0-	13019	3	1327	9	N	1206	1206	0			118
05	19871 X	14807	-0-	-5064 B	-0-	12978	3	1829	9	N	1663	1445	0	168	1	168
06	16260 X	11633	-0-	-4627 B	-0-	10133	3	1500	9	N	1364	1364	0			168

WK GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	267490	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11127	- 15973				
01	21672 X	21672	-0-	-0- B	-0-	20607	3	1065	9	N	968	968	0			54
02	21542 X	19044	-0-	-2498 B	-0-	18144	3	900	9	N	818	818	0			54
03	23839 X	14174	-0-	-9665 B	-0-	13391	3	783	9	N	712	712	0			54
04	23070 X	18294	-0-	-4776 B	-0-	17435	3	859	9	N	781	781	0			54
05	23839 X	16453	-0-	-7386 B	-0-	15737	3	716	9	N	651	651	0			54
06	20970 X	15192	-0-	-5778 B	-0-	14342	3	850	9	N	773	773	0			54

WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	267491	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10918	- 15369				
01	21623 X	21623	-0-	-0- B	-0-	21620	3	3	9	N	3	3	0			69
02	18232 X	18232	-0-	-0- B	-0-	18232	3			N	-0-					69
03	18853 X	18853	-0-	-0- B	-0-	18853	3			N	-0-					69
04	19526 X	19526	-0-	-0- B	-0-	18046	3	1480	9	N	1345	1345	0			69
05	18935 X	18935	-0-	-0- B	-0-	17509	3	1426	9	N	1296	1265	0			100
*06	19649 X	19649	-0-	-0- B	-0-	17462	3	2187	9	N	1988	1988	0			100

WK GU 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267496	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11120	- 16272				
01	21494 X	21494	-0-	-0- B	-0-	20311	3	1183	9	N	1075	1075	0			275
02	22341 X	17424	-0-	-4917 B	-0-	16353	3	1071	9	N	974	974	0			275
03	24490 X	18428	-0-	-6062 B	-0-	17557	3	871	9	N	792	792	0			275
04	23550 X	16973	-0-	-6577 B	-0-	16069	3	904	9	N	822	822	0			275
05	24335 X	17248	-0-	-7087 B	-0-	16098	3	1150	9	N	1045	852	0	192	1	276
06	20790 X	11259	-0-	-9531 B	-0-	10698	3	561	9	N	510	510	0			276

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012													TOTAL DEPTH	10683	PERF.11186	- 16035
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		48901 X	48901	-0-	-0-	B	-0-	48892	3	9	9	N	8	8 0	-0-	
02		35896 X	-0-	-0-	-35896	B	-0-					N	-0-		-0-	
03		52204 X	40692	-0-	-11512	B	-0-	40684	3	8	9	N	7	7 0	-0-	
04		50520 X	35953	-0-	-14567	B	-0-	35949	3	4	9	N	4	4 0	-0-	
05		52204 X	35955	-0-	-16249	B	-0-	35952	3	3	9	N	3	3 0	-0-	
06		47310 X	33614	-0-	-13696	B	-0-	33611	3	3	9	N	3	3 0	-0-	

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012													TOTAL DEPTH	11093	PERF.11115	- 14916
01		26986 X	26986	-0-	-0-	B	-0-	24593	3	2393	9	N	2175	2132 0	33 1	10
02		26012 X	22488	-0-	-3524	B	-0-	20763	3	1725	9	N	1568	1568 0	10 1	-0-
03		30566 X	23471	-0-	-7095	B	-0-	21798	3	1673	9	N	1521	1233 0	213 1	75
04		27660 X	21649	-0-	-6011	B	-0-	19821	3	1828	9	N	1662	1663 0	74 1	-0-
05		28582 X	20636	-0-	-7946	B	-0-	19180	3	1456	9	N	1324	1324 0		-0-
06		26130 X	18907	-0-	-7223	B	-0-	17391	3	1516	9	N	1378	1378 0		-0-

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012													TOTAL DEPTH	11833	PERF.12382	- 17534
01		10907 X	10907	-0-	-0-	B	-0-	143	1	7734	3	N	1936	6 0	2142 1	307
								900	4	2130	9					
02		10871 X	10871	-0-	-0-	B	-0-	185	1	8033	3	N	1775	7 0	1771 1	304
								700	4	1953	9					
03		11299 X	11299	-0-	-0-	B	-0-	218	1	7645	3	N	2405	9 0	2294 1	406
								790	4	2646	9					
04		9791 X	9791	-0-	-0-	B	-0-	256	1	6658	3	N	1790	9 0	1794 1	393
								908	4	1969	9					
05		10044 X	9019	-0-	-1025	B	-0-	296	1	6323	3	N	1659	6 0	1773 1	273
								575	4	1825	9					
06		9720 X	8708	-0-	-1012	B	-0-	300	1	5966	3	N	1584	6 0	1596 1	255
								700	4	1742	9					

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012													TOTAL DEPTH	12711	PERF. N/A	
01		12611 X	12611	-0-	-0-	B	-0-	12007	3	286	4	N	289	174 1		209
								318	9							
02		13412 X	11476	-0-	-1936	B	-0-	11132	3	125	4	N	199	1 0	172 1	235
								219	9							
03		11780 X	7149	-0-	-4631	B	-0-	6717	3	241	4	N	174	10 0	187 1	212
								191	9							
04		15251 X	15251	-0-	-0-	B	-0-	14515	3	329	4	N	370	7 0	360 1	215
								407	9							
05		12710 X	10068	-0-	-2642	B	-0-	9686	3	165	4	N	197	1 0	176 1	235
								217	9							
06		12300 X	8385	-0-	-3915	B	-0-	7981	3	163	4	N	219	173 1		281
								241	9							

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	12538	PERF. N/A	
01		17317 X	17317	-0-	-0-	B	-0-	16414	3	475	4	N	389	373 1		182
								428	9							
02		11689 X	10129	-0-	-1560	B	-0-	9575	3	320	4	N	213	185 1		210
								234	9							
03		12533 X	12533	-0-	-0-	B	-0-	12063	3	163	4	N	279	16 0	361 1	112
								307	9							
04		17876 X	17876	-0-	-0-	B	-0-	16988	3	482	4	N	369	7 0	349 1	125
								406	9							
05		15366 X	15366	-0-	-0-	B	-0-	14633	3	405	4	N	298	6 0	177 1	240
								328	9							
*06		11974 X	11974	-0-	-0-	B	-0-	11478	3	236	4	N	236	6 0	352 1	118
								260	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		15944 X	15944	-0-	-0- B	-0-	12822	3	1439	4	N	1530	25	493
02		20331 X	16905	-0-	-3426 B	-0-	1683	9	1727	4	N	1833	31	186
03		22506 X	13175	-0-	-9331 B	-0-	13162	3	1359	4	N	1484	29	358
04		21780 X	8343	-0-	-13437 B	-0-	2016	9	894	4	N	951	11	222
05		22506 X	6007	-0-	-16499 B	-0-	10184	3	694	4	N	847	5	158
*06		19807 X	19807	-0-	-0- B	-0-	1632	9	3563	4	N	2904	12	248
							6403	3						
							1046	9						
							4381	3						
							932	9						
							13050	3						
							3194	9						
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
01		31010 X	31010	-0-	-0- B	-0-	28972	3	778	4	N	1145	1107	179
02		29757 X	29757	-0-	-0- B	-0-	1260	9	620	4	N	984	2	235
03		11452 X	11452	-0-	-0- B	-0-	28055	3	442	4	N	477	71	94
04		10950 X	10341	-0-	-609 B	-0-	1082	9	439	4	N	423	72	87
05		11315 X	8737	-0-	-2578 B	-0-	10485	3	451	4	N	311	37	187
06		10950 X	7228	-0-	-3722 B	-0-	525	9	210	4	N	227	4	56
							9437	3						
							465	9						
							7944	3						
							342	9						
							6768	3						
							250	9						
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
01		112733 X	112733	-0-	-0- B	-0-	111684	3	300	4	N	681	147	273
02		102118 X	101069	-0-	-1049 B	-0-	749	9	280	4	N	427	157	178
03		112344 X	93111	-0-	-19233 B	-0-	100319	3	311	4	N	669	413	252
04		108720 X	88152	-0-	-20568 B	-0-	470	9	351	4	N	616	314	210
05		112344 X	85366	-0-	-26978 B	-0-	92064	3	482	4	N	482	220	135
06		108720 X	71432	-0-	-37288 B	-0-	736	9	128	4	N	454	272	141
							87123	3						
							678	9						
							82599	3						
							530	9						
							70805	3						
							499	9						
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
01		51122 X	51122	-0-	-0- B	-0-	49126	3	872	4	N	1022	131	296
02		53452 X	40727	-0-	-12725 B	-0-	1124	9	657	4	N	779	92	260
03		59179 X	40970	-0-	-18209 B	-0-	39213	3	729	4	N	1044	203	192
04		57270 X	41523	-0-	-15747 B	-0-	857	9	829	4	N	974	188	279
05		51119 X	40540	-0-	-10579 B	-0-	39093	3	669	4	N	755	32	301
06		49470 X	39386	-0-	-10084 B	-0-	1148	9	626	4	N	704	41	258
							39623	3						
							1071	9						
							39040	3						
							831	9						
							37986	3						
							774	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	208537 X	103317	-0-	-105220 B	-0-	101491	3	750	4	N	978	275	0	749
						1076	9							222
02	138992 X	93745	-0-	-45247 B	-0-	92486	3	551	4	N	644	138	0	539
						708	9							189
03	153884 X	86374	-0-	-67510 B	-0-	85123	3	449	4	N	729	304	0	361
						802	9							253
04	148920 X	85263	-0-	-63657 B	-0-	83677	3	964	4	N	565	206	0	348
						622	9							264
05	103323 X	82114	-0-	-21209 B	-0-	80812	3	860	4	N	402	150	0	353
						442	9							163
06	100440 X	67191	-0-	-33249 B	-0-	66522	3	256	4	N	375	181	0	175
						413	9							182

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
01	34069 X	34069	-0-	-0- B	-0-	34069	3			N	-0-			-0-
02	37968 X	-0-	-0-	-37968 B	-0-					N	-0-			-0-
03	43772 X	29547	-0-	-14225 B	-0-	29547	3			N	-0-			-0-
04	39390 X	25012	-0-	-14378 B	-0-	25012	3			N	-0-			-0-
05	40703 X	844	-0-	-39859 B	-0-	844	3			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
01	22283 X	22283	-0-	-0- B	-0-	19594	3	1184	4	N	1368	91	0	1453
						1505	9							402
02	24780 X	18722	-0-	-6058 B	-0-	16583	3	943	4	N	1087	89	0	1081
						1196	9							319
03	27776 X	18761	-0-	-9015 B	-0-	16519	3	1001	4	N	1128	91	0	1073
						1241	9							283
04	24510 X	17560	-0-	-6950 B	-0-	15523	3	944	4	N	994	16	0	1065
						1093	9							196
05	25327 X	16960	-0-	-8367 B	-0-	15065	3	885	4	N	918	10	0	894
						1010	9							210
06	21570 X	15985	-0-	-5585 B	-0-	13776	3	1294	4	N	832	6	0	857
						915	9							179

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
01	T. A.	75287	-0-	75287 B	75287	74984	3	36	4	N	243	72	0	195
						267	9							158
02	143213 X	67926	-0-	-75287 B	-0-	67732	3	22	4	N	156	29	0	187
						172	9							98
03	71083 X	65901	-0-	-5182 B	-0-	65482	3	94	4	N	295	193	0	200
						325	9							
04	72870 X	68453	-0-	-4417 B	-0-	68107	3	107	4	N	217	137	0	176
						239	9							104
05	75299 X	63495	-0-	-11804 B	-0-	63210	3	94	4	N	174	101	0	177
						191	9							
06	72870 X	55862	-0-	-17008 B	-0-	55597	3	61	4	N	185	128	0	172
						204	9							62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
GENTRY		WELL #:		3H		RRCID -> 267929		COMPL. DATE 09/26/2012			TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	36467 X	36467	-0-	-0- B	-0-	36219	3	130	4	N	107	8	0		289
02	120586 X	95740	-0-	-24846 B	-0-	94023	3	635	4	N	984	474	0	552 1	247
03	0 W	91189	-0-	91189 B	91189	89419	3	591	4	N	1072	696	0	553 1	70
04	0 W	109621	-0-	109621 B	200810	107901	3	372	4	N	1225	955	0	176 1	164
05	0 W	107066	-0-	107066 B	307876	105706	3	391	4	N	881	579	0	356 1	110
06	0 W	93126	-0-	93126 B	401002	91887	3	216	4	N	930	754	0	178 1	108
KOCIAN UNIT 1		WELL #:		1H		RRCID -> 268143		COMPL. DATE 12/04/2012			TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944				
01	23472 X	23472	-0-	-0- B	-0-	23046	3	184	4	N	220	41	0	191 1	289
02	84595 X	53336	-0-	-31259 B	-0-	52207	3	484	4	N	586	99	0	543 1	233
03	79205 X	55325	-0-	-23880 B	-0-	53620	3	679	4	N	933	260	0	735 1	171
04	0 W	68742	-0-	68742 B	68742	66828	3	833	4	N	983	273	0	695 1	186
05	0 W	80449	-0-	80449 B	149191	78745	3	1052	4	N	593	31	0	530 1	218
06	0 W	66980	-0-	66980 B	216171	66149	3	380	4	N	410	32	0	343 1	253
WHEELER MCTEE		WELL #:		2H		RRCID -> 268144		COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178				
01	13993 X	13993	-0-	-0- B	-0-	13949	3	44	9	N	40	4	0		79
02	9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	9522	3	10	4	N	43	2	0		120
03	0 W	14361	-0-	14361 B	14361	14309	3	52	9	N	47	29	0		138
04	0 W	19247	-0-	19247 B	33608	19177	3	70	9	N	64	21	0		181
05	0 W	19511	-0-	19511 B	53119	19441	3	30	4	N	36	13	0	176 1	28
06	0 W	14675	-0-	14675 B	67794	14646	3	29	9	N	26	9	0		45
GENTRY		WELL #:		13H		RRCID -> 268146		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631				
01	18347 X	18347	-0-	-0- B	-0-	18339	3	8	4	N	-0-				77
02	74834 X	74834	-0-	-0- B	-0-	74591	3	100	4	N	130	94	0		113
03	0 W	65627	-0-	65627 B	65627	65310	3	17	4	N	273	255	0		131
04	0 W	66536	-0-	66536 B	132163	66273	3	14	4	N	226	211	0		146
05	0 W	63130	-0-	63130 B	195293	63038	3	22	4	N	64	47	0		163
06	0 W	54968	-0-	54968 B	250261	54869	3	20	4	N	72	56	0		179

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														//CONT.// 068596															
GENTRY														WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 13220			PERF.13510 - 18138					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE													
01		T. A.	105024	-0-	105024 B	105024	103800	3	506	4	Y	653	69	0	415	1	212												
02		174143 X	69119	-0-	-105024 B	-0-	718	9	68431	3	Y	516	29	0	486	1	213												
03		144894 X	144894	-0-	-0- B	-0-	568	9	143381	3	Y	912	370	0	630	1	125												
04		145202 X	145202	-0-	-0- B	-0-	1003	9	144200	3	Y	536	262	0	308	1	91												
05		123346 X	123346	-0-	-0- B	-0-	590	9	122298	3	Y	671	442	0	157	1	163												
*06		102701 X	102701	-0-	-0- B	-0-	738	9	101727	3	Y	689	546	0	153	1	153												
							758	9																					
GENTRY														WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 13272			PERF.13552 - 18003					
01		26366 X	26366	-0-	-0- B	-0-	26317	3	30	4	N	17	1	0			141												
02		28560 X	23997	-0-	-4563 B	-0-	19	9	23907	3	N	56	41	0			156												
03		0 W	23575	-0-	23575 B	23575	62	9	23435	3	N	111	96	0			171												
04		0 W	24923	-0-	24923 B	48498	122	9	24789	3	N	108	92	0			187												
05		71520 X	23022	-0-	-48498 B	-0-	119	9	22959	3	N	34	16	0	177	1	28												
06		25710 X	20196	-0-	-5514 B	-0-	37	9	20138	3	N	34	19	0			43												
							37	9																					
GENTRY														WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 13533			PERF.13593 - 18654					
01		T. A.	90865	-0-	90865 B	90865	90173	3	575	4	Y	106	34	0	132	1	26												
02		162563 X	71698	-0-	-90865 B	-0-	117	9	71471	3	Y	118	62	0	58	1	24												
03		105807 X	105807	-0-	-0- B	-0-	130	9	105408	3	Y	296	247	0	62	1	11												
04		87930 X	84692	-0-	-3238 B	-0-	326	9	84445	3	Y	207	171	0	35	1	12												
05		90861 X	72539	-0-	-18322 B	-0-	228	9	72424	3	Y	94	58	0	22	1	26												
06		102390 X	60030	-0-	-42360 B	-0-	103	9	59897	3	Y	109	70	0	24	1	41												
							120	9																					
KAREN WHEELER														WELL #: 2H		RRCID -> 268411		COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 12823			PERF.12749 - 18411					
01		24078 X	24078	-0-	-0- B	-0-	24072	3	6	9	N	5					30												
02		24717 X	21138	-0-	-3579 B	-0-	21138	3			N	-0-					30												
03		24459 X	22730	-0-	-1729 B	-0-	22700	3	30	9	N	27	27	0			30												
04		25443 X	25443	-0-	-0- B	-0-	25423	3	20	9	N	18	8	0			40												
05		24087 X	23611	-0-	-476 B	-0-	23593	3	3	4	N	14	5	0			49												
06		23310 X	19470	-0-	-3840 B	-0-	15	9	19466	3	N	4	3	0			50												
ZAVISCH NORTH														WELL #: 1H		RRCID -> 268437		COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 12428			PERF.13018 - 18969					
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103												
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103												
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103												
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103												
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
GENTRY		WELL #:		7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13749 - 18095		
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	32351	-0-	32351	B	32351	32145	3	32	4	N	158	32 0	126
03	T. A.	80938	-0-	80938	B	113289	174 9 80659 3	3	5	4	N	249	242 0	133
04	T. A.	69240	-0-	69240	B	182529	274 9 69067 3	3	173	9	N	157	157 0	133
05	T. A.	56224	-0-	56224	B	238753	56203 3	3	2	4	N	17	15 0	135
06	T. A.	45593	-0-	45593	B	284346	19 9 45575 3	3	18	9	N	16	16 0	135
STS B		WELL #:		5H		RRCID -> 268926		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10782		PERF.11342 - 16781		
01	35588 X	18421	-0-	-17167	B	-0-	16048 3 2308 9	3	65	4	N	2098	1912 0	358
02	19628 X	12238	-0-	-7390	B	-0-	10632 3	3	1606	9	N	1460	1460 0	358
03	21793 X	11674	-0-	-10119	B	-0-	9944 3	3	1730	9	N	1573	1215 0	358
04	21090 X	10234	-0-	-10856	B	-0-	8989 3	3	1245	9	N	1132	1132 0	358
05	21793 X	9868	-0-	-11925	B	-0-	8715 3	3	1153	9	N	1048	946 0	274
06	0 W	5585	-0-	5585	B	5585	4848 3	3	737	9	N	670	588 0	167
WHEELER UNIT 8		WELL #:		1H		RRCID -> 269137		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13579 - 18712		
01	26133 X	23705	-0-	-2428	B	-0-	23660 3 28 9	3	17	4	N	25	175 1	26
02	19034 X	19034	-0-	-0-	B	-0-	18993 3 13 9	3	28	4	N	12		38
03	18492 X	18492	-0-	-0-	B	-0-	18435 3 29 9	3	28	4	N	26	15 0	49
04	19984 X	19984	-0-	-0-	B	-0-	19939 3 20 9	3	25	4	N	18	1 0	66
05	18287 X	18287	-0-	-0-	B	-0-	18238 3 19 9	3	30	4	N	17	1 0	82
*06	17600 X	17600	-0-	-0-	B	-0-	17590 3 9 9	3	1	4	N	8		90
GENTRY		WELL #:		12H		RRCID -> 269138		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13575 - 18432		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	60323	-0-	60323	B	60323	60154 3	3	169	9	N	154	154 0	-0-
04	14B2 EXT	45875	-0-	45875	B	106198	45792 3	3	83	9	N	75	75 0	-0-
05	14B2 EXT	44771	-0-	44771	B	150969	44771 3	3			N	-0-		127
06	T. A.	37980	-0-	37980	B	188949	37980 3	3			N	-0-		127
WK BROWN DYKE GU 2		WELL #:		1H		RRCID -> 269211		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10889		PERF.11252 - 17654		
01	41278 X	41278	-0-	-0-	B	-0-	217 1 59 4	1	37393	3	N	3281	245 0	963
02	41664 X	35234	-0-	-6430	B	-0-	185 1 2793 9	1	32256	3	N	2539	231 0	722
03	52111 X	22823	-0-	-29288	B	-0-	126 1 2003 9	1	20694	3	N	1821	58 0	345
04	49290 X	5350	-0-	-43940	B	-0-	4 1 119 4	1	4682	3	N	495	9 0	831
05	61919 X	61919	-0-	-0-	B	-0-	153 1 4180 9	1	57586	3	N	3800	80 0	493
*06	48766 X	48766	-0-	-0-	B	-0-	150 1 3191 9	1	45425	3	N	2901	80 0	320

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	72230 X	69076	-0-	-3154 B	-0-	69076	3	N	-0-	-0-	-0-
02	59489 X	53072	-0-	-6417 B	-0-	53072	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	53610	-0-	53610 B	53610	53610	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	47159	-0-	47159 B	100769	47159	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 W	44187	-0-	44187 B	144956	44187	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 W	39969	-0-	39969 B	184925	39969	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

01	161076 X	83111	-0-	-77965 B	-0-	83111	3	N	-0-	-0-	-0-
02	106596 X	66645	-0-	-39951 B	-0-	66645	3	N	-0-	-0-	-0-
03	105803 X	68324	-0-	-37479 B	-0-	68324	3	N	-0-	-0-	-0-
04	92610 X	61115	-0-	-31495 B	-0-	61115	3	N	-0-	-0-	-0-
05	95697 X	58775	-0-	-36922 B	-0-	58775	3	N	-0-	-0-	-0-
06	80430 X	53449	-0-	-26981 B	-0-	53449	3	N	-0-	-0-	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

01	30256 X	16334	-0-	-13922 B	-0-	80	1	N	2226	8 0	2105 1	379
						1800	4					
02	20860 X	10780	-0-	-10080 B	-0-	220	1	N	1549	6 0	1786 1	136
						1680	4					
03	0 W	12753	-0-	12753 B	12753	145	1	N	3083	7 0	2588 1	624
						1400	4					
04	0 W	23987	-0-	23987 B	36740	10	1	N	5518	5153 0	885 1	104
						6070	9					
05	0 W	26154	-0-	26154 B	62894	19145	3	N	6372	6273 0	178 1	25
06	0 W	25107	-0-	25107 B	88001	19895	3	N	4738	4739 0		24

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

01	29605 X	21377	-0-	-8228 B	-0-	125	1	N	3120	25 0	3036 1	452
						2185	4					
02	19152 X	13545	-0-	-5607 B	-0-	188	1	N	2045	19 0	2368 1	110
						1260	4					
03	24025 X	16309	-0-	-7716 B	-0-	145	1	N	2854	26 0	2159 1	779
						1590	4					
04	34848 X	34848	-0-	-0- B	-0-	26974	3	N	7117	6451 0	1230 1	215
						7829	9					
05	35367 X	35367	-0-	-0- B	-0-	27463	3	N	7122	6954 0	355 1	28
						7834	9					
*06	31647 X	31647	-0-	-0- B	-0-	25890	3	N	5234	5234 0		28

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

01	58001 X	26782	-0-	-31219 B	-0-	26782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	41287 X	25250	-0-	-16037 B	-0-	25250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 W	24530	-0-	24530 B	24530	24530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 W	27563	-0-	27563 B	52093	27563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 W	24066	-0-	24066 B	76159	24066	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	20805	-0-	20805 B	96964	20805	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

01	33666 X	31779	-0-	-1887 B	-0-	23868	3	N	7192	7192 0		-0-
02	27036 X	27036	-0-	-0- B	-0-	20170	3	N	6242	6242 0		-0-
03	31558 X	12856	-0-	-18702 B	-0-	10952	3	N	1731	1731 0		-0-
04	30750 X	-0-	-0-	-30750 B	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05	31775 X	-0-	-0-	-31775 B	-0-			N	59			59
06	30750 X	3622	-0-	-27128 B	-0-	2905	3	N	652	652 0		59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186465 X	69884	-0-	-116581 B	-0-	69884 3		N	-0-			-0-
02	168420 X	55887	-0-	-112533 B	-0-	55887 3		N	-0-			-0-
03	87792 X	57898	-0-	-29894 B	-0-	57898 3		N	-0-			-0-
04	0 W	51244	-0-	51244 B	51244	51244 3		N	-0-			-0-
05	0 W	49438	-0-	49438 B	100682	49438 3		N	-0-			-0-
06	0 W	44743	-0-	44743 B	145425	44743 3		N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
01	211296 X	8720	-0-	-202576 B	-0-	8720 3		N	-0-			-0-
02	190848 X	73856	-0-	-116992 B	-0-	73856 3		N	-0-			-0-
03	211296 X	78755	-0-	-132541 B	-0-	78755 3		N	-0-			-0-
04	0 W	62424	-0-	62424 B	62424	62424 3		N	-0-			-0-
05	119522 X	57098	-0-	-62424 B	-0-	57098 3		N	-0-			-0-
06	79140 X	49825	-0-	-29315 B	-0-	49825 3		N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546												
01	184419 X	91768	-0-	-92651 B	-0-	90096 3	1234 4	N	398	279 0	173 1	90
02	166572 X	80958	-0-	-85614 B	-0-	79157 3	1377 4	N	385	334 0		141
03	184419 X	76842	-0-	-107577 B	-0-	74979 3	1530 4	N	303	270 0		174
04	88800 X	64853	-0-	-23947 B	-0-	63255 3	1356 4	N	220	180 0	181 1	33
05	91760 X	63165	-0-	-28595 B	-0-	62083 3	927 4	N	141	105 0		69
06	0 W	55396	-0-	55396 B	55396	54604 3	648 4	N	131	124 0		76

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176												
01	52545 X	-0-	-0-	-52545 B	-0-			N	-0-			100
02	47460 X	-0-	-0-	-47460 B	-0-			N	-0-			100
03	52545 X	-0-	-0-	-52545 B	-0-			N	-0-			100
04	50850 X	-0-	-0-	-50850 B	-0-			N	-0-			100
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36	136 1		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858												
01	63891 X	21841	-0-	-42050 B	-0-	17082 3	4759 9	N	4326	4326 0		174
02	57708 X	22225	-0-	-35483 B	-0-	16799 3	5426 9	N	4933	4522 0	178 1	407
03	14976 X	14976	-0-	-0- B	-0-	11512 3	3464 9	N	3149	3148 0		408
04	21150 X	6825	-0-	-14325 B	-0-	5471 3	1354 9	N	1231	1232 0		407
05	24614 X	80	-0-	-24534 B	-0-	4 3	76 9	N	69	10 0	166 1	300
06	23820 X	10614	-0-	-13206 B	-0-	7736 3	2878 9	N	2616	2616 0		300

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																			
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013															TOTAL DEPTH	11949	PERF.12175	-	16248
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	101835 X	9283	-0-	-92552 B	-0-	8644	3	115	4	N	476	13	0	366 1 388					
02	91980 X	11390	-0-	-80590 B	-0-	10670	3	105	4	N	559	19	0	736 1 192					
03	17825 X	9111	-0-	-8714 B	-0-	8551	3	128	4	N	393	9	0	361 1 215					
04	12810 X	9039	-0-	-3771 B	-0-	8544	3	48	4	N	406	4	0	528 1 89					
05	12958 X	7680	-0-	-5278 B	-0-	7320	3	68	4	N	265	2	0	178 1 174					
06	0 W	8782	-0-	8782 B	8782	8262	3	139	4	N	346	4	0	352 1 164					

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013															TOTAL DEPTH	10850	PERF.11215	-	16171
01	123938 X	-0-	-0-	-123938 B	-0-					N	3			130					
02	111944 X	72289	-0-	-39655 B	-0-	68916	3	2187	4	N	1078	1001	0	187 1 20					
03	123938 X	59996	-0-	-63942 B	-0-	59203	3	793	9	N	721	721	0	20 1 -0-					
04	49356 X	49356	-0-	-0- B	-0-	48991	3	186	4	N	163	76	0	31 1 56					
05	80042 X	43510	-0-	-36532 B	-0-	43103	3	230	4	N	161	37	0	153 1 27					
06	0 W	37905	-0-	37905 B	37905	37714	3	191	9	N	174	40	0	83 1 78					

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013															TOTAL DEPTH	11113	PERF.11145	-	16114
01	142569 X	-0-	-0-	-142569 B	-0-					N	-0-			3					
02	128772 X	61692	-0-	-67080 B	-0-	58543	3	2878	4	N	246	231	0	14 1 4					
03	142569 X	48517	-0-	-94052 B	-0-	46885	3	1434	4	N	180	152	0	20 1 12					
04	36957 X	36957	-0-	-0- B	-0-	36865	3	92	9	N	84	53	0	23 1 20					
05	68293 X	33188	-0-	-35105 B	-0-	33021	3	167	9	N	152	27	0	117 1 28					
06	0 W	24714	-0-	24714 B	24714	24538	3	176	9	N	160	26	0	83 1 79					

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013															TOTAL DEPTH	10818	PERF.11260	-	16135
01	215605 X	-0-	-0-	-215605 B	-0-					N	-0-			43					
02	194740 X	69125	-0-	-125615 B	-0-	65999	3	2236	4	N	809	524	0	254 1 74					
03	56837 X	56837	-0-	-0- B	-0-	54668	3	1406	4	N	694	360	0	268 1 140					
04	44551 X	44551	-0-	-0- B	-0-	43115	3	1202	4	N	213	127	0	170 1 56					
05	76539 X	41469	-0-	-35070 B	-0-	38511	3	2748	4	N	191	66	0	153 1 28					
06	74070 X	34011	-0-	-40059 B	-0-	31293	3	2492	4	N	205	71	0	83 1 79					

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012															TOTAL DEPTH	11029	PERF.11025	-	15356
01	33480 X	27923	-0-	-5557 B	-0-	27923	3			N	-0-			-0-					
02	42446 X	42446	-0-	-0- B	-0-	42446	3			N	-0-			-0-					
03	0 W	34935	-0-	34935 B	34935	34935	3			N	-0-			-0-					
04	0 W	27508	-0-	27508 B	62443	27508	3			N	-0-			-0-					
05	88863 X	26420	-0-	-62443 B	-0-	26420	3			N	-0-			-0-					
06	45480 X	23219	-0-	-22261 B	-0-	23219	3			N	-0-			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940																
M	ALLOW	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	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985																
01	11340 X	11340	-0-	-0- B	-0-	11340	3			N	-0-				-0-	
02	8932 X	8932	-0-	-0- B	-0-	8932	3			N	-0-				-0-	
03	8513 X	8513	-0-	-0- B	-0-	8513	3			N	-0-				-0-	
04	9538 X	9538	-0-	-0- B	-0-	9538	3			N	-0-				-0-	
05	9367 X	9367	-0-	-0- B	-0-	9366	3	1	4	N	-0-				-0-	
*06	7921 X	7921	-0-	-0- B	-0-	7921	3			N	-0-				-0-	

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819																
01	39232 X	25775	-0-	-13457 B	-0-	260	1	20120	3	N	2623	25	0	2729	1	245
						2510	4	2885	9							
02	33404 X	24345	-0-	-9059 B	-0-	40	1	19555	3	N	2334	26	0	2187	1	366
						2183	4	2567	9							
03	36983 X	23054	-0-	-13929 B	-0-	10	1	17986	3	N	2492	50	0	2507	1	301
						2317	4	2741	9							
04	24930 X	24683	-0-	-247 B	-0-	10	1	20231	3	N	2192	41	0	2137	1	315
						2031	4	2411	9							
05	26939 X	22729	-0-	-4210 B	-0-	10	1	18635	3	N	1967	21	0	1934	1	327
						1920	4	2164	9							
06	26070 X	19606	-0-	-6464 B	-0-	16027	3	1695	4	N	1713	17	0	1765	1	258
						1884	9									

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307																
01	30598 X	15513	-0-	-15085 B	-0-	170	1	12377	3	N	1470	4	0	1481	1	315
						1349	4	1617	9							
02	25172 X	7995	-0-	-17177 B	-0-	58	1	6537	3	N	670	2	0	737	1	246
						663	4	737	9							
03	20088 X	16587	-0-	-3501 B	-0-	63	1	13205	3	N	1589	21	0	1443	1	371
						1571	4	1748	9							
04	16650 X	16417	-0-	-233 B	-0-	13607	3	1231	4	N	1435	7	0	1428	1	371
						1579	9									
05	17205 X	15918	-0-	-1287 B	-0-	13247	3	1227	4	N	1313	4	0	1411	1	269
						1444	9									
*06	16732 X	16732	-0-	-0- B	-0-	173	1	13798	3	N	1324	5	0	1232	1	356
						1305	4	1456	9							

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300																
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				184	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17	158	1		43	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				43	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				43	
05	18520 X	18520	-0-	-0- B	-0-	14321	3	4199	9	N	3817	3860	0		-0-	
06	0 W	5533	-0-	5533 B	5533	4354	3	1179	9	N	1072	1072	0		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

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
01	186310 X	-0-	-0-	-186310 B	-0-				N	1			23
02	168280 X	55389	-0-	-112891 B	-0-	53644	3	1478	4	N	243	190 0 62 1	14
						267	9						
03	186310 X	49222	-0-	-137088 B	-0-	48427	3	560	4	N	214	140 0 57 1	31
						235	9						
04	180300 X	39408	-0-	-140892 B	-0-	38744	3	664	9	N	604	41 0 230 1	364
05	186310 X	34864	-0-	-151446 B	-0-	34568	3	296	9	N	269	20 0 558 1	55
06	59340 X	28368	-0-	-30972 B	-0-	28197	3	171	9	N	155	20 0 111 1	79

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

*01	135160 X	51024	-0-	-84136 B	-0-	49699	3	939	4	N	351	278 0 70 1	43
						386	9						
*02	122080 X	80173	-0-	-41907 B	-0-	76383	3	2928	4	N	784	614 0 182 1	31
						862	9						
*03	135160 X	77424	-0-	-57736 B	-0-	73102	3	4055	4	N	243	188 0 61 1	25
						267	9						
*04	130800 X	65650	-0-	-65150 B	-0-	62243	3	3266	4	N	128	120 0 30 1	3
						141	9						
*05	135160 X	61832	-0-	-73328 B	-0-	59171	3	2581	4	N	73	65 0 9 1	2
						80	9						
*06	130800 X	55972	-0-	-74828 B	-0-	53778	3	2105	4	N	81	75 0 6 1	2
						89	9						

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. N/A

01	0 W	42927	-0-	42927 B	727642	40383	3	1613	4	N	846	151 0 692 1	411
						931	9						
02	0 W	69686	-0-	69686 B	797328	64794	3	3491	4	N	1274	349 0 1168 1	168
						1401	9						
03	0 W	64773	-0-	64773 B	862101	59881	3	3988	4	N	822	119 0 551 1	320
						904	9						
04	0 W	57116	-0-	57116 B	919217	53220	3	3186	4	N	645	80 0 660 1	225
						710	9						
05	0 W	49901	-0-	49901 B	969118	48545	3	770	4	N	533	42 0 603 1	113
						586	9						
06	0 W	45287	-0-	45287 B	1014405	43156	3	1537	4	N	540	47 0 476 1	130
						594	9						

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

*12	T. A.	31494	-0-	31494 B	728986	29197	3	1806	4	Y	446	163 0 301 1	181
						491	9						
01	728986 X	-0-	-0-	-728986 B	-0-					Y	6		139
02	62324 X	62324	-0-	-0- B	-0-	57337	3	2728	4	Y	2054	961 0 947 1	285
						2259	9						
03	63471 X	63471	-0-	-0- B	-0-	56732	3	5214	4	Y	1386	805 0 622 1	244
						1525	9						
04	0 W	55104	-0-	55104 B	55104	52538	3	2272	4	Y	267	70 0 314 1	127
						294	9						
*05	0 W	47960	-0-	47960 B	103064	44874	3	2912	4	Y	158	33 0 224 1	28
						174	9						
*06	0 W	40659	-0-	40659 B	143723	38792	3	1684	4	Y	166	35 0 82 1	77
						183	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
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	
01	0 W	42313	-0-	42313 B	999197	40083	3	1218	4	N	920	146	0	1040 1 458
02	0 W	103775	-0-	103775 B	1102972	99826	3	1500	4	N	2226	533	0	1843 1 308
03	1200269 X	97297	-0-	-1102972 B	-0-	95368	3	1929	9	N	1754	163	0	1175 1 724
04	100909 X	100909	-0-	-0- B	-0-	99456	3	138	4	N	1195	123	0	1369 1 427
05	92765 X	92765	-0-	-0- B	-0-	91622	3	1143	9	N	1039	63	0	1178 1 225
*06	81725 X	81725	-0-	-0- B	-0-	80749	3	976	9	N	887	68	0	828 1 216
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
01	0 W	50576	-0-	50576 B	768403	49423	3	1091	4	N	56	52	0	25
02	0 W	40879	-0-	40879 B	809282	39008	3	1803	4	N	62	57	0	30
03	848544 X	39262	-0-	-809282 B	-0-	37827	3	1407	4	N	25	21	0	34
04	4890 X	-0-	-0-	-4890 B	-0-	62103	3	746	4	N	-0-	13	0	34
05	62868 X	62868	-0-	-0- B	-0-	45105	3	670	4	N	17	10	0	38
06	0 W	45788	-0-	45788 B	45788	45105	3	670	4	N	12	10	0	40
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
01	52285 X	52285	-0-	-0- B	-0-	50789	3	1421	4	N	68	61	0	21
02	40461 X	40461	-0-	-0- B	-0-	38659	3	1728	4	N	67	65	0	23
03	46283 X	39054	-0-	-7229 B	-0-	38079	3	946	4	N	26	26	0	23
04	44790 X	-0-	-0-	-44790 B	-0-	54065	3	1807	4	N	-0-	15	0	23
05	55902 X	55902	-0-	-0- B	-0-	44724	3	801	4	N	27	15	0	35
*06	45544 X	45544	-0-	-0- B	-0-	44724	3	801	4	N	17	14	0	38
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
01	674270 X	33683	-0-	-640587 B	-0-	32956	3	518	4	N	190	48	0	208 1 43
02	54824 X	46281	-0-	-8543 B	-0-	45670	3	183	4	N	389	70	0	285 1 77
03	41678 X	41678	-0-	-0- B	-0-	40332	3	314	4	N	938	228	0	573 1 214
04	40312 X	40312	-0-	-0- B	-0-	38746	3	649	4	N	834	231	0	739 1 78
05	36210 X	36210	-0-	-0- B	-0-	34627	3	645	4	N	853	125	0	644 1 162
*06	30141 X	30141	-0-	-0- B	-0-	29103	3	366	4	N	611	81	0	596 1 96

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

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
01	0 W	19618	-0-	19618 B	757516	18577	3	958	4	N	75	54	0	24	1	12
02	826801 X	69285	-0-	-757516 B	-0-	83	9	65733	3	N	350	277	0	72	1	13
03	68851 X	60520	-0-	-8331 B	-0-	385	9	57300	3	N	84	78	0	16	1	3
04	66630 X	52434	-0-	-14196 B	-0-	92	9	49772	3	N	87	50	0	25	1	15
05	68851 X	50517	-0-	-18334 B	-0-	96	9	47562	3	N	56	27	0	37	1	7
06	66630 X	45564	-0-	-21066 B	-0-	62	9	43066	3	N	30	30	0	7	1	-0-
						33	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

01	109833 X	85905	-0-	-23928 B	-0-	85885	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	99204 X	63829	-0-	-35375 B	-0-	63748	3	81	9	N	74	74	0			-0-
03	102765 X	63267	-0-	-39498 B	-0-	63241	3	26	9	N	24	24	0			-0-
04	83130 X	55031	-0-	-28099 B	-0-	55014	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	85901 X	52096	-0-	-33805 B	-0-	52095	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	0 W	47091	-0-	47091 B	47091	47091	3			N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

01	62465 X	43704	-0-	-18761 B	-0-	43704	3			N	-0-					-0-
02	56420 X	31745	-0-	-24675 B	-0-	31745	3			N	-0-					-0-
03	27107 X	27107	-0-	-0- B	-0-	27107	3			N	-0-					-0-
04	21720 X	19251	-0-	-2469 B	-0-	19251	3			N	-0-					-0-
05	25306 X	25306	-0-	-0- B	-0-	25306	3			N	-0-					-0-
06	0 W	8671	-0-	8671 B	8671	8671	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

01	0 W	52462	-0-	52462 B	337947	52462	3			N	-0-					-0-
02	379512 X	41565	-0-	-337947 B	-0-	41565	3			N	-0-					-0-
03	41368 X	41368	-0-	-0- B	-0-	41368	3			N	-0-					-0-
04	37050 X	27020	-0-	-10030 B	-0-	27020	3			N	-0-					-0-
05	50905 X	50905	-0-	-0- B	-0-	50905	3			N	-0-					-0-
*06	38177 X	38177	-0-	-0- B	-0-	38177	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

01	0 W	53883	-0-	53883 B	802205	52689	3	1133	4	N	55	49	0			29
02	0 W	40473	-0-	40473 B	842678	40409	3	64	9	N	58	53	0			34
03	883709 X	41031	-0-	-842678 B	-0-	40537	3	452	4	N	38	28	0			44
04	42900 X	-0-	-0-	-42900 B	-0-	42	9			N	-0-					44
05	44330 X	37461	-0-	-6869 B	-0-	37437	3	24	9	N	22	11	0			55
06	42900 X	39225	-0-	-3675 B	-0-	39207	3	18	9	N	16	13	0			58

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

01	0 W	25515	-0-	25515 B	840657	25514	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	0 W	67457	-0-	67457 B	908114	67450	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	974168 X	66054	-0-	-908114 B	-0-	66054	3			N	-0-					-0-
04	88170 X	51148	-0-	-37022 B	-0-	51144	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	91109 X	47285	-0-	-43824 B	-0-	47283	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	88170 X	43591	-0-	-44579 B	-0-	43590	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	64358	-0-	64358 B	295604	48679 3	3300 4	N	11254	6844 0	5035 1		214
02		358277 X	62673	-0-	-295604 B	-0-	12379 9							
03		72378 X	72378	-0-	-0- B	-0-	51320 3	11353 9	N	10321	10326 0	185 1		24
04		51900 X	49931	-0-	-1969 B	-0-	60116 3	12262 9	N	11147	11146 0			25
05		53630 X	29349	-0-	-24281 B	-0-	41067 3	8864 9	N	8058	8058 0			25
06		51900 X	18166	-0-	-33734 B	-0-	24880 3	4469 9	N	4063	3870 0	155 1		63
							15544 3	2622 9	N	2384	2384 0			63
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474														
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752			N	-0-				219
*02		154752 X	-0-	-0-	-154752 B	-0-			N	90	309 1			-0-
*03		48577 X	-0-	-0-	-48577 B	-0-			N	-0-				-0-
*04		47010 X	7203	-0-	-39807 B	-0-	5276 3	1927 9	N	1752	1752 0			-0-
*05		48577 X	38745	-0-	-9832 B	-0-	31222 3	7523 9	N	6839	6839 0			-0-
*06		47010 X	40173	-0-	-6837 B	-0-	33246 3	6927 9	N	6297	6297 0			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
01		SHUT IN	25992	-0-	25992 B	449523	25857 3	135 9	N	123	58 0			132
*02		468789 X	19266	-0-	-449523 B	-0-	19171 3	95 9	N	86	60 0	90 1		68
*03		156891 X	19866	-0-	-137025 B	-0-	19708 3	158 9	N	144	78 0			134
*04		151830 X	14734	-0-	-137096 B	-0-	14661 3	73 9	N	66	47 0			153
*05		156891 X	13432	-0-	-143459 B	-0-	13403 3	29 9	N	26	25 0	98 1		56
*06		151830 X	13018	-0-	-138812 B	-0-	12919 3	99 9	N	90	11 0			135
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
01		SHUT IN	25104	-0-	25104 B	406282	24886 3	218 9	N	198	140 0			126
*02		423702 X	17420	-0-	-406282 B	-0-	17257 3	163 9	N	148	132 0	87 1		55
*03		170128 X	22817	-0-	-147311 B	-0-	22618 3	199 9	N	181	114 0			122
*04		164640 X	13240	-0-	-151400 B	-0-	13160 3	80 9	N	73	53 0			142
*05		170128 X	17514	-0-	-152614 B	-0-	17468 3	46 9	N	42	41 0	91 1		52
*06		164640 X	16441	-0-	-148199 B	-0-	16332 3	109 9	N	99	20 0			131
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
01		SHUT IN	28306	-0-	28306 B	316493	25617 3	577 4	N	1920	177 0	2000 1		131
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	316493	2112 9			-0-				131
03		316493 X	-0-	-0-	-316493 B	-0-			N	-0-				131
04		119520 X	117704	-0-	-1816 B	-0-	15 1	110352 3	N	6463	624 0	5114 1		856
							228 4	7109 9						
05		123504 X	109574	-0-	-13930 B	-0-	153 1	104786 3	N	4172	459 0	4036 1		533
							46 4	4589 9						
06		119520 X	85509	-0-	-34011 B	-0-	147 1	81987 3	N	3068	424 0	2649 1		528
							3375 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																			
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232														COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13133 - 17884	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	SHUT IN	24443	-0-	24443 B	659847	23861 3	189 9	393 4	N	172	39 0	194 1		41					
02	706703 X	46856	-0-	-659847 B	-0-	46581 3	209 9	66 4	N	190	80 0	124 1		27					
03	239878 X	39196	-0-	-200682 B	-0-	38441 3	375 9	380 4	N	341	182 0	138 1		48					
04	232140 X	37462	-0-	-194678 B	-0-	36398 3	383 9	681 4	N	348	166 0	207 1		23					
05	239878 X	35721	-0-	-204157 B	-0-	34804 3	149 9	768 4	N	135	94 0	55 1		9					
06	232140 X	30867	-0-	-201273 B	-0-	30356 3	265 9	246 4	N	241	26 0	185 1		39					
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234														COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12110 - 18150	
01	SHUT IN	54932	-0-	54932 B	106927	52994 3	1293 9	645 4	N	1175	144 0	903 1		153					
02	SHUT IN	53509	-0-	53509 B	160436	52992 3	407 9	110 4	N	370	300 0	185 1		38					
03	217426 X	56990	-0-	-160436 B	-0-	49731 3		7259 9	N	6599	6599 0			38					
04	76710 X	42513	-0-	-34197 B	-0-	36761 3		5752 9	N	5229	5229 0			38					
05	79267 X	36496	-0-	-42771 B	-0-	31793 3		4703 9	N	4275	4275 0			38					
06	76710 X	32228	-0-	-44482 B	-0-	28575 3		3653 9	N	3321	3321 0			38					
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373														COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10903		PERF.11258 - 17663	
01	SHUT IN	113999	-0-	113999 B	1180292	105809 3	7825 9	365 4	N	7114	168 0	6710 1		624					
02	SHUT IN	86359	-0-	86359 B	1266651	81326 3	4942 9	91 4	N	4493	148 0	5061 1		133					
03	SHUT IN	85922	-0-	85922 B	1352573	80126 3	5498 9	298 4	N	4998	684 0	3944 1		503					
04	1426324 X	73751	-0-	-1352573 B	-0-	69470 3	4272 9	9 4	N	3884	488 0	3244 1		655					
05	165447 X	68223	-0-	-97224 B	-0-	64487 3		3736 9	N	3396	351 0	3298 1		402					
06	160110 X	61758	-0-	-98352 B	-0-	58213 3		3545 9	N	3223	552 0	2620 1		453					
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374														COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10633		PERF. N/A	
01	SHUT IN	27481	-0-	27481 B	258728	24134 3	3262 9	85 4	Y	2965	2593 0	93 1		289					
02	SHUT IN	17142	-0-	17142 B	275870	15457 3		1685 9	Y	1532	1532 0			289					
*03	SHUT IN	15222	-0-	15222 B	291092	13700 3		1522 9	Y	1384	1388 0			285					
04	SHUT IN	12009	-0-	12009 B	303101	10605 3		1404 9	Y	1276	1276 0			285					
05	SHUT IN	10393	-0-	10393 B	313494	8974 3		1419 9	Y	1290	1068 0	178 1		329					
06	SHUT IN	35	-0-	35 B	313529	14 3		21 9	Y	19	19 0	141 1		188					
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387														COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 11147		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A															
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				
01	SHUT IN	27226	-0-	27226 B	265495	23522 3	149 4	Y	3232	2918 0	211 1	284			
						3555 9									
02	SHUT IN	18562	-0-	18562 B	284057	16586 3	1976 9	Y	1796	1796 0		284			
03	SHUT IN	16874	-0-	16874 B	300931	15029 3	101 4	Y	1585	1579 0		290			
						1744 9									
*04	SHUT IN	13931	-0-	13931 B	314862	12236 3	1695 9	Y	1541	1541 0		290			
05	SHUT IN	9461	-0-	9461 B	324323	8500 3	961 9	Y	874	874 0	68 1	41			
06	SHUT IN	11937	-0-	11937 B	336260	10254 3	1683 9	Y	1530	1489 0	17 1	65			

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF. N/A															
01	SHUT IN	56064	-0-	56064 B	300798	55484 3	376 4	N	185	54 0		451			
						204 9									
02	SHUT IN	39057	-0-	39057 B	339855	38756 3	301 9	N	274	211 0	355 1	159			
03	SHUT IN	97816	-0-	97816 B	437671	96065 3	1110 4	N	583	441 0	178 1	123			
						641 9									
04	SHUT IN	67650	-0-	67650 B	505321	66070 3	1240 4	N	309	257 0		175			
						340 9									
05	SHUT IN	51347	-0-	51347 B	556668	51195 3	152 9	N	138	57 0	179 1	77			
06	SHUT IN	41900	-0-	41900 B	598568	41772 3	128 9	N	116	62 0		131			

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11274 PERF. N/A															
01	SHUT IN	77756	-0-	77756 B	1125652	75545 3	1712 4	N	454	302 0	185 1	187			
						499 9									
02	SHUT IN	64451	-0-	64451 B	1190103	62472 3	1508 4	N	428	338 0	188 1	89			
						471 9									
03	14B2 EXT	65865	-0-	65865 B	1255968	63265 3	2167 4	N	394	294 0		189			
						433 9									
04	14B2 EXT	57948	-0-	57948 B	1313916	56251 3	1562 4	N	123	41 0	182 1	89			
						135 9									
05	14B2 EXT	60283	-0-	60283 B	1374199	59231 3	956 4	N	87	23 0		153			
						96 9									
06	14B2 EXT	52998	-0-	52998 B	1427197	52506 3	428 4	N	58	24 0		187			
						64 9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF. N/A															
01	SHUT IN	65320	-0-	65320 B	361281	56126 3	393 4	N	8001	7248 0	726 1	91			
						8801 9									
02	SHUT IN	46374	-0-	46374 B	407655	39306 3	367 4	N	6092	6045 0	109 1	29			
						6701 9									
03	SHUT IN	44422	-0-	44422 B	452077	38612 3	5810 9	N	5282	5282 0		29			
04	SHUT IN	33228	-0-	33228 B	485305	28858 3	4370 9	N	3973	3973 0		29			
05	SHUT IN	28818	-0-	28818 B	514123	24877 3	3941 9	N	3583	3535 0	67 1	10			
06	SHUT IN	25301	-0-	25301 B	539424	22382 3	2919 9	N	2654	2654 0		10			

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF. N/A															
01	SHUT IN	43323	-0-	43323 B	386522	40811 3	350 4	N	1965	131 0	1617 1	471			
						2162 9									
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	386522			N	-0-			471			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	386522			N	-0-			471			
04	SHUT IN	59262	-0-	59262 B	445784	30 1	56709 3	N	1963	139 0	1783 1	512			
						364 4	2159 9								
05	SHUT IN	57850	-0-	57850 B	503634	401 1	55490 3	N	1712	105 0	1854 1	265			
						76 4	1883 9								
06	SHUT IN	47048	-0-	47048 B	550682	192 1	45324 3	N	1341	207 0	1123 1	276			
						57 4	1475 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
01	SHUT IN	38021	-0-	38021 B	418610	34374 3	2730 4	N	834	188 0	918 1	122		
						917 9								
02	SHUT IN	28099	-0-	28099 B	446709	26219 3	1141 4	N	672	196 0	352 1	246		
						739 9								
03	SHUT IN	26925	-0-	26925 B	473634	25777 3	459 4	N	626	163 0	374 1	335		
						689 9								
04	SHUT IN	21490	-0-	21490 B	495124	20559 3	443 4	N	444	101 0	545 1	133		
						488 9								
05	SHUT IN	20612	-0-	20612 B	515736	19843 3	320 4	N	408	58 0	378 1	105		
						449 9								
06	SHUT IN	17815	-0-	17815 B	533551	17155 3	274 4	N	351	67 0	193 1	196		
						386 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A														
01	SHUT IN	98469	-0-	98469 B	604883	94022 3	510 4	N	3579	261 0	3280 1	388		
						3937 9								
02	SHUT IN	54499	-0-	54499 B	659382	52413 3	216 4	N	1700	162 0	1603 1	323		
						1870 9								
03	SHUT IN	22790	-0-	22790 B	682172	22569 3	113 4	N	98	57 0	173 1	191		
						108 9								
04	SHUT IN	125870	-0-	125870 B	808042	12 1	122385 3	N	3157	234 0	2554 1	560		
						3473 9								
05	SHUT IN	99846	-0-	99846 B	907888	130 1	97307 3	N	2081	136 0	2226 1	279		
						120 4	2289 9							
06	SHUT IN	84774	-0-	84774 B	992662	102 1	82467 3	N	1885	325 0	1494 1	345		
						131 4	2074 9							
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF. N/A														
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	31789			N	-0-			60		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	31789			N	-0-			60		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	31789			N	-0-			60		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	31789			N	-0-			60		
05	SHUT IN	23795	-0-	23795 B	55584	18348 3	5447 9	N	4952	5012 0		-0-		
06	SHUT IN	46258	-0-	46258 B	101842	36920 3	9338 9	N	8489	8489 0		-0-		
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF. N/A														
01	SHUT IN	36245	-0-	36245 B	326498	34268 3	508 4	N	1335	192 0	1053 1	432		
						1469 9								
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	326498			N	-0-			432		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	326498			N	-0-			432		
04	SHUT IN	42861	-0-	42861 B	369359	68 1	41260 3	N	1331	184 0	1092 1	487		
						69 4	1464 9							
05	SHUT IN	37057	-0-	37057 B	406416	484 1	35535 3	N	944	125 0	1084 1	222		
						1038 9								
06	SHUT IN	34519	-0-	34519 B	440935	496 1	33081 3	N	827	40 0	744 1	265		
						32 4	910 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11962 - 16912															
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	EOM BALANCE
01		SHUT IN	25621	-0-	25621 B	428166	297 1	16131 3	N		4880	18 0	5126 1	363	
							3825 4	5368 9							
02		447255 X	19089	-0-	-428166 B	-0-	270 1	11635 3	N		3404	16 0	3499 1	252	
							3440 4	3744 9							
03		76570 X	18593	-0-	-57977 B	-0-	280 1	10604 3	N		3508	17 0	3411 1	332	
							3850 4	3859 9							
04		74100 X	12300	-0-	-61800 B	-0-	10 1	9445 3	N		2473	2210 0	581 1	14	
							125 4	2720 9							
05		76570 X	10691	-0-	-65879 B	-0-	8284 3	2407 9	N		2188	2179 0		23	
		0 W	8781	-0-	8781 B	8781	7345 3	1436 9	N		1305	1305 0		23	

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF. N/A															
01		SHUT IN	16698	-0-	16698 B	319931	15070 3	760 4	N		789	23 0	911 1	287	
							868 9								
02		SHUT IN	38039	-0-	38039 B	357970	33898 3	1920 4	N		2019	1 0	2141 1	164	
							2221 9								
03		SHUT IN	39438	-0-	39438 B	397408	34852 3	2589 4	N		1815	1 0	1804 1	174	
							1997 9								
04		SHUT IN	28988	-0-	28988 B	426396	26091 3	1353 4	N		1404	1443 1		135	
							1544 9								
05		SHUT IN	26554	-0-	26554 B	452950	24031 3	1185 4	N		1216	1060 1		291	
							1338 9								
06		SHUT IN	27401	-0-	27401 B	480351	21127 3	5097 4	N		1070	1218 1		143	
							1177 9								

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A															
01		SHUT IN	33445	-0-	33445 B	462291	27054 3	1400 4	N		4537	2648 0	2188 1	36	
							4991 9								
02		SHUT IN	29256	-0-	29256 B	491547	24381 3	4875 9	N		4432	4231 0	181 1	56	
							35255 3	5017 9	N		4561	4538 0		79	
03		SHUT IN	35255	-0-	35255 B	526802	30238 3	5064 9	N		4604	4481 0		202	
							564326 3	4021 9	N		3655	3643 0	178 1	36	
04		SHUT IN	37524	-0-	37524 B	564326	32460 3	3378 9	N		3071	3071 0		36	
							31891 3								
05		SHUT IN	35912	-0-	35912 B	600238	31891 3	4021 9	N		3655	3643 0	178 1	36	
							627889 3							36	
06		SHUT IN	27651	-0-	27651 B	627889	24273 3								

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-	
			NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-	
			-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
			-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
			-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
			-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A															
01		SHUT IN	195599	-0-	195599 B	340614	189739 3	495 4	N		4877	1183 0	3462 1	432	
							5365 9								
02		SHUT IN	158184	-0-	158184 B	498798	153993 3	385 4	N		3460	1050 0	2434 1	408	
							3806 9								
03		SHUT IN	146364	-0-	146364 B	645162	142674 3	501 4	N		2899	810 0	2144 1	353	
							3189 9								
04		SHUT IN	131719	-0-	131719 B	776881	127852 3	1356 4	N		2283	597 0	1782 1	257	
							2511 9								
05		SHUT IN	121968	-0-	121968 B	898849	118918 3	1111 4	N		1763	429 0	1304 1	287	
							1939 9								
06		SHUT IN	99360	-0-	99360 B	998209	97734 3	1626 9	N		1478	480 0	1129 1	156	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
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
01	63767 X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-			27
02	57596 X	-0-	-0-	-57596 B	-0-					N	112	139	1	-0-
03	63767 X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-			-0-
04	61710 X	-0-	-0-	-61710 B	-0-					N	-0-			-0-
05	34405 X	34405	-0-	-0- B	-0-	27940	3	6465	9	N	5877	5877	0	-0-
06	0 W	62955	-0-	62955 B	62955	52110	3	10845	9	N	9859	9859	0	-0-

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	22855	-0-	22855 B	22855	21448	3	260	4	N	1043	53	0	317
						1147	9							
04	SHUT IN	61681	-0-	61681 B	84536	50089	3	11592	9	N	10538	10164	0	7
05	SHUT IN	68207	-0-	68207 B	152743	57904	3	10303	9	N	9366	9112	0	50
06	SHUT IN	304	-0-	304 B	153047	229	3	75	9	N	68	67	0	51

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF. N/A														
01	SHUT IN	77797	-0-	77797 B	228200	65401	3	903	4	N	10448	9102	0	163
						11493	9							
02	SHUT IN	49115	-0-	49115 B	277315	42080	3	99	4	N	6305	6214	0	56
						6936	9							
03	SHUT IN	48058	-0-	48058 B	325373	41784	3	6274	9	N	5704	5704	0	56
04	SHUT IN	35363	-0-	35363 B	360736	30884	3	4479	9	N	4072	4072	0	56
05	SHUT IN	30219	-0-	30219 B	390955	26310	3	3909	9	N	3554	3514	0	9
06	14B2 EXT	26085	-0-	26085 B	417040	23026	3	3059	9	N	2781	2781	0	9

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 272100 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF. N/A														
01	SHUT IN	7426	-0-	7426 B	195167	5821	3	900	4	N	641	13	0	74
						705	9							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	195167					N	-0-			74
03	SHUT IN	24305	-0-	24305 B	219472	18256	3	6049	9	N	5499	5493	0	32
04	SHUT IN	34964	-0-	34964 B	254436	25786	3	9178	9	N	8344	8344	0	32
05	SHUT IN	39566	-0-	39566 B	294002	29063	3	10503	9	N	9548	9200	0	7
06	SHUT IN	38167	-0-	38167 B	332169	29644	3	8523	9	N	7748	7748	0	7

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12004 PERF. N/A														
01	SHUT IN	52057	-0-	52057 B	388647	40815	3	2630	4	N	7829	3792	0	55
						8612	9							
02	SHUT IN	38583	-0-	38583 B	427230	32501	3	6082	9	N	5529	5529	0	55
03	SHUT IN	37794	-0-	37794 B	465024	31595	3	6199	9	N	5635	5635	0	55
04	SHUT IN	30037	-0-	30037 B	495061	25463	3	4574	9	N	4158	4158	0	55
05	SHUT IN	28200	-0-	28200 B	523261	23827	3	4373	9	N	3975	3875	0	-0-
06	SHUT IN	29378	-0-	29378 B	552639	26064	3	3314	9	N	3013	3013	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 12019 PERF. N/A													
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		
01	SHUT IN	80562	-0-	80562 B	80562	58469 3	7123 4	N	13609	299 0	12915 1	395	
02	SHUT IN	85970	-0-	85970 B	166532	14970 9							
02	SHUT IN	85970	-0-	85970 B	166532	58821 3	11000 4	N	14681	353 0	14015 1	708	
03	SHUT IN	75385	-0-	75385 B	241917	16149 9							
03	SHUT IN	75385	-0-	75385 B	241917	57197 3	4858 4	N	12118	7090 0	5713 1	23	
04	SHUT IN	73268	-0-	73268 B	315185	13330 9							
04	SHUT IN	73268	-0-	73268 B	315185	61373 3	11895 9	N	10814	10814 0		23	
05	SHUT IN	68122	-0-	68122 B	383307	58686 3	9436 9	N	8578	8575 0	26 1	-0-	
06	SHUT IN	49642	-0-	49642 B	432949	43970 3	5672 9	N	5156	5156 0		-0-	

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	91457	-0-	91457 B	91457	84667 3	1236 4	N	5049	2007 0	2965 1	77	
04	SHUT IN	106204	-0-	106204 B	197661	5554 9							
04	SHUT IN	106204	-0-	106204 B	197661	99270 3	6934 9	N	6304	6304 0		77	
05	SHUT IN	95903	-0-	95903 B	293564	89844 3	6059 9	N	5508	5481 0	99 1	5	
06	SHUT IN	76103	-0-	76103 B	369667	70883 3	5220 9	N	4745	4745 0		5	

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF. N/A													
01	SHUT IN	36304	-0-	36304 B	439434	33958 3	997 4	N	1226	115 0	1303 1	172	
02	SHUT IN	29152	-0-	29152 B	468586	1349 9							
02	SHUT IN	29152	-0-	29152 B	468586	27322 3	784 4	N	951	108 0	736 1	279	
03	SHUT IN	32357	-0-	32357 B	500943	1046 9							
03	SHUT IN	32357	-0-	32357 B	500943	30499 3	862 4	N	905	90 0	889 1	205	
04	SHUT IN	31427	-0-	31427 B	532370	996 9							
04	SHUT IN	31427	-0-	31427 B	532370	29754 3	792 4	N	801	62 0	720 1	224	
05	SHUT IN	28734	-0-	28734 B	561104	881 9							
05	SHUT IN	28734	-0-	28734 B	561104	27376 3	620 4	N	671	42 0	711 1	142	
06	SHUT IN	22383	-0-	22383 B	583487	738 9							
06	SHUT IN	22383	-0-	22383 B	583487	21277 3	512 4	N	540	33 0	518 1	131	
						594 9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF. 14334 - 18825													
01	176638 X	-0-	-0-	-176638 B	-0-			N	-0-			-0-	
02	159544 X	-0-	-0-	-159544 B	-0-			N	-0-			-0-	
03	176638 X	18787	-0-	-157851 B	-0-	18787 3		N	-0-			-0-	
04	170940 X	46933	-0-	-124007 B	-0-	46864 3	69 4	N	-0-			-0-	
05	176638 X	24344	-0-	-152294 B	-0-	23071 3	1273 4	N	-0-			-0-	
06	0 W	21316	-0-	21316 B	21316	21316 3		N	-0-			-0-	

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10991 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	88777	-0-	88777 B	88777	80134	3	1153	4	N	6809	3540	0 3187 1 82
						7490	9						
04	SHUT IN	104886	-0-	104886 B	193663	97058	3	7828	9	N	7116	7116	0 82
05	SHUT IN	88057	-0-	88057 B	281720	82974	3	5083	9	N	4621	4568	0 125 1 10
06	SHUT IN	68709	-0-	68709 B	350429	64308	3	4401	9	N	4001	4001	0 10

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11941 PERF. N/A													
01	SHUT IN	35972	-0-	35972 B	35972	23714	3	4870	4	N	6716	121	0 6056 1 539
						7388	9						
02	SHUT IN	42193	-0-	42193 B	78165	26469	3	8200	4	N	6840	158	0 6698 1 523
						7524	9						
03	SHUT IN	73396	-0-	73396 B	151561	51685	3	7325	4	N	13078	4631	0 8963 1 7
						14386	9						
04	SHUT IN	74735	-0-	74735 B	226296	61268	3	13467	9	N	12243	12243	0 7
05	SHUT IN	68631	-0-	68631 B	294927	57823	3	10808	9	N	9825	9825	0 7
06	SHUT IN	49532	-0-	49532 B	344459	43383	3	6149	9	N	5590	5590	0 7

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	1918	-0-	1918 B	1918	1845	3	73	4	N	-0-	-0-	
05	SHUT IN	108732	-0-	108732 B	110650	108279	3	453	4	N	-0-	-0-	
06	SHUT IN	123079	-0-	123079 B	233729	123059	3	20	9	N	18	18	0 -0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12887 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	88534	-0-	88534 B	88534	85309	3	1423	4	N	1638	350	0 1066 1 222
						1802	9						
04	SHUT IN	216034	-0-	216034 B	304568	209510	3	3163	4	N	3055	3145	1 132
						3361	9						
05	SHUT IN	199510	-0-	199510 B	504078	194328	3	3011	4	N	1974	1757	1 349
						2171	9						
06	SHUT IN	136199	-0-	136199 B	640277	132642	3	1402	4	N	1959	379	0 1733 1 196
						2155	9						

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	94677	-0-	94677 B	94677	90027	3	2593	4	N	1870	369	0 1242 1 259
						2057	9						
04	SHUT IN	209521	-0-	209521 B	304198	202161	3	3419	4	N	3583	3687	1 155
						3941	9						
05	SHUT IN	186707	-0-	186707 B	490905	181952	3	2338	4	N	2197	1963	1 389
						2417	9						
06	SHUT IN	132194	-0-	132194 B	623099	128695	3	1385	4	N	1922	368	0 1751 1 192
						2114	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 135316														
PIERCE		WELL #: 20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10387	-0-	10387 B	10387	3260	1	6068	2	Y	963	955	1			705
02	DLQ G-10	19445	-0-	19445 B	29832	1059	9	3576	1	13606	2	2057	1883	1	8 8	871
03	DLQ G-10	16919	-0-	16919 B	46751	2263	9	3685	1	11345	2	1717	1756	1	4 8	828
04	66064 X	19313	-0-	-46751 B	-0-	1889	9	3666	1	13413	2	2031	2132	1	11 8	716
05	21514 X	18312	-0-	-3202 B	-0-	2234	9	3685	1	12632	2	1814	2001	1	10 8	519
*06	20836 X	20836	-0-	-0- B	-0-	1995	9	3900	1	15524	2	1284	1458	1	12 8	333
						1412	9									
PIERCE		WELL #: 21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151						
01	DLQ G-10	3980	-0-	3980 B	3980	1701	1	1002	2	Y	1161	1125	1			850
02	DLQ G-10	21447	-0-	21447 B	25427	1277	9	3408	1	14950	2	2808	2465	1		1193
03	DLQ G-10	17972	-0-	17972 B	43399	3089	9	3370	1	12285	2	2106	2281	1		1018
04	58792 X	15393	-0-	-43399 B	-0-	2317	9	3730	1	9421	2	2038	2333	1		723
05	19282 X	17206	-0-	-2076 B	-0-	2242	9	3584	1	11256	2	2151	2255	1		619
06	18660 X	11226	-0-	-7434 B	-0-	2366	9	3643	1	5825	2	1598	1799	1		418
						1758	9									
PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476						
01	44102 X	39037	-0-	-5065 B	-0-	4455	1	7746	2	N	9115	9427	1			481
02	30282 X	30282	-0-	-0- B	-0-	16809	4	10027	9	N	7434	7127	1	2 8		786
03	33522 X	33522	-0-	-0- B	-0-	3274	1	17764	2	N	3702	4082	1	2 8		404
04	25809 X	25809	-0-	-0- B	-0-	1067	4	8177	9	N	1923	2024	1			303
05	32581 X	22433	-0-	-10148 B	-0-	3096	1	25329	2	N	698	854	1			147
06	31530 X	17337	-0-	-14193 B	-0-	1025	4	4072	9	N	540	521	1			166
						3081	1	19978	2	N						
						635	4	2115	9							
						3169	1	18044	2	N						
						452	4	768	9							
						2653	1	12499	2	N						
						1591	4	594	9							
PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789						
01	47631 X	43842	-0-	-3789 B	-0-	5102	1	8872	2	N	9651	9867	1			489
02	37159 X	37159	-0-	-0- B	-0-	19252	4	10616	9	N	8101	7733	1			857
03	54240 X	54240	-0-	-0- B	-0-	4184	1	22700	2	N	10288	10127	1			1018
04	48370 X	48370	-0-	-0- B	-0-	1364	4	8911	9	N	5786	6010	1			794
05	43610 X	43610	-0-	-0- B	-0-	4513	1	36916	2	N	2569	2984	1			379
*06	38440 X	38440	-0-	-0- B	-0-	1494	4	11317	9	N	1168	1255	1			292
						5463	1	35417	2	N						
						1125	4	6365	9							
						5942	1	33991	2	N						
						851	4	2826	9							
						5856	1	27765	2	N						
						3534	4	1285	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																	
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182																	
01	3937	X	2545	-0-	-1392	B	-0-	2545	2		Y	-0-	1	1			-0-
02	3556	X	2345	-0-	-1211	B	-0-	2345	2		Y	-0-					-0-
03	2821	X	2367	-0-	-454	B	-0-	2367	2		Y	-0-					-0-
04	2460	X	2028	-0-	-432	B	-0-	2028	2		Y	-0-					-0-
05	2604	X	2101	-0-	-503	B	-0-	2101	2		Y	-0-					-0-
*06	2535	X	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	2		Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652																	
01	14313	X	14313	-0-	-0-	B	-0-	13595	2	718	9	Y	653	777	1		710
02	12123	X	12123	-0-	-0-	B	-0-	11529	2	594	9	Y	540	776	1		474
03	13349	X	13349	-0-	-0-	B	-0-	12911	2	438	9	Y	398	391	1		481
04	11544	X	11544	-0-	-0-	B	-0-	11263	2	281	9	Y	255	190	1		546
05	12863	X	12863	-0-	-0-	B	-0-	12519	2	344	9	Y	313	388	1		471
*06	11929	X	11929	-0-	-0-	B	-0-	11344	2	585	9	Y	532	385	1		618

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385																	
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722																	
01	10094	X	10094	-0-	-0-	B	-0-	10094	2		N	-0-					92
02	9188	X	9188	-0-	-0-	B	-0-	9188	2		N	-0-					92
03	9391	X	9391	-0-	-0-	B	-0-	9391	2		N	-0-					92
04	9226	X	9226	-0-	-0-	B	-0-	9226	2		N	-0-					92
05	9312	X	9312	-0-	-0-	B	-0-	9312	2		N	-0-					92
*06	9019	X	9019	-0-	-0-	B	-0-	8994	2	25	9	N	23				115

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408																	
01	DLQ	G-10	12652	-0-	12652	B	12652	12652	2		N	-0-					168
02	DLQ	G-10	10987	-0-	10987	B	23639	10987	2		N	-0-					168
03	DLQ	G-10	12223	-0-	12223	B	35862	12223	2		N	-0-					168
04	46373	X	10511	-0-	-35862	B	-0-	10511	2		N	-0-					168
05	11756	X	11756	-0-	-0-	B	-0-	11756	2		N	-0-					168
06	11220	X	10941	-0-	-279	B	-0-	10941	2		N	-0-					168

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236																	
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019																	
01	29202	X	27493	-0-	-1709	B	-0-	5054	1	22439	2	N	-0-				87
02	26264	X	22365	-0-	-3899	B	-0-	2710	1	19655	2	N	-0-				87
03	29078	X	25476	-0-	-3602	B	-0-	1675	1	23801	2	N	-0-				87
04	27090	X	22915	-0-	-4175	B	-0-	568	1	22347	2	N	-0-				87
05	27497	X	24502	-0-	-2995	B	-0-	24502	2		N	-0-					87
06	26610	X	NO RPT	-0-	-26610	B	-0-				N	NO RPT					87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236																	
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576												COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10757		PERF.13136 - 15485	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	32801	-0-	32801 B	32801	98	1	32703	2	N	-0-			58		
02	DLQ	G-10	27193	-0-	27193 B	59994	27193	2			N	-0-			58		
03		0 W	29992	-0-	29992 B	89986	29975	2	17	9	N	15			73		
04	DLQ	G-10	27833	-0-	27833 B	117819	27812	2	21	9	N	19			92		
05	144216	X	26397	-0-	-117819 B	-0-	26397	2			N	-0-			92		
06	31740	X	26766	-0-	-4974 B	-0-	51	1	26715	2	N	-0-			92		

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081												COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 10160		PERF.10343 - 17188	
01	71393	X	52943	-0-	-18450 B	-0-	493	1	52450	2	N	-0-			-0-		
02	64652	X	51407	-0-	-13245 B	-0-	51407	2			N	-0-			-0-		
03	71579	X	60114	-0-	-11465 B	-0-	57	1	60057	2	N	-0-			-0-		
04	69270	X	61962	-0-	-7308 B	-0-	61962	2			N	-0-			-0-		
05	58435	X	53037	-0-	-5398 B	-0-	53037	2			N	-0-			-0-		
06	58170	X	51033	-0-	-7137 B	-0-	51033	2			N	-0-			-0-		

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783												COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 11189		PERF.11400 - 18400	
11	0		184346	-0-	184346 B	184346	20219	1	164127	2	N	-0-			-0-		
*12	466659	X	282313	-0-	-184346 B	-0-	282313	2			N	-0-			-0-		
*01	282313	X	282313	-0-	-0- B	-0-	80044	1	202269	2	N	-0-			-0-		
*02	163123	X	163123	-0-	-0- B	-0-	21582	1	141541	2	N	-0-			-0-		
*03	168167	X	168167	-0-	-0- B	-0-	985	1	167182	2	N	-0-			-0-		
*04	156058	X	156058	-0-	-0- B	-0-	261	1	155797	2	N	-0-			-0-		
*05	142554	X	142554	-0-	-0- B	-0-	831	1	141723	2	N	-0-			-0-		
06	108930	X	NO RPT	-0-	-108930 B	-0-					N	NO RPT			-0-		

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 9366		PERF. N/A	
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755																	
01	DLQ	G-10	91342	-0-	91342 B	91342	91342	3			N	-0-			-0-		
*02	DLQ	G-10	12675	-0-	12675 B	104017	12675	3			N	-0-			-0-		
*03	184660	X	80643	-0-	-104017 B	-0-	80643	3			N	-0-			-0-		
04	80384	X	80384	-0-	-0- B	-0-	80384	3			N	-0-			-0-		
05	80600	X	77866	-0-	-2734 B	-0-	77866	3			N	-0-			-0-		
06	78000	X	66698	-0-	-11302 B	-0-	66698	3			N	-0-			-0-		

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517												COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 12006		PERF.12260 - 15132	
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687																	
01	DLQ	G-10	9726	-0-	9726 B	9726	252	1	9474	2	N	-0-			-0-		
02	21373	X	11647	-0-	-9726 B	-0-	186	1	11461	2	N	-0-			-0-		
03	13187	X	13187	-0-	-0- B	-0-	141	1	13046	2	N	-0-			-0-		
04	12798	X	12798	-0-	-0- B	-0-	159	1	12639	2	N	-0-			-0-		
05	12896	X	11410	-0-	-1486 B	-0-	434	1	10976	2	N	-0-			-0-		
06	12480	X	11321	-0-	-1159 B	-0-	215	1	11106	2	N	-0-			-0-		

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051												COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12500 - 17166	
01	DLQ	G-10	15519	-0-	15519 B	15519	121	1	15398	2	N	-0-			-0-		
02	30857	X	15338	-0-	-15519 B	-0-	264	1	15074	2	N	-0-			-0-		
03	18476	X	18023	-0-	-453 B	-0-	192	1	17831	2	N	-0-			-0-		
04	16830	X	16700	-0-	-130 B	-0-	206	1	16494	2	N	-0-			-0-		
05	16988	X	15985	-0-	-1003 B	-0-	363	1	15622	2	N	-0-			-0-		
06	16440	X	15151	-0-	-1289 B	-0-	282	1	14869	2	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013												TOTAL DEPTH	12485	PERF.12770	- 16482
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	
01	DLQ	G-10	1843	-0-	1843 B	1843	595 1	1248 2	2	N	-0-			-0-	
02		3044 X	1201	-0-	-1843 B	-0-	564 1	637 2	2	N	-0-			-0-	
03		17350 X	17350	-0-	-0- B	-0-	352 1	16998 2	2	N	-0-			-0-	
04		14133 X	14133	-0-	-0- B	-0-	259 1	13874 2	2	N	-0-			-0-	
*05		10801 X	10801	-0-	-0- B	-0-	256 1	10545 2	2	N	-0-			-0-	
*06		8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	190 1	8737 2	2	N	-0-			-0-	
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013												TOTAL DEPTH	12366	PERF.12644	- 15950
01		7974 X	7974	-0-	-0- B	-0-	56 1	7918 2	2	N	-0-			-0-	
02		10316 X	10316	-0-	-0- B	-0-	152 1	10164 2	2	N	-0-			-0-	
03		11005 X	10429	-0-	-576 B	-0-	113 1	10316 2	2	N	-0-			-0-	
04		12511 X	12511	-0-	-0- B	-0-	205 1	12306 2	2	N	-0-			-0-	
05		11408 X	7990	-0-	-3418 B	-0-	435 1	7555 2	2	N	-0-			-0-	
06		11040 X	7808	-0-	-3232 B	-0-	360 1	7448 2	2	N	-0-			-0-	
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013												TOTAL DEPTH	12148	PERF.12664	- 17250
01	DLQ	G-10	15785	-0-	15785 B	15785	408 1	15377 2	2	N	-0-			-0-	
02		29639 X	13854	-0-	-15785 B	-0-	221 1	13633 2	2	N	-0-			-0-	
03		18073 X	16259	-0-	-1814 B	-0-	173 1	16086 2	2	N	-0-			-0-	
04		16994 X	16994	-0-	-0- B	-0-	211 1	16783 2	2	N	-0-			-0-	
05		16089 X	14721	-0-	-1368 B	-0-	557 1	14164 2	2	N	-0-			-0-	
06		15270 X	12398	-0-	-2872 B	-0-	233 1	12165 2	2	N	-0-			-0-	
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013												TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710	- 17276
01	DLQ	G-10	36971	-0-	36971 B	36971	956 1	36015 2	2	N	-0-			-0-	
02		68003 X	31032	-0-	-36971 B	-0-	495 1	30537 2	2	N	-0-			-0-	
03		42501 X	38129	-0-	-4372 B	-0-	404 1	37725 2	2	N	-0-			-0-	
04		41130 X	39174	-0-	-1956 B	-0-	491 1	38683 2	2	N	-0-			-0-	
05		36983 X	34795	-0-	-2188 B	-0-	1338 1	33457 2	2	N	-0-			-0-	
06		35790 X	29015	-0-	-6775 B	-0-	562 1	28453 2	2	N	-0-			-0-	
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011												TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974	- 15593
01	DLQ	G-10	14552	-0-	14552 B	14552	140 1	14412 2	2	N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	10410	-0-	10410 B	24962	69 1	10341 2	2	N	-0-			-0-	
03		36867 X	11905	-0-	-24962 B	-0-	133 1	11772 2	2	N	-0-			-0-	
04		15054 X	15054	-0-	-0- B	-0-	198 1	14856 2	2	N	-0-			-0-	
05		14539 X	11451	-0-	-3088 B	-0-	1042 1	10409 2	2	N	-0-			-0-	
06		14070 X	8958	-0-	-5112 B	-0-	797 1	8161 2	2	N	-0-			-0-	
LAREDO ENERGY 486543															
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH	10637	PERF.10978	- 14385
01		9021 X	6851	-0-	-2170 B	-0-	66 1	6785 2	2	N	-0-			-0-	
02		8148 X	5589	-0-	-2559 B	-0-	119 1	5470 2	2	N	-0-			-0-	
03		8897 X	7001	-0-	-1896 B	-0-	103 1	6898 2	2	N	-0-			-0-	
04		7770 X	6909	-0-	-861 B	-0-	83 1	6826 2	2	N	-0-			-0-	
*05		7847 X	7847	-0-	-0- B	-0-	333 1	7514 2	2	N	-0-			-0-	
06		6630 X	NO RPT	-0-	-6630 B	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY		//CONT.//		486543									
BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808	- 15504	
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

01	DLQ	G-10	5905	-0-	5905 B	5905	57	1	5848	2	N	-0-	-0-
02		10696 X	4791	-0-	-5905 B	-0-	102	1	4689	2	N	-0-	-0-
03		6696 X	5695	-0-	-1001 B	-0-	85	1	5610	2	N	-0-	-0-
04		6480 X	4692	-0-	-1788 B	-0-	57	1	4635	2	N	-0-	-0-
05		5890 X	4546	-0-	-1344 B	-0-	238	1	4308	2	N	-0-	-0-
06		5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		5H	RRCID ->	260046	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220	- 14817	
01	DLQ	G-10	9146	-0-	9146 B	9146	216	1	8930	2	N	-0-	-0-
02		17467 X	8321	-0-	-9146 B	-0-	656	1	7665	2	N	-0-	-0-
03		10819 X	9295	-0-	-1524 B	-0-	383	1	8912	2	N	-0-	-0-
04		9510 X	9358	-0-	-152 B	-0-	701	1	8657	2	N	-0-	-0-
05		9269 X	9126	-0-	-143 B	-0-	337	1	8789	2	N	-0-	-0-
06		8910 X	NO RPT	-0-	-8910 B	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSA VELA BENAVIDES		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.11060	- 15260	
01	DLQ	G-10	8539	-0-	8539 B	8539	243	1	8296	2	N	-0-	-0-
02		15750 X	7211	-0-	-8539 B	-0-	243	1	6968	2	N	-0-	-0-
03		8804 X	7405	-0-	-1399 B	-0-	243	1	7162	2	N	-0-	-0-
04		8520 X	7803	-0-	-717 B	-0-	243	1	7560	2	N	-0-	-0-
05		8525 X	7136	-0-	-1389 B	-0-	372	1	6764	2	N	-0-	-0-
06		8250 X	NO RPT	-0-	-8250 B	-0-					N	NO RPT	-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11200	- 15902	
01	DLQ	G-10	5850	-0-	5850 B	5850	39	1	5811	2	N	-0-	-0-
02		12270 X	6420	-0-	-5850 B	-0-	61	1	6359	2	N	-0-	-0-
03		6696 X	4073	-0-	-2623 B	-0-	38	1	4035	2	N	-0-	-0-
04		6480 X	4567	-0-	-1913 B	-0-	79	1	4488	2	N	-0-	-0-
05		7099 X	1	-0-	-7098 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06		6870 X	NO RPT	-0-	-6870 B	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS - BOB PECK		WELL #:		1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12130	- 15952	
01	DLQ	G-10	9059	-0-	9059 B	9059	486	1	8573	2	N	-0-	-0-
02		18746 X	9687	-0-	-9059 B	-0-	517	1	9170	2	N	-0-	-0-
03		11842 X	11405	-0-	-437 B	-0-	163	1	11242	2	N	-0-	-0-
04		10812 X	10812	-0-	-0- B	-0-	212	1	10600	2	N	-0-	-0-
05		10726 X	10336	-0-	-390 B	-0-	203	1	10133	2	N	-0-	-0-
06		10380 X	9757	-0-	-623 B	-0-	248	1	9509	2	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG		WELL #:		1H	RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12275	- 15897	
01	DLQ	G-10	14716	-0-	14716 B	14716	99	1	14617	2	N	-0-	-0-
02		24946 X	10230	-0-	-14716 B	-0-	238	1	9992	2	N	-0-	-0-
03		17173 X	17173	-0-	-0- B	-0-	464	1	16709	2	N	-0-	-0-
04		14250 X	13876	-0-	-374 B	-0-	196	1	13680	2	N	-0-	-0-
05		14725 X	11910	-0-	-2815 B	-0-	11910	2			N	-0-	-0-
06		14250 X	9246	-0-	-5004 B	-0-	9246	2			N	-0-	-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.11100	- 15772	
01	DLQ	G-10	14871	-0-	14871 B	14871	249	1	14622	2	N	-0-	-0-
02		26025 X	11154	-0-	-14871 B	-0-	195	1	10959	2	N	-0-	-0-
03		17608 X	14310	-0-	-3298 B	-0-	152	1	14158	2	N	-0-	-0-
04		17640 X	17640	-0-	-0- B	-0-	218	1	17422	2	N	-0-	-0-
05		14880 X	10167	-0-	-4713 B	-0-	10167	2			N	-0-	-0-
06		14400 X	NO RPT	-0-	-14400 B	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543																	
ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624												COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 11505		PERF.11920 - 15180	
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			
01	DLQ	G-10	16361	-0-	16361 B	16361	1424	1	14937	2	N	-0-	-0-				
02		27935 X	11574	-0-	-16361 B	-0-	467	1	11107	2	N	-0-	-0-				
03		16213 X	14636	-0-	-1577 B	-0-	330	1	14306	2	N	-0-	-0-				
04		17745 X	17745	-0-	-0- B	-0-	823	1	16922	2	N	-0-	-0-				
05		16368 X	12518	-0-	-3850 B	-0-	465	1	12053	2	N	-0-	-0-				
06		15840 X	NO RPT	-0-	-15840 B	-0-					N	NO RPT	-0-				

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645												COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 10558		PERF.10990 - 15420	
01	DLQ	G-10	12788	-0-	12788 B	12788	126	1	12662	2	N	-0-	-0-				
02		23412 X	10624	-0-	-12788 B	-0-	227	1	10397	2	N	-0-	-0-				
03		12555 X	11280	-0-	-1275 B	-0-	165	1	11115	2	N	-0-	-0-				
04		12390 X	10401	-0-	-1989 B	-0-	125	1	10276	2	N	-0-	-0-				
05		12803 X	NO RPT	-0-	-12803 B	-0-					N	NO RPT	-0-				
06		12390 X	NO RPT	-0-	-12390 B	-0-					N	NO RPT	-0-				

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015												COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 11152		PERF.11665 - 15891	
01	DLQ	G-10	8137	-0-	8137 B	8137	313	1	7824	2	N	-0-	-0-				
02		17076 X	8939	-0-	-8137 B	-0-	1342	1	7597	2	N	-0-	-0-				
03		9424 X	9224	-0-	-200 B	-0-	1711	1	7513	2	N	-0-	-0-				
04		11620 X	11620	-0-	-0- B	-0-	921	1	10699	2	N	-0-	-0-				
05		9889 X	8845	-0-	-1044 B	-0-	852	1	7993	2	N	-0-	-0-				
06		9570 X	3613	-0-	-5957 B	-0-	251	1	3362	2	N	-0-	-0-				

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559												COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 10816		PERF.11425 - 15872	
01	DLQ	G-10	11594	-0-	11594 B	11594	742	1	10852	2	N	-0-	-0-				
02		20634 X	9040	-0-	-11594 B	-0-	249	1	8791	2	N	-0-	-0-				
03		10936 X	10936	-0-	-0- B	-0-	105	1	10831	2	N	-0-	-0-				
04		12600 X	12513	-0-	-87 B	-0-	294	1	12219	2	N	-0-	-0-				
*05		13482 X	13482	-0-	-0- B	-0-	1044	1	12438	2	N	-0-	-0-				
06		11220 X	8209	-0-	-3011 B	-0-	133	1	8076	2	N	-0-	-0-				

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688												COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 11388		PERF.11516 - 15147	
01	DLQ	G-10	5020	-0-	5020 B	5020	193	1	4827	2	N	-0-	-0-				
02		10094 X	5074	-0-	-5020 B	-0-	760	1	4314	2	N	-0-	-0-				
03		5197 X	5197	-0-	-0- B	-0-	958	1	4239	2	N	-0-	-0-				
04		5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	432	1	4976	2	N	-0-	-0-				
05		5611 X	5221	-0-	-390 B	-0-	503	1	4718	2	N	-0-	-0-				
06		5430 X	4678	-0-	-752 B	-0-	325	1	4353	2	N	-0-	-0-				

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729												COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 13284		PERF.13570 - 17802	
01	DLQ	G-10	6293	-0-	6293 B	6293	46	1	6247	2	N	-0-	-0-				
02		10963 X	4670	-0-	-6293 B	-0-	49	1	4621	2	N	-0-	-0-				
03		7688 X	1932	-0-	-5756 B	-0-	21	1	1911	2	N	-0-	-0-				
04		7620 X	-0-	-0-	-7620 B	-0-					N	-0-	-0-				
05		7874 X	3131	-0-	-4743 B	-0-	2696	1	435	2	N	-0-	-0-				
06		6090 X	NO RPT	-0-	-6090 B	-0-					N	NO RPT	-0-				

STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492												COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 11202		PERF.11690 - 15672	
01	DLQ	G-10	18675	-0-	18675 B	18675	1628	1	17047	2	N	-0-	-0-				
02		35551 X	16876	-0-	-18675 B	-0-	682	1	16194	2	N	-0-	-0-				
03		23250 X	19270	-0-	-3980 B	-0-	435	1	18835	2	N	-0-	-0-				
04		23868 X	23868	-0-	-0- B	-0-	1105	1	22763	2	N	-0-	-0-				
05		19933 X	18173	-0-	-1760 B	-0-	675	1	17498	2	N	-0-	-0-				
06		18090 X	NO RPT	-0-	-18090 B	-0-					N	NO RPT	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
PUIG GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	265515	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11624	- 15841		
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	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	7454	-0-	7454	B	7454	286	1	7168	2	N	-0-
02	14100	X	6646	-0-	-7454	B	-0-	996	1	5650	2	N	-0-
03	8122	X	5317	-0-	-2805	B	-0-	984	1	4333	2	N	-0-
04	8137	X	8137	-0-	-0-	B	-0-	647	1	7490	2	N	-0-
05	7440	X	7236	-0-	-204	B	-0-	697	1	6539	2	N	-0-
06	7200	X	6509	-0-	-691	B	-0-	452	1	6057	2	N	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 11H		RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12250	- 16080		
01	DLQ	G-10	6560	-0-	6560	B	6560	154	1	6406	2	N	-0-
02	8851	X	2291	-0-	-6560	B	-0-	180	1	2111	2	N	-0-
03	7750	X	3165	-0-	-4585	B	-0-	129	1	3036	2	N	-0-
04	8933	X	8933	-0-	-0-	B	-0-	673	1	8260	2	N	-0-
05	0	W	5246	-0-	5246	B	5246	193	1	5053	2	N	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	5246					N	NO RPT

L.F. PUIG III GU 2		WELL #: 2H		RRCID ->	266248	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	10865	PERF.11270	- 15904		
01	DLQ	G-10	9629	-0-	9629	B	9629	655	1	8974	2	N	-0-
02	18080	X	8451	-0-	-9629	B	-0-	231	1	8220	2	N	-0-
03	11284	X	10303	-0-	-981	B	-0-	99	1	10204	2	N	-0-
04	9900	X	9271	-0-	-629	B	-0-	231	1	9040	2	N	-0-
05	9641	X	8566	-0-	-1075	B	-0-	664	1	7902	2	N	-0-
06	9330	X	7725	-0-	-1605	B	-0-	125	1	7600	2	N	-0-

GEORGE NEEL		WELL #: 1H		RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562	- 16649		
01	DLQ	G-10	11202	-0-	11202	B	11202	83	1	11119	2	N	-0-
02	20713	X	9511	-0-	-11202	B	-0-	101	1	9410	2	N	-0-
03	12555	X	12260	-0-	-295	B	-0-	130	1	12130	2	N	-0-
04	12150	X	11793	-0-	-357	B	-0-	146	1	11647	2	N	-0-
05	11191	X	10208	-0-	-983	B	-0-	10208	2			N	-0-
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	B	-0-					N	NO RPT

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP.		WELL #: 2H		RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410	- 14920		
01	DLQ	G-10	5072	-0-	5072	B	5072	135	1	4937	2	N	-0-
02	9161	X	4089	-0-	-5072	B	-0-	155	1	3934	2	N	-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3466	2	N	-0-
04	4920	X	3757	-0-	-1163	B	-0-	83	1	3674	2	N	-0-
05	5084	X	3782	-0-	-1302	B	-0-	49	1	3733	2	N	-0-
06	4920	X	3258	-0-	-1662	B	-0-	64	1	3194	2	N	-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1		WELL #: 1H		RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11274	- 15785		
01	DLQ	G-10	5833	-0-	5833	B	5833	39	1	5794	2	N	-0-
02	12449	X	6616	-0-	-5833	B	-0-	63	1	6553	2	N	-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4326	2	N	-0-
04	7856	X	7856	-0-	-0-	B	-0-	135	1	7721	2	N	-0-
05	7316	X	4967	-0-	-2349	B	-0-	4967	2			N	-0-
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	B	-0-					N	NO RPT

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP.		WELL #: 1H		RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400	- 15790		
01	DLQ	G-10	15709	-0-	15709	B	15709	417	1	15292	2	N	-0-
02	28695	X	12986	-0-	-15709	B	-0-	489	1	12497	2	N	-0-
03	17193	X	17193	-0-	-0-	B	-0-	311	1	16882	2	N	-0-
04	16560	X	15882	-0-	-678	B	-0-	352	1	15530	2	N	-0-
05	16399	X	14023	-0-	-2376	B	-0-	185	1	13838	2	N	-0-
06	15210	X	13043	-0-	-2167	B	-0-	257	1	12786	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543															
STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025															
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
01	DLQ	G-10	4661	-0-	4661 B	4661	7	1	4654	2	N	-0-			-0-
02		9625 X	4964	-0-	-4661 B	-0-	20	1	4944	2	N	-0-			-0-
03		4898 X	3869	-0-	-1029 B	-0-	11	1	3858	2	N	-0-			-0-
04		4740 X	3610	-0-	-1130 B	-0-	42	1	3568	2	N	-0-			-0-
05		5301 X	4207	-0-	-1094 B	-0-	66	1	4141	2	N	-0-			-0-
06		5130 X	3242	-0-	-1888 B	-0-	3242	2			N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814															
01		10207 X	10207	-0-	-0- B	-0-	151	1	10056	3	N	-0-			4
02		8985 X	8985	-0-	-0- B	-0-	611	1	8374	3	N	-0-			4
03		11191 X	10264	-0-	-927 B	-0-	922	1	9341	3	N	1	1 8		4
04		10830 X	8520	-0-	-2310 B	-0-	436	1	8084	3	N	-0-			4
05		10199 X	10089	-0-	-110 B	-0-	458	1	9630	3	N	1	1 8		4
06		9930 X	8352	-0-	-1578 B	-0-	247	1	8104	3	N	1	1 8		4

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510															
01		17346 X	17346	-0-	-0- B	-0-	17346	2			N	-0-			-0-
02		8297 X	8297	-0-	-0- B	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
03		20026 X	17194	-0-	-2832 B	-0-	17191	2	3	9	N	3	3 8		-0-
04		22425 X	22425	-0-	-0- B	-0-	636	1	21774	2	N	14	1 8		13
*05		21944 X	21944	-0-	-0- B	-0-	928	1	21010	2	N	5	1 8		17
*06		19427 X	19427	-0-	-0- B	-0-	1279	1	18147	2	N	1	17 1	1 8	-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A															
01		155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03		403 N	197	-0-	-206 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06		180 N	119	-0-	-61 B	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		
01	9417 X	9417	-0-	-0- B	-0-	9417 2				N	-0-	-0-
02	7248 X	7248	-0-	-0- B	-0-	79 1	7168 2			N	1	1 8
						1 9						-0-
03	12493 X	6050	-0-	-6443 B	-0-	33 1	6017 2			N	-0-	-0-
04	12090 X	6885	-0-	-5205 B	-0-	90 1	6795 2			N	-0-	-0-
05	9424 X	5435	-0-	-3989 B	-0-	50 1	5385 2			N	-0-	-0-
06	9120 X	7121	-0-	-1999 B	-0-	76 1	7044 2			N	1	1 8
						1 9						-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229												
01	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	28 1	6553 2			N	23	48 1
						25 9						12
02	5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	5399 2	47 9			N	43	
03	7936 X	4640	-0-	-3296 B	-0-	4620 2	20 9			N	18	51 1
04	6990 X	4736	-0-	-2254 B	-0-	4718 2	18 9			N	16	22
05	7223 X	4756	-0-	-2467 B	-0-	4736 2	20 9			N	18	43 1
06	6390 X	3930	-0-	-2460 B	-0-	168 1	3710 2			N	47	46 1
						52 9						14
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167												
01	18285 X	18285	-0-	-0- B	-0-	18285 2				N	-0-	-0-
02	16114 X	16114	-0-	-0- B	-0-	16113 2	1 9			N	1	1 8
03	16003 X	16003	-0-	-0- B	-0-	16002 2	1 9			N	1	1 8
04	17700 X	9469	-0-	-8231 B	-0-	268 1	9201 2			N	-0-	-0-
05	18290 X	12095	-0-	-6195 B	-0-	512 1	11583 2			N	-0-	-0-
06	17700 X	14438	-0-	-3262 B	-0-	950 1	13486 2			N	2	2 8
						2 9						-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787												
01	8142 X	8142	-0-	-0- B	-0-	8142 3				N	-0-	-0-
02	6569 X	6569	-0-	-0- B	-0-	6569 3				N	-0-	-0-
03	12183 X	11756	-0-	-427 B	-0-	11756 3				N	-0-	-0-
04	15173 X	15173	-0-	-0- B	-0-	15173 3				N	-0-	-0-
*05	14379 X	14379	-0-	-0- B	-0-	1623 1	12756 3			N	-0-	-0-
*06	14747 X	14747	-0-	-0- B	-0-	2225 1	12522 3			N	-0-	-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093												
01	10153 X	10153	-0-	-0- B	-0-	10153 3				Y	-0-	-0-
02	8369 X	8369	-0-	-0- B	-0-	8369 3				Y	-0-	-0-
03	12090 X	10304	-0-	-1786 B	-0-	10304 3				Y	-0-	-0-
04	11700 X	10593	-0-	-1107 B	-0-	10593 3				Y	-0-	-0-
*05	10677 X	10677	-0-	-0- B	-0-	1205 1	9472 3			Y	-0-	-0-
*06	10702 X	10702	-0-	-0- B	-0-	1615 1	9086 3			Y	1	1 8
						1 9						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
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	
01	17991 X	17991	-0-	-0- B	-0-	980	1	17004	3	N	6		63	
02	15351 X	15351	-0-	-0- B	-0-	911	1	14423	3	N	15	1 8	77	
03	20057 X	17836	-0-	-2221 B	-0-	919	1	16906	3	N	10		87	
04	18030 X	16566	-0-	-1464 B	-0-	840	1	15719	3	N	6	61 1 1 8	31	
05	18631 X	15802	-0-	-2829 B	-0-	884	1	14907	3	N	10	1 8	40	
06	17400 X	12890	-0-	-4510 B	-0-	942	1	11935	3	N	12		52	

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
01	9276 X	9276	-0-	-0- B	-0-	9276	3			N	-0-		-0-	
02	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	3			N	-0-		-0-	
03	11005 X	8521	-0-	-2484 B	-0-	8521	3			N	-0-		-0-	
04	10650 X	4547	-0-	-6103 B	-0-	4547	3			N	-0-		-0-	
05	9269 X	7289	-0-	-1980 B	-0-	823	1	6466	3	N	-0-		-0-	
*06	11388 X	11388	-0-	-0- B	-0-	1719	1	9669	3	N	-0-		-0-	

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
01	66057 X	66057	-0-	-0- B	-0-	66057	3			Y	-0-		-0-	
02	60180 X	60180	-0-	-0- B	-0-	60180	3			Y	-0-		-0-	
03	76632 X	67739	-0-	-8893 B	-0-	67739	3			Y	-0-		-0-	
04	74160 X	63238	-0-	-10922 B	-0-	63238	3			Y	-0-		-0-	
05	68231 X	65324	-0-	-2907 B	-0-	7375	1	57949	3	Y	-0-		-0-	
06	65550 X	61523	-0-	-4027 B	-0-	9284	1	52239	3	Y	-0-		-0-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
01	9606 X	9606	-0-	-0- B	-0-	41	1	9565	2	Y	-0-		-0-	
02	7705 X	7705	-0-	-0- B	-0-	7705	2			Y	-0-		-0-	
03	12090 X	8529	-0-	-3561 B	-0-	8528	2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
04	11460 X	9138	-0-	-2322 B	-0-	9086	2	52 9	Y	47	33 1	1 8	13	
05	11842 X	8049	-0-	-3793 B	-0-	8036	2	13 9	Y	12	10 1	3 8	12	
*06	9322 X	9322	-0-	-0- B	-0-	402	1	8899	2	Y	19	26 1	1 8	4

SAUNDERS-EISENHAEUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
01	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-		-0-	
02	1036 X	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	-0-		-0-	
03	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-		-0-	
04	1110 X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	CODE	COND PROD	
01		36521 X	36521	-0-	-0- B	-0-	36521	3			N	-0-
02		24195 X	24195	-0-	-0- B	-0-	24194	3	1	9	N	1 8
03		44020 X	39714	-0-	-4306 B	-0-	39713	3	1	9	N	1 8
04		42600 X	35623	-0-	-6977 B	-0-	35623	3			N	-0-
05		38161 X	33117	-0-	-5044 B	-0-	3739	1	29377	3	N	1 8
							1	9				
06		38430 X	30884	-0-	-7546 B	-0-	4660	1	26223	3	N	1 8
							1	9				
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
01		74048 X	74048	-0-	-0- B	-0-	74048	3			Y	-0-
02		68029 X	68029	-0-	-0- B	-0-	68026	3	3	9	Y	3 8
03		98642 X	74818	-0-	-23824 B	-0-	74815	3	3	9	Y	3 8
04		95460 X	71762	-0-	-23698 B	-0-	71760	3	2	9	Y	2 8
05		80290 X	67355	-0-	-12935 B	-0-	7604	1	59750	3	Y	1 8
							1	9				
*06		72900 X	65296	-0-	-7604 B	-0-	9854	1	55442	3	Y	-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
01		34160 X	34160	-0-	-0- B	-0-	34160	3			N	-0-
02		27981 X	27981	-0-	-0- B	-0-	27980	3	1	9	N	1 8
03		41447 X	32061	-0-	-9386 B	-0-	32061	3			N	-0-
04		40110 X	32794	-0-	-7316 B	-0-	32794	3			N	-0-
05		35774 X	33467	-0-	-2307 B	-0-	3779	1	29688	3	N	-0-
06		33060 X	31655	-0-	-1405 B	-0-	4777	1	26877	3	N	1 8
							1	9				
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
01		22229 X	22229	-0-	-0- B	-0-	22229	3			N	-0-
02		18402 X	18402	-0-	-0- B	-0-	18401	3	1	9	N	1 8
03		24304 X	19379	-0-	-4925 B	-0-	19379	3			N	-0-
04		21510 X	21493	-0-	-17 B	-0-	21492	3	1	9	N	1 8
05		22227 X	18458	-0-	-3769 B	-0-	2084	1	16373	3	N	1 8
							1	9				
06		21510 X	18284	-0-	-3226 B	-0-	2759	1	15525	3	N	-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
01		25567 X	25567	-0-	-0- B	-0-	25567	3			N	-0-
02		22025 X	22025	-0-	-0- B	-0-	22025	3			N	-0-
03		29915 X	22864	-0-	-7051 B	-0-	22864	3			N	-0-
04		28950 X	23572	-0-	-5378 B	-0-	23571	3	1	9	N	1 8
05		25575 X	22585	-0-	-2990 B	-0-	2550	1	20034	3	N	1 8
							1	9				
06		24750 X	21056	-0-	-3694 B	-0-	3178	1	17878	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LONG, J. S.		WELL #:		4H	RRCID ->	260443	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10793 - 15045	
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
01	26455 X	26455	-0-	-0- B	-0-	26455	3		N	-0-			-0-
02	23091 X	23091	-0-	-0- B	-0-	23091	3		N	-0-			-0-
03	30845 X	24697	-0-	-6148 B	-0-	24697	3		N	-0-			-0-
04	29850 X	24044	-0-	-5806 B	-0-	24044	3		N	-0-			-0-
05	26443 X	23666	-0-	-2777 B	-0-	2672	1	20993	3	1	1	8	-0-
						1	9						
06	25590 X	21901	-0-	-3689 B	-0-	3305	1	18596	3	N	-0-		-0-

LYSSY FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	260595	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11313 - 16654	
01	10194 X	10194	-0-	-0- B	-0-	10194	2		Y	-0-			-0-
02	9846 X	9846	-0-	-0- B	-0-	108	1	9732	2	Y	5	5	8
						6	9						-0-
03	18910 X	8493	-0-	-10417 B	-0-	46	1	8443	2	Y	4	4	8
						4	9						-0-
04	10500 X	8824	-0-	-1676 B	-0-	116	1	8707	2	Y	1	1	8
						1	9						-0-
05	10912 X	10104	-0-	-808 B	-0-	94	1	10009	2	Y	1	1	8
						1	9						-0-
06	10560 X	9623	-0-	-937 B	-0-	103	1	9518	2	Y	2	2	8
						2	9						-0-

FASKEN-STATE A2706 GU		WELL #:		3H	RRCID ->	260671	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	9718 - 14251	
01	26861 X	26861	-0-	-0- B	-0-	26861	3		N	-0-			-0-
02	25941 X	25941	-0-	-0- B	-0-	25938	3	3	9	N	3	3	8
03	34224 X	23043	-0-	-11181 B	-0-	23039	3	4	9	N	4	4	8
04	33120 X	28402	-0-	-4718 B	-0-	28400	3	2	9	N	2	2	8
05	28706 X	24258	-0-	-4448 B	-0-	2739	1	21518	3	N	1	1	8
						1	9						-0-
*06	27780 X	24594	-0-	-3186 B	-0-	3711	1	20883	3	N	-0-		-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		1H	RRCID ->	261082	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10558 - 15525	
01	44382 X	44382	-0-	-0- B	-0-	44382	3		N	-0-			-0-
02	38755 X	38755	-0-	-0- B	-0-	38755	3		N	-0-			-0-
03	49910 X	41009	-0-	-8901 B	-0-	41008	3	1	9	N	1	1	8
04	48300 X	42306	-0-	-5994 B	-0-	42306	3		N	-0-			-0-
05	44392 X	40963	-0-	-3429 B	-0-	4625	1	36338	3	N	-0-		-0-
*06	42960 X	38947	-0-	-4013 B	-0-	5877	1	33070	3	N	-0-		-0-

STEWART TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	11396 - 15778	
01	26584 X	26584	-0-	-0- B	-0-	1	1	26583	3	N	-0-		-0-
02	23249 X	23249	-0-	-0- B	-0-	23248	3	1	9	N	1	1	8
03	33108 X	26007	-0-	-7101 B	-0-	26006	3	1	9	N	1	1	8
04	32040 X	25828	-0-	-6212 B	-0-	25826	3	2	9	N	2	2	8
05	28086 X	24592	-0-	-3494 B	-0-	2776	1	21815	3	N	1	1	8
						1	9						-0-
06	25740 X	23120	-0-	-2620 B	-0-	3489	1	19630	3	N	1	1	8
						1	9						-0-

ML MARTIN-STATE A2803		WELL #:		1H	RRCID ->	261084	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10099 - 14958	
01	32447 X	32447	-0-	-0- B	-0-	32447	3		N	-0-			-0-
02	28641 X	28641	-0-	-0- B	-0-	28641	3		N	-0-			-0-
03	39060 X	31820	-0-	-7240 B	-0-	31820	3		N	-0-			-0-
04	37800 X	31847	-0-	-5953 B	-0-	31847	3		N	-0-			-0-
05	34813 X	28465	-0-	-6348 B	-0-	3214	1	25251	3	N	-0-		-0-
06	31410 X	30289	-0-	-1121 B	-0-	4571	1	25718	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010													TOTAL DEPTH	11024	PERF.11116 - 16074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	46104 X	46104	-0-	-0- B	-0-	46104	3			N	-0-			-0-	
02	42170 X	42170	-0-	-0- B	-0-	42168	3	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	57970 X	47055	-0-	-10915 B	-0-	47049	3	6	9	N	5	5	8	-0-	
04	56100 X	45168	-0-	-10932 B	-0-	45165	3	3	9	N	3	3	8	-0-	
05	49693 X	44686	-0-	-5007 B	-0-	5045	1	39640	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
06	45540 X	42319	-0-	-3221 B	-0-	6386	1	35932	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH	10047	PERF. 9925 - 13810
01	28439 X	28439	-0-	-0- B	-0-	28439	3			N	-0-			-0-	
02	25286 X	25286	-0-	-0- B	-0-	25285	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	33976 X	26004	-0-	-7972 B	-0-	26003	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	32880 X	24943	-0-	-7937 B	-0-	24943	3			N	-0-			-0-	
05	28427 X	13182	-0-	-15245 B	-0-	1488	1	11693	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
06	27510 X	16755	-0-	-10755 B	-0-	2528	1	14227	3	N	-0-			-0-	

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010													TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9230 - 13403
*11	28080 X	28063	-0-	-17 B	-0-	28040	3	23	9	Y	21	14	1	19 8 15	
12	29016 X	21837	-0-	-7179 B	-0-	21837	3			Y	-0-			15	
01	22483 X	22483	-0-	-0- B	-0-	22483	3			Y	-0-			15	
02	20674 X	20674	-0-	-0- B	-0-	20674	3			Y	-0-			15	
03	32798 X	20168	-0-	-12630 B	-0-	20168	3			Y	-0-			15	
04	31740 X	22943	-0-	-8797 B	-0-	22943	3			Y	-0-			15	
05	22878 X	22364	-0-	-514 B	-0-	2525	1	19839	3	Y	-0-			15	
*06	28146 X	28146	-0-	-0- B	-0-	1218	1	26928	2	Y	-0-			15	

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH	10653	PERF.10592 - 15751
01	31113 X	31113	-0-	-0- B	-0-	31113	3			N	-0-			-0-	
02	27551 X	27551	-0-	-0- B	-0-	27551	3			N	-0-			-0-	
03	36053 X	29533	-0-	-6520 B	-0-	29532	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	34890 X	29656	-0-	-5234 B	-0-	29655	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	32457 X	29614	-0-	-2843 B	-0-	3343	1	26270	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
*06	30120 X	27830	-0-	-2290 B	-0-	4200	1	23630	3	N	-0-			-0-	

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL DEPTH	10512	PERF.10493 - 15392
01	20071 X	20071	-0-	-0- B	-0-	1093	1	18965	3	N	12			114	
						13	9								
02	18348 X	18348	-0-	-0- B	-0-	1090	1	17245	3	N	12	84	1	42	
						13	9								
03	23312 X	18701	-0-	-4611 B	-0-	964	1	17733	3	N	4	1	8	45	
						4	9								
04	22560 X	21070	-0-	-1490 B	-0-	1069	1	20000	3	N	1	1	8	45	
						1	9								
05	23312 X	20798	-0-	-2514 B	-0-	1164	1	19619	3	N	14	1	8	58	
						15	9								
06	19650 X	15065	-0-	-4585 B	-0-	1102	1	13961	3	N	2			60	
						2	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
M	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
01		16028 X	16028	-0-	-0- B	-0-	16028	3			Y	-0-
02		13447 X	13447	-0-	-0- B	-0-	13447	3			Y	-0-
03		18073 X	14054	-0-	-4019 B	-0-	14053	3	1	9	Y	-0-
04		17490 X	13759	-0-	-3731 B	-0-	13758	3	1	9	Y	-0-
05		18073 X	14855	-0-	-3218 B	-0-	1677	1	13178	3	Y	-0-
*06		21008 X	21008	-0-	-0- B	-0-	3170	1	17838	3	Y	-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
01		10131 X	10131	-0-	-0- B	-0-	10131	3			Y	-0-
02		10179 X	10179	-0-	-0- B	-0-	10179	3			Y	-0-
03		14880 X	10033	-0-	-4847 B	-0-	10032	3	1	9	Y	-0-
04		14400 X	11986	-0-	-2414 B	-0-	11986	3			Y	-0-
05		12369 X	9910	-0-	-2459 B	-0-	1119	1	8790	3	Y	-0-
*06		11491 X	11491	-0-	-0- B	-0-	1734	1	9757	3	Y	-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869												
01		23178 X	23178	-0-	-0- B	-0-	23178	3			N	-0-
02		20781 X	20781	-0-	-0- B	-0-	20780	3	1	9	N	-0-
03		28830 X	22129	-0-	-6701 B	-0-	22129	3			N	-0-
04		27900 X	22562	-0-	-5338 B	-0-	22561	3	1	9	N	-0-
05		23932 X	21934	-0-	-1998 B	-0-	2476	1	19458	3	N	-0-
*06		22440 X	20160	-0-	-2280 B	-0-	3042	1	17118	3	N	-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
01		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			Y	-0-
02		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1608	3	1	9	Y	-0-
03		1984 N	1560	-0-	-424 B	-0-	1559	3	1	9	Y	-0-
*04		2046 X	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			Y	-0-
*05		1767 N	1527	-0-	-240 B	-0-	172	1	1354	3	Y	-0-
*06		1500 N	1018	-0-	-482 B	-0-	153	1	864	3	Y	-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700												
01		16184 X	16184	-0-	-0- B	-0-	16184	3			N	-0-
02		14775 X	14775	-0-	-0- B	-0-	14775	3			N	-0-
03		20336 X	15904	-0-	-4432 B	-0-	15904	3			N	-0-
04		19680 X	15348	-0-	-4332 B	-0-	15348	3			N	-0-
05		17608 X	15702	-0-	-1906 B	-0-	1773	1	13929	3	N	-0-
06		15840 X	14169	-0-	-1671 B	-0-	2138	1	12031	3	N	-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
01		13781 X	13781	-0-	-0- B	-0-	13781	3			N	-0-
02		12790 X	12790	-0-	-0- B	-0-	12790	3			N	-0-
03		14446 X	12815	-0-	-1631 B	-0-	12814	3	1	9	N	-0-
04		13980 X	12176	-0-	-1804 B	-0-	12176	3			N	-0-
05		14167 X	10785	-0-	-3382 B	-0-	1217	1	9567	3	N	-0-
06		13710 X	10219	-0-	-3491 B	-0-	1542	1	8676	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25649 X	25649	-0-	-0-	B	-0-	25649	3			-0-
02		18617 X	18617	-0-	-0-	B	-0-	18616	3	1	9	-0-
03		34162 X	21329	-0-	-12833	B	-0-	21329	3			-0-
*04		19316 X	19316	-0-	-0-	B	-0-	19316	3			-0-
*05		26691 X	17282	-0-	-9409	B	-0-	1951	1	15331	3	-0-
*06		24810 X	17062	-0-	-7748	B	-0-	2575	1	14487	3	-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
01		10157 X	10157	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	9134	3	-0-
02		11296 X	11296	-0-	-0-	B	-0-	1378	1	9915	3	-0-
03		11687 X	9627	-0-	-2060	B	-0-	375	1	9250	3	-0-
04		13536 X	13536	-0-	-0-	B	-0-	2418	1	11116	3	-0-
*05		14459 X	14459	-0-	-0-	B	-0-	14431	3	28	9	6
*06		12115 X	12115	-0-	-0-	B	-0-	12095	3	20	9	8

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
01		11141 X	11141	-0-	-0-	B	-0-	11141	3			-0-
02		14935 X	14935	-0-	-0-	B	-0-	14934	3	1	9	-0-
03		18290 X	14178	-0-	-4112	B	-0-	14177	3	1	9	-0-
*04		14374 X	14374	-0-	-0-	B	-0-	14373	3	1	9	-0-
*05		17112 X	14217	-0-	-2895	B	-0-	1605	1	12611	3	-0-
*06		15990 X	13270	-0-	-2720	B	-0-	2002	1	11267	3	-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
01		6628 X	6628	-0-	-0-	B	-0-	6628	3			-0-
02		7752 X	7752	-0-	-0-	B	-0-	7751	3	1	9	-0-
03		18476 X	6256	-0-	-12220	B	-0-	6252	3	4	9	-0-
*04		15698 X	15698	-0-	-0-	B	-0-	15697	3	1	9	-0-
*05		15074 X	15074	-0-	-0-	B	-0-	1702	1	13371	3	-0-
*06		14234 X	14234	-0-	-0-	B	-0-	2148	1	12086	3	-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978											
JUAN SALINAS			WELL #: 2		RRCID -> 264746			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	229	1	4725	3	Y	-0-		-0-	
02	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	192	1	4505	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	5828 X	4997	-0-	-831 B	-0-	299	1	4696	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
04	0 W	4791	-0-	4791 B	4791	266	1	4524	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
*05	0 W	4677	-0-	4677 B	9468	4675	3	2	9	Y	2	1 1	1 8	-0-
06	0 W	4279	-0-	4279 B	13747	4276	3	3	9	Y	3	2 1	1 8	-0-
MONNICH GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 264756			COMPL. DATE 01/13/2012			TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559			
01	30107 X	30107	-0-	-0- B	-0-	128	1	29741	2	N	216	241 1	55	
						238	9							
02	24286 X	24286	-0-	-0- B	-0-	24144	2	142	9	N	129	107 1	6 8	71
03	42966 X	27055	-0-	-15911 B	-0-	26873	2	182	9	N	165	124 1		112
*04	23674 X	23674	-0-	-0- B	-0-	23487	2	187	9	N	170	151 1		131
*05	30411 X	17603	-0-	-12808 B	-0-	17417	2	186	9	N	169	261 1	3 8	36
*06	29130 X	21961	-0-	-7169 B	-0-	936	1	20698	2	N	297	277 1	1 8	55
						327	9							
GALVAN RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 265084			COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406			
01	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-		-0-	
02	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-		-0-	
03	7533 X	6573	-0-	-960 B	-0-	6573	3			N	-0-		-0-	
04	9568 X	9568	-0-	-0- B	-0-	9568	3			N	-0-		-0-	
*05	6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	765	1	6007	3	N	-0-		-0-	
06	6360 X	5780	-0-	-580 B	-0-	872	1	4908	3	N	-0-		-0-	
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU			WELL #: 5H		RRCID -> 265085			COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576			
01	11960 X	11960	-0-	-0- B	-0-	11960	3			N	-0-		-0-	
02	10975 X	10975	-0-	-0- B	-0-	10975	3			N	-0-		-0-	
03	13547 X	10318	-0-	-3229 B	-0-	10318	3			N	-0-		-0-	
04	13110 X	11532	-0-	-1578 B	-0-	11532	3			N	-0-		-0-	
05	12152 X	11521	-0-	-631 B	-0-	1301	1	10219	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
*06	11760 X	10374	-0-	-1386 B	-0-	1566	1	8808	3	N	-0-		-0-	
BRISCOE RANCH 1141			WELL #: 13H		RRCID -> 265422			COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137			
01	9944 X	9944	-0-	-0- B	-0-	9944	3			N	-0-		-0-	
02	8301 X	8301	-0-	-0- B	-0-	8300	3	1	9	N	1	1 8	-0-	
03	11563 X	8768	-0-	-2795 B	-0-	8768	3			N	-0-		-0-	
04	11190 X	9159	-0-	-2031 B	-0-	9158	3	1	9	N	1	1 8	-0-	
05	9951 X	8871	-0-	-1080 B	-0-	1002	1	7869	3	N	-0-		-0-	
*06	9630 X	8473	-0-	-1157 B	-0-	1279	1	7194	3	N	-0-		-0-	
PALAFOX 1034			WELL #: 14H		RRCID -> 266243			COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232			
01	23167 X	23167	-0-	-0- B	-0-	23167	3			N	-0-		-0-	
02	21645 X	21645	-0-	-0- B	-0-	21645	3			N	-0-		-0-	
03	29574 X	27299	-0-	-2275 B	-0-	27299	3			N	-0-		-0-	
04	28882 X	28882	-0-	-0- B	-0-	28882	3			N	-0-		-0-	
*05	28241 X	25553	-0-	-2688 B	-0-	2885	1	22668	3	N	-0-		-0-	
06	0 W	23093	-0-	23093 B	23093	3485	1	19608	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	20384 X	20384	-0-	-0- B	-0-	20384 3				N	-0-	-0-
02	18400 X	18400	-0-	-0- B	-0-	18400 3				N	-0-	-0-
03	25048 X	19170	-0-	-5878 B	-0-	19169 3	1	9		N	1 8	-0-
04	24240 X	18987	-0-	-5253 B	-0-	18987 3				N	-0-	-0-
05	21173 X	18760	-0-	-2413 B	-0-	2118 1	16641	3		N	1 8	-0-
						1 9						
06	19740 X	18280	-0-	-1460 B	-0-	2758 1	15521	3		N	1 8	-0-
						1 9						

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685												
01	17510 X	17510	-0-	-0- B	-0-	17510 3				Y	-0-	-0-
02	13835 X	13835	-0-	-0- B	-0-	13835 3				Y	-0-	-0-
03	23715 X	19950	-0-	-3765 B	-0-	19950 3				Y	-0-	-0-
04	0 W	22095	-0-	22095 B	22095	22095 3				Y	-0-	-0-
05	0 W	21408	-0-	21408 B	43503	2417 1	18991	3		Y	-0-	-0-
06	0 W	18384	-0-	18384 B	61887	2774 1	15609	3		Y	1 8	-0-
						1 9						

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702												
01	9020 X	9020	-0-	-0- B	-0-	9020 3				N	-0-	-0-
02	7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-	7403 3				N	-0-	-0-
03	9486 X	7555	-0-	-1931 B	-0-	7554 3	1	9		N	1 8	-0-
04	9180 X	7836	-0-	-1344 B	-0-	7836 3				N	-0-	-0-
05	9021 X	7066	-0-	-1955 B	-0-	798 1	6267	3		N	1 8	-0-
						1 9						
06	8730 X	6285	-0-	-2445 B	-0-	948 1	5336	3		N	1 8	-0-
						1 9						

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165												
01	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	544 1	4855	3		Y	-0-	-0-
02	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	155 1	2912	3		Y	-0-	-0-
03	6541 X	3370	-0-	-3171 B	-0-	243 1	3115	3		Y	11 8	-0-
						12 9						
04	6330 X	4554	-0-	-1776 B	-0-	338 1	4216	3		Y	-0-	-0-
05	5394 X	4331	-0-	-1063 B	-0-	620 1	3683	3		Y	25 19 1	6
						28 9						
06	5220 X	2987	-0-	-2233 B	-0-	469 1	2499	3		Y	17 16 1	7
						19 9						

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511												
01	13458 X	13458	-0-	-0- B	-0-	1356 1	12102	3		Y	-0-	-0-
02	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	329 1	6153	3		Y	-0-	-0-
03	10106 X	6279	-0-	-3827 B	-0-	454 1	5825	3		Y	-0-	-0-
04	13020 X	8793	-0-	-4227 B	-0-	654 1	8139	3		Y	-0-	-0-
05	13454 X	10876	-0-	-2578 B	-0-	1562 1	9286	3		Y	25 19 1	6
						28 9						
06	13020 X	7145	-0-	-5875 B	-0-	1127 1	5998	3		Y	18 16 1	8
						20 9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
AUSTIN STATE A			WELL #:		1H	RRCID ->	266963	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10792	- 14703	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	22993 X	22993	-0-	-0- B	-0-	1063	1	21916	3	N	13			52	
02	22090 X	22090	-0-	-0- B	-0-	902	1	21170	3	N	16			68	
03	26536 X	20368	-0-	-6168 B	-0-	1218	1	19132	3	N	16	30	1	1 8	53
04	25260 X	20578	-0-	-4682 B	-0-	1143	1	19425	3	N	9			62	
05	26102 X	22819	-0-	-3283 B	-0-	22797	3	22	9	N	20	29	1	1 8	52
06	23670 X	21492	-0-	-2178 B	-0-	21458	3	34	9	N	31	21	1	1 8	61
APPLING 715 GU			WELL #:		4H	RRCID ->	266964	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	11186	- 16143	
01	27370 X	27370	-0-	-0- B	-0-	27370	2			N	-0-			-0-	
02	25237 X	25237	-0-	-0- B	-0-	276	1	24961	2	N	-0-			-0-	
03	31775 X	26367	-0-	-5408 B	-0-	143	1	26223	2	N	1	1	8	-0-	
04	29760 X	27473	-0-	-2287 B	-0-	360	1	27112	2	N	1	1	8	-0-	
05	29388 X	26623	-0-	-2765 B	-0-	247	1	26375	2	N	1	1	8	-0-	
06	27030 X	26078	-0-	-952 B	-0-	279	1	25798	2	N	1	1	8	-0-	
LA MOCA A 433 GU			WELL #:		13H	RRCID ->	267143	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	12224	- 15698	
01	8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	8426	3			N	-0-			-0-	
02	8979 X	8979	-0-	-0- B	-0-	8979	3			N	-0-			-0-	
03	12865 X	9933	-0-	-2932 B	-0-	9932	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	12450 X	9528	-0-	-2922 B	-0-	9527	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	10850 X	9333	-0-	-1517 B	-0-	1054	1	8278	3	N	1	1	8	-0-	
06	9630 X	8910	-0-	-720 B	-0-	1344	1	7565	3	N	1	1	8	-0-	
FASKEN STATE A2718			WELL #:		6H	RRCID ->	267146	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	10239	- 14882	
01	32995 X	32995	-0-	-0- B	-0-	32995	3			Y	-0-			-0-	
02	27024 X	27024	-0-	-0- B	-0-	27024	3			Y	-0-			-0-	
03	38998 X	27923	-0-	-11075 B	-0-	27923	3			Y	-0-			-0-	
04	37740 X	30476	-0-	-7264 B	-0-	30476	3			Y	-0-			-0-	
05	33263 X	28281	-0-	-4982 B	-0-	3193	1	25088	3	Y	-0-			-0-	
06	31920 X	28233	-0-	-3687 B	-0-	4261	1	23972	3	Y	-0-			-0-	
TREVINO RANCH			WELL #:		6H	RRCID ->	267265	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8988	- 13750	
01	43711 X	43711	-0-	-0- B	-0-	43680	3	31	9	N	28	28	8	-0-	
02	37435 X	37435	-0-	-0- B	-0-	37432	3	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	48453 X	39266	-0-	-9187 B	-0-	39265	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	46890 X	37450	-0-	-9440 B	-0-	37450	3			N	-0-			-0-	
05	48453 X	36555	-0-	-11898 B	-0-	4127	1	32427	3	N	1	1	8	-0-	
06	42300 X	33583	-0-	-8717 B	-0-	5068	1	28514	3	N	1	1	8	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23126 X	23126	-0-	-0- B	-0-	23126	3	N	-0-		-0-
02	20446 X	20446	-0-	-0- B	-0-	20446	3	N	-0-		-0-
03	28489 X	22628	-0-	-5861 B	-0-	22627	3	N	1	1 8	-0-
04	27570 X	21395	-0-	-6175 B	-0-	21394	3	N	1	1 8	-0-
05	24118 X	20873	-0-	-3245 B	-0-	2356	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
06	22380 X	19639	-0-	-2741 B	-0-	2964	1	N	-0-		-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

01	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	12192	2	N	-0-		-0-
02	11023 X	11023	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-		-0-
03	14539 X	12608	-0-	-1931 B	-0-	68	1	N	-0-		-0-
04	14070 X	11214	-0-	-2856 B	-0-	147	1	N	-0-		-0-
05	12214 X	12204	-0-	-10 B	-0-	113	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
06	12210 X	10892	-0-	-1318 B	-0-	117	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

01	21888 X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888	2	N	-0-		-0-
02	18123 X	18123	-0-	-0- B	-0-	198	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
03	24924 X	20416	-0-	-4508 B	-0-	110	1	N	-0-		-0-
04	23940 X	18518	-0-	-5422 B	-0-	243	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
05	23157 X	18456	-0-	-4701 B	-0-	171	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
06	21180 X	18487	-0-	-2693 B	-0-	198	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

01	9918 X	9918	-0-	-0- B	-0-	9918	3	Y	-0-		-0-
02	8027 X	8027	-0-	-0- B	-0-	8027	3	Y	-0-		-0-
03	12028 X	11212	-0-	-816 B	-0-	11212	3	Y	-0-		-0-
04	11640 X	10486	-0-	-1154 B	-0-	10486	3	Y	-0-		-0-
05	12028 X	8889	-0-	-3139 B	-0-	1004	1	Y	-0-		-0-
06	10860 X	9568	-0-	-1292 B	-0-	1444	1	Y	-0-		-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	1	1 8	-0-
04	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
*05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-		-0-
*06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	82	1	N	-0-		-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

01	21186 X	21186	-0-	-0- B	-0-	21186	3	N	-0-		-0-
02	11878 X	11878	-0-	-0- B	-0-	11878	3	N	-0-		-0-
03	25296 X	14305	-0-	-10991 B	-0-	14305	3	N	-0-		-0-
04	24480 X	12808	-0-	-11672 B	-0-	12808	3	N	-0-		-0-
05	21173 X	12258	-0-	-8915 B	-0-	1384	1	N	-0-		-0-
06	20490 X	11426	-0-	-9064 B	-0-	1724	1	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
F.D. LAUREL		WELL #:		20H	RRCID ->	267854	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12200 - 15263	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	18970 X	18970	-0-	-0- B	-0-	18970	3	N	-0-				
02	16253 X	16253	-0-	-0- B	-0-	16252	3	N	1	1 8	-0-		
03	22599 X	17540	-0-	-5059 B	-0-	17539	3	N	1	1 8	-0-		
04	21870 X	16656	-0-	-5214 B	-0-	16656	3	N	-0-		-0-		
05	19716 X	16380	-0-	-3336 B	-0-	1849	1	N	4	1 8	3		
							4						
06	18360 X	15521	-0-	-2839 B	-0-	2342	1	N	-0-		3		
OCHO MDL B		WELL #:		3H	RRCID ->	268857	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	13032	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		
WNH, JR. LAND CO., LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	268860	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	12786	PERF. 12843 - 17247		
01	242761 X	123452	-0-	-119309 B	-0-	123452	3	N	-0-		-0-		
02	219268 X	103585	-0-	-115683 B	-0-	103585	3	N	-0-		-0-		
03	242761 X	104482	-0-	-138279 B	-0-	104474	3	N	7	7 8	-0-		
04	141630 X	93125	-0-	-48505 B	-0-	93121	3	N	4	4 8	-0-		
05	146351 X	87635	-0-	-58716 B	-0-	9894	1	N	1	1 8	-0-		
							1						
*06	119460 X	78936	-0-	-40524 B	-0-	11912	1	N	-0-		-0-		
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	268875	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10757	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		
RUBIO		WELL #:		2H	RRCID ->	269037	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF. 12112 - 16683		
01	17155 X	17155	-0-	-0- B	-0-	17155	3	Y	-0-		1		
*02	15913 X	15913	-0-	-0- B	-0-	15913	3	Y	-0-		1		
03	22537 X	17645	-0-	-4892 B	-0-	17645	3	Y	-0-		-0-		
04	21810 X	15994	-0-	-5816 B	-0-	15994	3	Y	-0-		-0-		
05	18290 X	15916	-0-	-2374 B	-0-	1797	1	Y	1	1 8	-0-		
							1						
06	0 W	15205	-0-	15205 B	15205	2295	1	Y	-0-		-0-		
FASKEN STATE 1560		WELL #:		10H	RRCID ->	269046	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9620 - 14799		
01	22584 X	22584	-0-	-0- B	-0-	22584	3	Y	-0-		-0-		
02	19431 X	19431	-0-	-0- B	-0-	19431	3	Y	-0-		-0-		
03	25296 X	21547	-0-	-3749 B	-0-	21547	3	Y	-0-		-0-		
04	24480 X	18942	-0-	-5538 B	-0-	18942	3	Y	-0-		-0-		
*05	24389 X	24389	-0-	-0- B	-0-	2754	1	Y	-0-		-0-		
*06	26246 X	26246	-0-	-0- B	-0-	1135	1	Y	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
FASKEN-STATE 1559		WELL #:	12H	RRCID ->	269047	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9241 - 14290		
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
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		15593 X	-0-	-0-	-15593 B	-0-			Y	-0-			-0-
04		3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-0-			Y	-0-			-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			Y	-0-			-0-
*06		42333 X	42333	-0-	-0- B	-0-	1831 1	40502 2	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2719		WELL #:	5H	RRCID ->	269163	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	10177 - 13972		
01		19759 X	19759	-0-	-0- B	-0-	19759 3		Y	-0-			-0-
02		11916 X	11916	-0-	-0- B	-0-	11916 3		Y	-0-			-0-
03		24056 X	12420	-0-	-11636 B	-0-	12420 3		Y	-0-			-0-
04		23280 X	13179	-0-	-10101 B	-0-	13179 3		Y	-0-			-0-
05		19747 X	13153	-0-	-6594 B	-0-	1485 1	11668 3	Y	-0-			-0-
06		0 W	16684	-0-	16684 B	16684	2518 1	14166 3	Y	-0-			-0-
MANRY STATE A3210		WELL #:	1H	RRCID ->	269231	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11080 - 14878		
01		22852 X	22852	-0-	-0- B	-0-	22852 3		Y	-0-			-0-
02		20016 X	20016	-0-	-0- B	-0-	20015 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
03		28489 X	21482	-0-	-7007 B	-0-	21481 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
04		27570 X	20767	-0-	-6803 B	-0-	20767 3		Y	-0-			-0-
05		24335 X	20171	-0-	-4164 B	-0-	2277 1	17893 3	Y	1	1 8		-0-
*06		22110 X	18632	-0-	-3478 B	-0-	2812 1	15820 3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2721		WELL #:	7H	RRCID ->	269247	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	10433 - 15431		
01		13512 X	13512	-0-	-0- B	-0-	13512 3		N	-0-			-0-
02		10869 X	10869	-0-	-0- B	-0-	10869 3		N	-0-			-0-
03		13764 X	11528	-0-	-2236 B	-0-	11528 3		N	-0-			-0-
04		13320 X	9674	-0-	-3646 B	-0-	9674 3		N	-0-			-0-
*05		13516 X	9534	-0-	-3982 B	-0-	1076 1	8458 3	N	-0-			-0-
*06		13080 X	12520	-0-	-560 B	-0-	1889 1	10631 3	N	-0-			-0-
RUBIO		WELL #:	3H	RRCID ->	269285	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11731	PERF.	11901 - 15123		
01		18693 X	12607	-0-	-6086 B	-0-	12607 3		Y	-0-			-0-
02		17500 X	6158	-0-	-11342 B	-0-	6158 3		Y	-0-			-0-
03		19375 X	6127	-0-	-13248 B	-0-	6127 3		Y	-0-			-0-
04		18750 X	3170	-0-	-15580 B	-0-	3170 3		Y	-0-			-0-
05		15655 X	2339	-0-	-13316 B	-0-	264 1	2075 3	Y	-0-			-0-
06		12210 X	2987	-0-	-9223 B	-0-	451 1	2536 3	Y	-0-			-0-
PALAFOX 1335		WELL #:	43H	RRCID ->	269442	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10218 - 14831		
01		12927 X	10780	-0-	-2147 B	-0-	10780 3		Y	-0-			-0-
02		11312 X	9956	-0-	-1356 B	-0-	9956 3		Y	-0-			-0-
03		12524 X	10414	-0-	-2110 B	-0-	10413 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
*04		3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	3761 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
*05		11036 X	-0-	-0-	-11036 B	-0-			Y	2	2 8		-0-
*06		10680 X	15	-0-	-10665 B	-0-	2 1	11 3	Y	2	2 8		-0-
							2 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
MANRY STATE A3210		WELL #:	2H	RRCID ->	269443	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11118	- 14886
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
01		24986 X	21335	-0-	-3651 B	-0-	21335 3		Y	-0-	-0-
02		24556 X	18970	-0-	-5586 B	-0-	18970 3		Y	-0-	-0-
03		27187 X	19967	-0-	-7220 B	-0-	19967 3		Y	-0-	-0-
04		26310 X	19779	-0-	-6531 B	-0-	19779 3		Y	-0-	-0-
05		22754 X	19782	-0-	-2972 B	-0-	2233 1	17549 3	Y	-0-	-0-
06		20640 X	18772	-0-	-1868 B	-0-	2833 1	15939 3	Y	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:	64U	RRCID ->	269444	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9966	- 13510
01		15872 X	8491	-0-	-7381 B	-0-	37 1	8454 2	Y	-0-	-0-
02		8316 X	8098	-0-	-218 B	-0-	8098 2		Y	-0-	-0-
03		9172 X	9172	-0-	-0- B	-0-	9172 2		Y	-0-	-0-
04		8220 X	7235	-0-	-985 B	-0-	7185 2	50 9	Y	45	34 1
05		8959 X	6594	-0-	-2365 B	-0-	6580 2	14 9	Y	13	12 1
06		8880 X	7309	-0-	-1571 B	-0-	315 1	6974 2	Y	18	27 1
							20 9				3

FASKEN STATE A2758		WELL #:	9H	RRCID ->	269597	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	9989	PERF.10171	- 16053
01		24149 X	18908	-0-	-5241 B	-0-	18908 3		Y	-0-	-0-
02		21756 X	16819	-0-	-4937 B	-0-	16819 3		Y	-0-	-0-
03		24087 X	18443	-0-	-5644 B	-0-	18443 3		Y	-0-	-0-
04		24113 X	24113	-0-	-0- B	-0-	24113 3		Y	-0-	-0-
05		20336 X	17694	-0-	-2642 B	-0-	1998 1	15696 3	Y	-0-	-0-
*06		20846 X	20846	-0-	-0- B	-0-	3146 1	17700 3	Y	-0-	-0-

FASKEN-STATE A2756		WELL #:	8HR	RRCID ->	269621	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	9678	PERF.10099	- 14767
01		31558 X	26929	-0-	-4629 B	-0-	26929 3		Y	-0-	-0-
02		28140 X	23426	-0-	-4714 B	-0-	23425 3	1 9	Y	1	1 8
03		31155 X	26178	-0-	-4977 B	-0-	26177 3	1 9	Y	1	1 8
04		30150 X	25095	-0-	-5055 B	-0-	25095 3		Y	-0-	-0-
*05		27280 X	23497	-0-	-3783 B	-0-	2653 1	20843 3	Y	1	1 8
							1 9				-0-
*06		26070 X	22479	-0-	-3591 B	-0-	3392 1	19087 3	Y	-0-	-0-

MARTIN FAMILY		WELL #:	4H	RRCID ->	269700	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10627	- 15424
01		21514 X	16958	-0-	-4556 B	-0-	1684 1	15037 3	Y	215	167 1
							237 9				96
02		19432 X	11344	-0-	-8088 B	-0-	574 1	10740 3	Y	27	74 1
							30 9				49
03		30689 X	30689	-0-	-0- B	-0-	2201 1	28255 3	Y	212	149 1
							233 9				112
04		26418 X	26418	-0-	-0- B	-0-	1952 1	24310 3	Y	142	207 1
							156 9				47
*05		28613 X	28613	-0-	-0- B	-0-	4101 1	24377 3	Y	123	129 1
							135 9				41
06		29700 X	23878	-0-	-5822 B	-0-	3760 1	20022 3	Y	87	84 1
							96 9			1 8	43

PALAFOX STATE A2755 G.U.		WELL #:	55H	RRCID ->	269731	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9750	PERF.10063	- 16271
01		47368 X	35296	-0-	-12072 B	-0-	35296 3		Y	-0-	-0-
02		43736 X	31940	-0-	-11796 B	-0-	31940 3		Y	-0-	-0-
03		48422 X	24751	-0-	-23671 B	-0-	24751 3		Y	-0-	-0-
04		46860 X	35397	-0-	-11463 B	-0-	35397 3		Y	-0-	-0-
05		39091 X	19766	-0-	-19325 B	-0-	2232 1	17534 3	Y	-0-	-0-
06		34230 X	28537	-0-	-5693 B	-0-	4306 1	24231 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
M	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

01		33821 X	20010	-0-	-13811 B	-0-	20010	3			Y	-0-
02		33264 X	29630	-0-	-3634 B	-0-	29629	3	1	9	Y	-0-
03		36828 X	19294	-0-	-17534 B	-0-	19293	3	1	9	Y	-0-
04		35640 X	30927	-0-	-4713 B	-0-	30927	3			Y	-0-
05		32798 X	16721	-0-	-16077 B	-0-	1888	1	14833	3	Y	-0-
*06		31740 X	21600	-0-	-10140 B	-0-	3260	1	18340	3	Y	-0-

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798												
01		101215 X	87632	-0-	-13583 B	-0-	87632	3			N	-0-
02		96516 X	71809	-0-	-24707 B	-0-	71808	3	1	9	N	-0-
03		106857 X	57241	-0-	-49616 B	-0-	57241	3			N	-0-
04		103410 X	17868	-0-	-85542 B	-0-	17868	3			N	-0-
05		88381 X	60013	-0-	-28368 B	-0-	6776	1	53236	3	N	-0-
*06		84810 X	61266	-0-	-23544 B	-0-	9245	1	52021	3	N	-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
01		37045 X	27192	-0-	-9853 B	-0-	27192	3			N	-0-
02		32508 X	25305	-0-	-7203 B	-0-	25304	3	1	9	N	-0-
03		35991 X	25325	-0-	-10666 B	-0-	25323	3	2	9	N	-0-
04		33510 X	14219	-0-	-19291 B	-0-	14219	3			N	-0-
*05		35198 X	35198	-0-	-0- B	-0-	3974	1	31224	3	N	-0-
06		27120 X	19921	-0-	-7199 B	-0-	3006	1	16914	3	N	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
01		22196 X	15350	-0-	-6846 B	-0-	15350	3			Y	-0-
02		19936 X	12147	-0-	-7789 B	-0-	12147	3			Y	-0-
03		22072 X	14337	-0-	-7735 B	-0-	14337	3			Y	-0-
04		21360 X	19068	-0-	-2292 B	-0-	19068	3			Y	-0-
05		16585 X	10715	-0-	-5870 B	-0-	1210	1	9505	3	Y	-0-
*06		17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	2621	1	14749	3	Y	-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
01		45725 X	34387	-0-	-11338 B	-0-	34387	2			N	-0-
02		41300 X	29411	-0-	-11889 B	-0-	322	1	29088	2	N	-0-
03		41850 X	30424	-0-	-11426 B	-0-	164	1	30259	2	N	-0-
04		38640 X	27962	-0-	-10678 B	-0-	366	1	27596	2	N	-0-
05		36766 X	28514	-0-	-8252 B	-0-	264	1	28249	2	N	-0-
06		33270 X	26932	-0-	-6338 B	-0-	288	1	26643	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN-STATE 1202		WELL #:		18H	RRCID ->	270515	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	9787	PERF. 9829 - 15117	
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	
01		47647 X	19633	-0-	-28014 B	-0-	19633 3	N	-0-		-0-	
02		41328 X	19082	-0-	-22246 B	-0-	19082 3	N	-0-		-0-	
03		44175 X	32315	-0-	-11860 B	-0-	32314 3	N	1 8	1 8	-0-	
04		33986 X	33986	-0-	-0- B	-0-	33986 3	N	-0-		-0-	
*05		26794 X	26794	-0-	-0- B	-0-	3025 1	N	23769 3	23769 3	-0-	
*06		32598 X	32598	-0-	-0- B	-0-	4919 1	N	27679 3	27679 3	-0-	

LAUREL, F. D.				WELL #:		21H	RRCID ->	270525	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12214 PERF.12312 - 17601
01		43896 X	33497	-0-	-10399 B	-0-	33497 3	N	-0-		-0-	
02		40040 X	37444	-0-	-2596 B	-0-	37443 3	N	1 8	1 8	-0-	
03		44330 X	40449	-0-	-3881 B	-0-	40448 3	N	1 8	1 8	-0-	
04		42900 X	37914	-0-	-4986 B	-0-	37913 3	N	1 8	1 8	-0-	
05		41447 X	36451	-0-	-4996 B	-0-	4115 1	N	32335 3	32335 3	-0-	
06		40110 X	33421	-0-	-6689 B	-0-	5043 1	N	28377 3	28377 3	-0-	

M. G. LILLIE 1615				WELL #:		1H	RRCID ->	270529	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10385 PERF.10695 - 15546
01		14446 X	6908	-0-	-7538 B	-0-	6908 3	N	-0-		-0-	
02		16427 X	16427	-0-	-0- B	-0-	16418 3	N	8 8	8 8	-0-	
03		80031 X	80031	-0-	-0- B	-0-	80009 3	N	20 8	20 8	-0-	
04		78388 X	78388	-0-	-0- B	-0-	78375 3	N	12 8	12 8	-0-	
*05		70874 X	70874	-0-	-0- B	-0-	8001 1	N	62869 3	62869 3	-0-	
*06		77460 X	64243	-0-	-13217 B	-0-	9695 1	N	54548 3	54548 3	-0-	

VOLZ-STATE 1592 G. U.				WELL #:		7H	RRCID ->	271398	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	10410 PERF.10975 - 14905
01		175150 X	37949	-0-	-137201 B	-0-	37949 3	N	-0-		-0-	
02		158200 X	32728	-0-	-125472 B	-0-	32728 3	N	-0-		-0-	
03		175150 X	35373	-0-	-139777 B	-0-	35372 3	N	1 8	1 8	-0-	
04		47340 X	34519	-0-	-12821 B	-0-	34519 3	N	-0-		-0-	
05		40393 X	32826	-0-	-7567 B	-0-	3706 1	N	29119 3	29119 3	-0-	
*06		36720 X	30823	-0-	-5897 B	-0-	4651 1	N	26172 3	26172 3	-0-	

DAMMIER STATE				WELL #:		1H	RRCID ->	271663	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	10066 PERF.10508 - 14658
01		146568 X	68572	-0-	-77996 B	-0-	68572 3	N	-0-		-0-	
02		132384 X	44622	-0-	-87762 B	-0-	44622 3	N	-0-		-0-	
03		146568 X	69963	-0-	-76605 B	-0-	69962 3	N	1 8	1 8	-0-	
04		141840 X	62334	-0-	-79506 B	-0-	62333 3	N	1 8	1 8	-0-	
05		69409 X	61041	-0-	-8368 B	-0-	6892 1	N	54148 3	54148 3	-0-	
*06		67710 X	56496	-0-	-11214 B	-0-	8526 1	N	47970 3	47970 3	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978									
BOOTH UNOCAL H			WELL #: 68U		RRCID -> 271819		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 9889 - 14923	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		161293 X	58402	-0-	-102891 B	-0-	2693 1 200 9	55509 3	Y	182	231 1	58
02		145684 X	50674	-0-	-95010 B	-0-	2065 1 167 9	48442 3	Y	152	92 1	118
03		161293 X	52695	-0-	-108598 B	-0-	3141 1 227 9	49327 3	Y	206	217 1	107
04		156090 X	46300	-0-	-109790 B	-0-	2570 1 50 9	43680 3	Y	45	112 1	40
*05		46479 X	46479	-0-	-0- B	-0-	46357 3	122 9	Y	111	73 1	78
06		56520 X	43066	-0-	-13454 B	-0-	42986 3	80 9	Y	73	132 1	19

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU			WELL #: 2H		RRCID -> 272495		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9843 - 16084	
*07		0	167145	-0-	167145 B	279663	3129 1 221 9	163795 2	N	201	201 8	-0-
*08		0	207779	-0-	207779 B	487442	4048 1	203731 2	N	-0-		-0-
*09		0	184942	-0-	184942 B	672384	7 1	184935 2	N	-0-		-0-
*10		0	179745	-0-	179745 B	852129	99 1	179646 2	N	-0-		-0-
11		1022744 X	170615	-0-	-852129 B	-0-	170603 3	12 9	N	11	11 8	-0-
*12		244280 X	163678	-0-	-80602 B	-0-	163678 3		N	-0-		-0-
*01		244280 X	169385	-0-	-74895 B	-0-	169385 3		N	-0-		-0-
*02		220640 X	163046	-0-	-57594 B	-0-	163046 3		N	-0-		-0-
*03		244280 X	167965	-0-	-76315 B	-0-	167965 3		N	-0-		-0-
04		236400 X	156165	-0-	-80235 B	-0-	156165 3		N	-0-		-0-
05		244280 X	144639	-0-	-99641 B	-0-	16330 1	128309 3	N	-0-		-0-
06		236400 X	135264	-0-	-101136 B	-0-	20412 1	114852 3	N	-0-		-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY JCM JR. MINERALS			WELL #: 1H		RRCID -> 261087		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 10718 - 14492	
01		5311 X	5311	-0-	-0- B	-0-	5145 2	166 9	N	151	178 1	60
02		4200 X	2802	-0-	-1398 B	-0-	2772 2	30 9	N	27		87
03		4650 X	4102	-0-	-548 B	-0-	3970 2	132 9	N	120		207
04		4500 X	4126	-0-	-374 B	-0-	3977 2	149 9	N	135		342
05		4650 X	3472	-0-	-1178 B	-0-	3429 2	43 9	N	39	192 1	189
06		4500 X	3374	-0-	-1126 B	-0-	3316 2	58 9	N	53		242

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA ASCHE RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 255524		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 12247		PERF. 13791 - 17500	
01		4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594 2		Y	-0-		-0-
02		4172 X	3363	-0-	-809 B	-0-	3363 2		Y	-0-		-0-
03		5053 X	3769	-0-	-1284 B	-0-	3769 2		Y	-0-		-0-
04		4890 X	3494	-0-	-1396 B	-0-	3494 2		Y	-0-		-0-
05		5053 X	2705	-0-	-2348 B	-0-	2705 2		Y	-0-		-0-
06		4440 X	4382	-0-	-58 B	-0-	4382 2		Y	-0-		-0-

MILES, GEORGE			WELL #: 1H		RRCID -> 257317		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 13261		PERF. 16789 - 13600	
01		3627 X	2318	-0-	-1309 B	-0-	2318 2		N	-0-		170
02		3108 X	2419	-0-	-689 B	-0-	2419 2		N	-0-		170
03		3255 X	2645	-0-	-610 B	-0-	2645 2		N	-0-		170
04		3150 X	2547	-0-	-603 B	-0-	2547 2		N	-0-		170
05		2666 X	2572	-0-	-94 B	-0-	2572 2		N	-0-		170
*06		2580 X	2399	-0-	-181 B	-0-	2399 2		N	-0-		170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348																
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16014 X	16014	-0-	-0-	B	-0-	580	1	15245	3	N	-0-	1	1	-0-	
02	15344 X	13881	-0-	-1463	B	-0-	189	4	43	1	13781	3	N	-0-	-0-	
03	16988 X	14746	-0-	-2242	B	-0-	57	4	48	1	14565	3	N	-0-	-0-	
04	16440 X	13506	-0-	-2934	B	-0-	133	4	47	1	13241	3	N	11	9 1	
05	16027 X	14313	-0-	-1714	B	-0-	206	4	44	1	14245	3	N	-0-	2 1	
06	15510 X	10757	-0-	-4753	B	-0-	44	4	24	4	10622	3	N	16	12 1	
							38	1	79	4	18	9			4	

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906															
01	28402 X	28402	-0-	-0-	B	-0-	251	1	28151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28336 X	24041	-0-	-4295	B	-0-	388	1	23653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30473 X	26054	-0-	-4419	B	-0-	158	1	25896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28350 X	24699	-0-	-3651	B	-0-	204	1	24495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	28396 X	24675	-0-	-3721	B	-0-	271	1	24404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	27480 X	23564	-0-	-3916	B	-0-	287	1	23277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382															
01	2496 X	2496	-0-	-0-	B	-0-	941	1	6	2	Y	570	553	1	446
02	3808 X	2550	-0-	-1258	B	-0-	913	3	9	4	Y	635	728	1	353
03	3937 X	2226	-0-	-1711	B	-0-	684	1	8	2	Y	626	699	1	280
04	3240 X	1484	-0-	-1756	B	-0-	1117	3	42	4	Y	378	507	1	151
05	3348 X	2241	-0-	-1107	B	-0-	714	1	6	2	Y	491	462	1	180
06	2730 X	2178	-0-	-552	B	-0-	729	3	88	4	Y	420	375	1	225
							239	1	137	2	Y				
							627	3	65	4	Y				
							544	1	8	2	Y				
							1006	3	143	4	Y				
							633	1	6	2	Y				
							972	3	105	4	Y				

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730															
01	24640 X	24640	-0-	-0-	B	-0-	893	1	23449	3	N	7	9	1	2
02	24528 X	21245	-0-	-3283	B	-0-	290	4	8	9	N	-0-	2	1	-0-
03	27156 X	24813	-0-	-2343	B	-0-	66	1	21092	3	N	1	1	1	-0-
04	26280 X	23570	-0-	-2710	B	-0-	87	4	81	1	24508	3	N	1	1
05	25823 X	23070	-0-	-2753	B	-0-	223	4	1	9	N	6	5	1	1
06	24000 X	21846	-0-	-2154	B	-0-	82	1	23122	3	N	6	5	1	2
							359	4	7	9	N	6	5	1	2
							71	1	22954	3	N	6	5	1	2
							38	4	7	9	N	6	5	1	2
							76	1	21608	3	N	-0-	2	1	-0-
							162	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	341 1	4888 2	109 4	163 9	Y	148	138 1			16
02	6104 X	5479	-0-	-625 B	-0-	328 1	4920 2	113 4	118 9	Y	107	116 1			7
03	6324 X	3427	-0-	-2897 B	-0-	144 1	3165 2	15 4	103 9	Y	94	97 1			4
04	5850 X	4303	-0-	-1547 B	-0-	463 1	3561 3	89 4	190 9	Y	173	170 1			7
05	6045 X	5734	-0-	-311 B	-0-	544 1	4753 3	195 4	242 9	Y	220	220 1			7
06	5790 X	5484	-0-	-306 B	-0-	596 1	4499 3	167 4	222 9	Y	202	203 1			6

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

01	23213 X	23213	-0-	-0- B	-0-	814 1	22345 3	54 9		Y	49	44 1			6
02	18969 X	18969	-0-	-0- B	-0-	822 1	18147 3	862 1	16133 3	Y	-0-	6 1			-0-
03	18910 X	17029	-0-	-1881 B	-0-	862 1	16133 3	34 9		Y	31	25 1			6
04	22470 X	15112	-0-	-7358 B	-0-	876 1	14160 3	54 4	22 9	Y	20	22 1			4
05	23219 X	18305	-0-	-4914 B	-0-	2198 1	15803 3	276 4	28 9	Y	25	23 1			6
06	22470 X	18303	-0-	-4167 B	-0-	2422 1	15592 3	259 4	30 9	Y	27	12 1			21

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

01	31675 X	31675	-0-	-0- B	-0-	279 1	31396 2			N	-0-				-0-
02	42476 X	30965	-0-	-11511 B	-0-	500 1	30465 2			N	-0-				-0-
03	47027 X	35987	-0-	-11040 B	-0-	218 1	35769 2			N	-0-				-0-
04	45510 X	33927	-0-	-11583 B	-0-	280 1	33647 2			N	-0-				-0-
05	34224 X	30253	-0-	-3971 B	-0-	332 1	29921 2			N	-0-				-0-
06	34830 X	32288	-0-	-2542 B	-0-	393 1	31895 2			N	-0-				-0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10358 - 14499

01	35930 X	35930	-0-	-0- B	-0-	317 1	35613 2			N	-0-				-0-
02	36344 X	32413	-0-	-3931 B	-0-	524 1	31889 2			N	-0-				-0-
03	40083 X	35196	-0-	-4887 B	-0-	214 1	34982 2			N	-0-				-0-
04	35310 X	33731	-0-	-1579 B	-0-	279 1	33452 2			N	-0-				-0-
05	35929 X	30169	-0-	-5760 B	-0-	331 1	29838 2			N	-0-				-0-
06	34770 X	31246	-0-	-3524 B	-0-	381 1	30865 2			N	-0-				-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348										
WHITEHURST-J.V.			WELL #:		1 H	RRCID ->	260115	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.13272 - 18953			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		19465 X	19465	-0-	-0- B	-0-	706	1	18530	3	N	-0-			-0-
							229	4							
02		22148 X	16652	-0-	-5496 B	-0-	51	1	16532	3	N	-0-			-0-
							69	4							
03		24521 X	18260	-0-	-6261 B	-0-	60	1	18036	3	N	-0-			-0-
							164	4							
04		23730 X	15544	-0-	-8186 B	-0-	54	1	15253	3	N	-0-			-0-
							237	4							
05		21080 X	14759	-0-	-6321 B	-0-	45	1	14689	3	N	-0-			-0-
							25	4							
06		18840 X	15658	-0-	-3182 B	-0-	55	1	15487	3	N	-0-			-0-
							116	4							

FASKEN "A" EF			WELL #:		4H	RRCID ->	260182	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10320 - 14445			
01		18198 X	18198	-0-	-0- B	-0-	161	1	18037	2	N	-0-			-0-
							257	1	15632	2	N	-0-			-0-
02		19740 X	15889	-0-	-3851 B	-0-	100	1	16418	2	N	-0-			-0-
							138	1	16610	2	N	-0-			-0-
03		20367 X	16518	-0-	-3849 B	-0-	182	1	16420	2	N	-0-			-0-
							183	1	14801	2	N	-0-			-0-
04		19260 X	16748	-0-	-2512 B	-0-									
05		18197 X	16602	-0-	-1595 B	-0-									
06		17610 X	14984	-0-	-2626 B	-0-									

FASKEN A5			WELL #:		5H	RRCID ->	260379	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9678	PERF.10223 - 15155			
01		47460 X	47460	-0-	-0- B	-0-	419	1	47041	2	N	-0-			-0-
							649	1	39544	2	N	-0-			-0-
02		45472 X	40193	-0-	-5279 B	-0-	263	1	43080	2	N	-0-			-0-
							174	1	20905	2	N	-0-			-0-
03		49197 X	43343	-0-	-5854 B	-0-	270	1	24313	2	N	-0-			-0-
							459	1	37212	2	N	-0-			-0-
04		46890 X	21079	-0-	-25811 B	-0-									
05		47461 X	24583	-0-	-22878 B	-0-									
06		45930 X	37671	-0-	-8259 B	-0-									

BRACKEN-JV			WELL #:		2H	RRCID ->	260469	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12704 - 18809			
01		24478 X	24478	-0-	-0- B	-0-	865	1	22699	3	N	575	560	1	162
							281	4	633	9					
02		25004 X	20716	-0-	-4288 B	-0-	63	1	20104	3	N	424	392	1	194
							83	4	466	9					
03		26877 X	21918	-0-	-4959 B	-0-	70	1	21103	3	N	503	573	1	124
							192	4	553	9					
04		25470 X	21218	-0-	-4252 B	-0-	72	1	20413	3	N	377	430	1	71
							318	4	415	9					
05		25420 X	21398	-0-	-4022 B	-0-	65	1	20927	3	N	337	309	1	99
							35	4	371	9					
06		23700 X	16018	-0-	-7682 B	-0-	54	1	15475	3	N	339	352	1	86
							116	4	373	9					

BRACKEN-JV			WELL #:		6 H	RRCID ->	260655	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	13223	PERF.13008 - 18191			
01		5585 X	5585	-0-	-0- B	-0-	202	1	5317	3	N	-0-			-0-
							66	4							
02		6132 X	5419	-0-	-713 B	-0-	17	1	5321	3	N	54	29	1	25
							22	4	59	9					
03		6014 X	5454	-0-	-560 B	-0-	17	1	5358	3	N	27	45	1	7
							49	4	30	9					
04		5610 X	4857	-0-	-753 B	-0-	17	1	4764	3	N	2	9	1	-0-
							74	4	2	9					
05		6014 X	5110	-0-	-904 B	-0-	16	1	5085	3	N	1	1	1	-0-
							8	4	1	9					
06		5820 X	4718	-0-	-1102 B	-0-	16	1	4663	3	N	4	3	1	1
							35	4	4	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH	9545	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		44468 X	44468	-0-	-0- B	-0-	392	1	44076	2	N	-0-	-0-
02		45528 X	37783	-0-	-7745 B	-0-	610	1	37173	2	N	-0-	-0-
03		47740 X	39886	-0-	-7854 B	-0-	242	1	39644	2	N	-0-	-0-
04		45270 X	39567	-0-	-5703 B	-0-	327	1	39240	2	N	-0-	-0-
05		44454 X	38852	-0-	-5602 B	-0-	426	1	38426	2	N	-0-	-0-
06		43020 X	36950	-0-	-6070 B	-0-	450	1	36500	2	N	-0-	-0-
FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9821 - 16687
01		62123 X	62123	-0-	-0- B	-0-	548	1	61575	2	N	-0-	-0-
02		79100 X	50824	-0-	-28276 B	-0-	821	1	50003	2	N	-0-	-0-
03		87575 X	54788	-0-	-32787 B	-0-	332	1	54456	2	N	-0-	-0-
04		60120 X	43652	-0-	-16468 B	-0-	360	1	43292	2	N	-0-	-0-
05		62124 X	56962	-0-	-5162 B	-0-	625	1	56337	2	N	-0-	-0-
06		60120 X	52701	-0-	-7419 B	-0-	642	1	52059	2	N	-0-	-0-
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011										TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9342 - 14171
01		7996 X	7996	-0-	-0- B	-0-	59	1	6968	3	N	315	375 1 203
							622	4	347	9			
02		9380 X	8072	-0-	-1308 B	-0-	4	1	7063	3	N	278	180 1 301
							699	4	306	9			
03		10385 X	8817	-0-	-1568 B	-0-	94	1	7473	3	N	341	362 1 280
							875	4	375	9			
04		10198 X	10198	-0-	-0- B	-0-	309	1	8184	3	N	198	177 1 301
							1487	4	218	9			
05		9468 X	9468	-0-	-0- B	-0-	338	1	7726	3	N	138	185 1 254
							1252	4	152	9			
06		8640 X	8285	-0-	-355 B	-0-	355	1	7758	3	N	142	182 1 214
							16	4	156	9			
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011										TOTAL DEPTH	12729	PERF.	12810 - 19061
01		11672 X	11672	-0-	-0- B	-0-	423	1	11111	3	N	-0-	3 1 -0-
							138	4					
02		14448 X	6738	-0-	-7710 B	-0-	21	1	6683	3	N	6	3 1 3
							27	4	7	9			
03		15407 X	5688	-0-	-9719 B	-0-	18	1	5583	3	N	33	28 1 8
							51	4	36	9			
04		14310 X	491	-0-	-13819 B	-0-	2	1	482	3	N	-0-	8 1 -0-
							7	4					
05		21980 X	21980	-0-	-0- B	-0-	67	1	21755	3	N	110	78 1 32
							37	4	121	9			
*06		14703 X	14703	-0-	-0- B	-0-	51	1	14543	3	N	-0-	32 1 -0-
							109	4					
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011										TOTAL DEPTH	12831	PERF.	13150 - 18201
01		7543 X	7543	-0-	-0- B	-0-	273	1	7181	3	N	-0-	-0-
							89	4					
02		9072 X	4739	-0-	-4333 B	-0-	15	1	4705	3	N	-0-	-0-
							19	4					
03		10044 X	4155	-0-	-5889 B	-0-	14	1	4104	3	N	-0-	-0-
							37	4					
04		9720 X	2773	-0-	-6947 B	-0-	10	1	2721	3	N	-0-	-0-
							42	4					
05		8556 X	2474	-0-	-6082 B	-0-	8	1	2462	3	N	-0-	-0-
							4	4					
06		7290 X	2131	-0-	-5159 B	-0-	7	1	2108	3	N	-0-	-0-
							16	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01		37330 X	37330	-0-	-0- B	-0-	329 1	37001 2	N	-0-		-0-
02		30716 X	25929	-0-	-4787 B	-0-	419 1	25510 2	N	-0-		-0-
03		26293 X	26293	-0-	-0- B	-0-	160 1	26133 2	N	-0-		-0-
04		36120 X	25319	-0-	-10801 B	-0-	209 1	25110 2	N	-0-		-0-
05		37324 X	24420	-0-	-12904 B	-0-	268 1	24152 2	N	-0-		-0-
06		36120 X	22237	-0-	-13883 B	-0-	271 1	21966 2	N	-0-		-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901												
01		32080 X	32080	-0-	-0- B	-0-	283 1	31797 2	N	-0-		1
02		32816 X	27788	-0-	-5028 B	-0-	449 1	27339 2	N	-0-		1
03		34503 X	29877	-0-	-4626 B	-0-	181 1	29696 2	N	-0-		1
04		31860 X	29091	-0-	-2769 B	-0-	240 1	28851 2	N	-0-		1
05		32085 X	28319	-0-	-3766 B	-0-	311 1	28008 2	N	-0-		1
06		31050 X	26870	-0-	-4180 B	-0-	327 1	26543 2	N	-0-		1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377												
01		15618 X	15618	-0-	-0- B	-0-	566 1	14868 3	N	-0-	2 1	-0-
							184 4					
02		18648 X	13353	-0-	-5295 B	-0-	41 1	13257 3	N	-0-		-0-
							55 4					
03		20646 X	12437	-0-	-8209 B	-0-	40 1	12285 3	N	-0-		-0-
							112 4					
04		19980 X	12707	-0-	-7273 B	-0-	44 1	12469 3	N	-0-		-0-
							194 4					
05		17453 X	14166	-0-	-3287 B	-0-	43 1	14099 3	N	-0-		-0-
							24 4					
06		15120 X	12181	-0-	-2939 B	-0-	43 1	12048 3	N	-0-		-0-
							90 4					

FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901												
01		40208 X	40208	-0-	-0- B	-0-	355 1	39853 2	N	-0-		-0-
02		40376 X	33704	-0-	-6672 B	-0-	545 1	33159 2	N	-0-		-0-
03		42160 X	36259	-0-	-5901 B	-0-	220 1	36039 2	N	-0-		-0-
04		39180 X	35820	-0-	-3360 B	-0-	296 1	35524 2	N	-0-		-0-
05		40207 X	34695	-0-	-5512 B	-0-	381 1	34314 2	N	-0-		-0-
06		38910 X	32960	-0-	-5950 B	-0-	402 1	32558 2	N	-0-		-0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421												
01		58048 X	58048	-0-	-0- B	-0-	512 1	57536 2	N	-0-		-0-
02		67452 X	48043	-0-	-19409 B	-0-	776 1	47267 2	N	-0-		-0-
03		68727 X	53127	-0-	-15600 B	-0-	322 1	52805 2	N	-0-		-0-
04		56190 X	51901	-0-	-4289 B	-0-	429 1	51472 2	N	-0-		-0-
05		58063 X	49601	-0-	-8462 B	-0-	544 1	49057 2	N	-0-		-0-
06		56190 X	45766	-0-	-10424 B	-0-	558 1	45208 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348											
ARN	EF	WELL #:	1H	RRCID	->	266277	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9996	-	16101		
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			
01		32346 X	32346	-0-	-0-	B	-0-	1733 1	29660 3	Y	342	339 1	35			
								577 4	376 9							
02		43736 X	28740	-0-	-14996	B	-0-	1622 1	26307 3	Y	234	233 1	36			
								554 4	257 9							
03		42594 X	28888	-0-	-13706	B	-0-	1848 1	25973 3	Y	387	364 1	59			
								641 4	426 9							
04		37350 X	27818	-0-	-9532	B	-0-	1816 1	24932 3	Y	396	388 1	67			
								634 4	436 9							
05		34534 X	26678	-0-	-7856	B	-0-	1831 1	24028 3	Y	371	358 1	80			
								411 4	408 9							
06		31290 X	25239	-0-	-6051	B	-0-	1832 1	23025 3	Y	332	347 1	65			
								17 4	365 9							
ARN EF				WELL #:	2H	RRCID	->	266278	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	10032	-	16205
01		31275 X	31275	-0-	-0-	B	-0-	1679 1	28732 3	Y	277	280 1	28			
								559 4	305 9							
02		32648 X	27584	-0-	-5064	B	-0-	1556 1	25231 3	Y	242	233 1	37			
								531 4	266 9							
03		36146 X	27140	-0-	-9006	B	-0-	1738 1	24430 3	Y	335	321 1	51			
								603 4	369 9							
04		34980 X	25882	-0-	-9098	B	-0-	1690 1	23199 3	Y	366	355 1	62			
								590 4	403 9							
05		35030 X	24710	-0-	-10320	B	-0-	1692 1	22207 3	Y	392	370 1	84			
								380 4	431 9							
06		30270 X	23144	-0-	-7126	B	-0-	1683 1	21156 3	Y	263	296 1	51			
								16 4	289 9							
FASKEN D				WELL #:	4H	RRCID	->	266354	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	10198	-	15970
01		77203 X	77203	-0-	-0-	B	-0-	681 1	76522 2	N	-0-	-0-	-0-			
02		82180 X	53628	-0-	-28552	B	-0-	866 1	52762 2	N	-0-	-0-	-0-			
03		90985 X	72761	-0-	-18224	B	-0-	441 1	72320 2	N	-0-	-0-	-0-			
04		74700 X	38573	-0-	-36127	B	-0-	319 1	38254 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		77190 X	72814	-0-	-4376	B	-0-	799 1	72015 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		74700 X	61481	-0-	-13219	B	-0-	749 1	60732 2	N	-0-	-0-	-0-			
FASKEN C				WELL #:	3H	RRCID	->	266400	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	9899	-	16062
01		74021 X	74021	-0-	-0-	B	-0-	653 1	73368 2	N	-0-	-0-	-0-			
02		74928 X	58738	-0-	-16190	B	-0-	949 1	57789 2	N	-0-	-0-	-0-			
03		82956 X	65775	-0-	-17181	B	-0-	399 1	65376 2	N	-0-	-0-	-0-			
04		71640 X	15543	-0-	-56097	B	-0-	128 1	15415 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		74028 X	28532	-0-	-45496	B	-0-	313 1	28219 2	N	-0-	-0-	-0-			
06		71640 X	58202	-0-	-13438	B	-0-	709 1	57493 2	N	-0-	-0-	-0-			
ALDERMAN 'B' EF				WELL #:	1H	RRCID	->	267480	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9807	-	14663
01		35640 X	35640	-0-	-0-	B	-0-	3754 1	1032 2	Y	259	296 1	34			
								28911 3	1658 4							
02		28062 X	28062	-0-	-0-	B	-0-	2995 1	23337 3	Y	330	276 1	88			
								1367 4	363 9							
03		31651 X	31112	-0-	-539	B	-0-	4251 1	24889 3	Y	396	377 1	107			
								1536 4	436 9							
04		34500 X	26415	-0-	-8085	B	-0-	4089 1	20588 3	Y	346	359 1	94			
								1357 4	381 9							
05		35650 X	24609	-0-	-11041	B	-0-	3135 1	20278 3	Y	278	302 1	70			
								890 4	306 9							
06		34500 X	22096	-0-	-12404	B	-0-	2948 1	18956 3	Y	164	178 1	56			
								12 4	180 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	297 1	1197 3	544 4	198 9	N	180	183 1			16
02	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	318 1	473 3	675 4	191 9	N	174	163 1			27
03	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	335 1	258 3	611 4	124 9	N	113	112 1			28
04	6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	545 1	5145 3	349 4	57 9	N	52	68 1			12
05	6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	621 1	5732 3	519 4	36 9	N	33	41 1			4
*06	14598 X	14598	-0-	-0- B	-0-	1190 1	13162 3	155 4	91 9	N	83	78 1			9

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

01	32007 X	32007	-0-	-0- B	-0-	3363 1	925 2	25894 3	1485 4	Y	309	351 1			40
02	35980 X	24326	-0-	-11654 B	-0-	2588 1	20164 3	1181 4	393 9	Y	357	302 1			95
03	39835 X	28788	-0-	-11047 B	-0-	3930 1	23006 3	1419 4	433 9	Y	394	382 1			107
04	38550 X	26122	-0-	-12428 B	-0-	4039 1	20340 3	1341 4	402 9	Y	365	373 1			99
05	36177 X	24243	-0-	-11934 B	-0-	3092 1	19999 3	877 4	275 9	Y	250	286 1			63
06	30960 X	21884	-0-	-9076 B	-0-	2918 1	18765 3	12 4	189 9	Y	172	176 1			59

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

01	23188 X	22536	-0-	-652 B	-0-	1165 1	19947 3	389 4	1035 9	Y	941	936 1			95
02	17453 X	17453	-0-	-0- B	-0-	972 1	15767 3	332 4	382 9	Y	347	389 1			53
03	28861 X	16762	-0-	-12099 B	-0-	1056 1	14842 3	366 4	498 9	Y	453	437 1			69
04	27930 X	15907	-0-	-12023 B	-0-	1023 1	14044 3	357 4	483 9	Y	439	434 1			74
05	28861 X	14816	-0-	-14045 B	-0-	999 1	13109 3	224 4	484 9	Y	440	420 1			94
06	21810 X	15159	-0-	-6651 B	-0-	1074 1	13495 3	10 4	580 9	Y	527	519 1			102

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

01	354454 X	72407	-0-	-282047 B	-0-	639 1	71768 2	932 1	56779 2	N	-0-				-0-
02	320152 X	57711	-0-	-262441 B	-0-	932 1	56779 2	361 1	59078 2	N	-0-				-0-
03	354454 X	59439	-0-	-295015 B	-0-	361 1	59078 2	420 1	50384 2	N	-0-				-0-
04	343020 X	50804	-0-	-292216 B	-0-	420 1	50384 2	622 1	56038 2	N	-0-				-0-
05	72416 X	56660	-0-	-15756 B	-0-	622 1	56038 2	611 1	49565 2	N	-0-				-0-
06	70080 X	50176	-0-	-19904 B	-0-	611 1	49565 2			N	-0-				-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

01	282255 X	78192	-0-	-204063 B	-0-	690 1	77502 2	997 1	60683 2	N	-0-				-0-
02	254940 X	61680	-0-	-193260 B	-0-	997 1	60683 2	382 1	62570 2	N	-0-				-0-
03	282255 X	62952	-0-	-219303 B	-0-	382 1	62570 2	496 1	59557 2	N	-0-				-0-
04	78180 X	60053	-0-	-18127 B	-0-	496 1	59557 2	630 1	56791 2	N	-0-				-0-
05	78182 X	57421	-0-	-20761 B	-0-	630 1	56791 2	628 1	50957 2	N	-0-				-0-
06	75660 X	51585	-0-	-24075 B	-0-	628 1	50957 2			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393										COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9606 - 14248
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	105741 X	47038	-0-	-58703 B	-0-	-	2257 1	38624 3	5405 9	Y	4914	5063 1			497
02	95508 X	36549	-0-	-58959 B	-0-	-	752 4	29494 3	4615 9	Y	4195	4048 1			644
03	105741 X	33353	-0-	-72388 B	-0-	-	1819 1	25896 3	4975 9	Y	4523	4475 1			692
04	46920 X	28227	-0-	-18693 B	-0-	-	621 4	21893 3	4182 9	Y	3802	3850 1			644
05	48484 X	25746	-0-	-22738 B	-0-	-	1595 1	20262 3	3594 9	Y	3267	3209 1			702
06	45510 X	28490	-0-	-17020 B	-0-	-	557 4	23153 3	3478 9	Y	3162	3249 1			615
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379										COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	12541 - 17731
01	245768 X	97258	-0-	-148510 B	-0-	-	2472 1	88958 3	4836 9	N	4396	4569 1			329
02	221984 X	73010	-0-	-148974 B	-0-	-	992 4	66432 3	3841 9	N	3492	3265 1			556
03	245768 X	63760	-0-	-182008 B	-0-	-	2361 1	58516 3	3077 9	N	2797	2974 1			379
*04	237840 X	35988	-0-	-201852 B	-0-	-	376 4	33225 3	1690 9	N	1536	1764 1	6 8		145
05	245768 X	56029	-0-	-189739 B	-0-	-	208 4	52219 3	2286 9	N	2078	2055 1			168
06	237840 X	50643	-0-	-187197 B	-0-	-	950 1	47829 3	1913 9	N	1739	1799 1			108
FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782										COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	10161 - 16156
12	SHUT IN	325400	-0-	325400 B	325400	-	2472 1	321930 2		N	-0-				-0-
01	SHUT IN	379724	-0-	379724 B	705124	-	3350 1	376374 2		N	-0-				-0-
*02	863772 X	158648	-0-	-705124 B	-0-	-	2563 1	156085 2		N	-0-				-0-
*03	542965 X	233359	-0-	-309606 B	-0-	-	1416 1	231943 2		N	-0-				-0-
*04	525450 X	284700	-0-	-240750 B	-0-	-	2351 1	282349 2		N	-0-				-0-
*05	542965 X	218491	-0-	-324474 B	-0-	-	2397 1	216094 2		N	-0-				-0-
*06	525450 X	196468	-0-	-328982 B	-0-	-	2394 1	194074 2		N	-0-				-0-
TALISMAN ENERGY USA INC. NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773										COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	12972 - 17119
01	12803 X	11885	-0-	-918 B	-0-	-	11885 3			N	-0-				13
02	11564 X	10464	-0-	-1100 B	-0-	-	10464 3			N	-0-				13
03	12555 X	11521	-0-	-1034 B	-0-	-	11521 3			N	-0-				13
04	11850 X	10731	-0-	-1119 B	-0-	-	10731 3			N	-0-				13
05	11873 X	11049	-0-	-824 B	-0-	-	11049 3			N	-0-				13
06	11490 X	10470	-0-	-1020 B	-0-	-	10470 3			N	-0-				13
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365										COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	11590 - 14874
01	14200 X	14200	-0-	-0- B	-0-	-	12964 3	1236 9		Y	1124	934 1			543
02	12936 X	12526	-0-	-410 B	-0-	-	11009 3	1517 9		Y	1379	1155 1			767
03	14694 X	12608	-0-	-2086 B	-0-	-	11321 3	1287 9		Y	1170	1084 1			853
04	14220 X	11484	-0-	-2736 B	-0-	-	10119 3	1365 9		Y	1241	1122 1			972
05	14694 X	10977	-0-	-3717 B	-0-	-	9778 3	1199 9		Y	1090	1141 1			921
06	13740 X	10817	-0-	-2923 B	-0-	-	9661 3	1156 9		Y	1051	1214 1			758

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		64852 X	39406	-0-	-25446 B	-0-	38989	3	417	9	Y	379	317	1
02		53256 X	35267	-0-	-17989 B	-0-	34814	3	453	9	Y	412	358	1
03		50716 X	37974	-0-	-12742 B	-0-	37560	3	414	9	Y	376	343	1
04		44040 X	33664	-0-	-10376 B	-0-	33276	3	388	9	Y	353	334	1
05		41850 X	32259	-0-	-9591 B	-0-	31919	3	340	9	Y	309	331	1
06		38130 X	28798	-0-	-9332 B	-0-	28513	3	285	9	Y	259	324	1

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
01		165540 X	39082	-0-	-126458 B	-0-	39082	3			N	-0-		10
02		113120 X	30995	-0-	-82125 B	-0-	30995	3			N	-0-		10
03		85095 X	31128	-0-	-53967 B	-0-	31128	3			N	-0-		10
04		61800 X	24364	-0-	-37436 B	-0-	24364	3			N	-0-		10
05		49476 X	24284	-0-	-25192 B	-0-	24284	3			N	-0-		10
06		37830 X	23261	-0-	-14569 B	-0-	23261	3			N	-0-		10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
01		16647 X	13949	-0-	-2698 B	-0-	13949	3			N	-0-		13
02		14224 X	11682	-0-	-2542 B	-0-	11682	3			N	-0-		13
03		15376 X	10772	-0-	-4604 B	-0-	10772	3			N	-0-		13
04		14790 X	9990	-0-	-4800 B	-0-	9990	3			N	-0-		13
05		14756 X	12169	-0-	-2587 B	-0-	12169	3			N	-0-		-0-
06		13500 X	10783	-0-	-2717 B	-0-	10783	3			N	-0-		-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547														
01		3968 X	3499	-0-	-469 B	-0-	3499	3			N	-0-		-0-
02		3416 X	3158	-0-	-258 B	-0-	3158	3			N	-0-		-0-
03		3782 X	3425	-0-	-357 B	-0-	3425	3			N	-0-		-0-
04		3630 X	3123	-0-	-507 B	-0-	3123	3			N	-0-		-0-
05		3596 X	3260	-0-	-336 B	-0-	3260	3			N	-0-		-0-
06		3390 X	2891	-0-	-499 B	-0-	2891	3			N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032														
01		17887 X	12183	-0-	-5704 B	-0-	11765	3	418	9	Y	380	300	1
02		14784 X	10572	-0-	-4212 B	-0-	10137	3	435	9	Y	395	342	1
03		13888 X	10315	-0-	-3573 B	-0-	9961	3	354	9	Y	322	307	1
04		13440 X	9242	-0-	-4198 B	-0-	8893	3	349	9	Y	317	299	1
05		12183 X	8938	-0-	-3245 B	-0-	8634	3	304	9	Y	276	296	1
06		11790 X	8358	-0-	-3432 B	-0-	8102	3	256	9	Y	233	291	1

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926														
01		72943 X	20135	-0-	-52808 B	-0-	20135	3			N	-0-		-0-
02		49868 X	19760	-0-	-30108 B	-0-	19760	3			N	-0-		-0-
03		37448 X	15623	-0-	-21825 B	-0-	15623	3			N	-0-		-0-
04		28440 X	14528	-0-	-13912 B	-0-	14528	3			N	-0-		-0-
05		24180 X	12463	-0-	-11717 B	-0-	12463	3			N	-0-		-0-
06		21180 X	11458	-0-	-9722 B	-0-	11458	3			N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826														
01		25234 X	20806	-0-	-4428 B	-0-	18968	3	1838	9	Y	1671	1393	1
02		21532 X	17734	-0-	-3798 B	-0-	16149	3	1585	9	Y	1441	1352	1
03		21018 X	17850	-0-	-3168 B	-0-	16491	3	1359	9	Y	1235	1194	1
04		20130 X	15496	-0-	-4634 B	-0-	14119	3	1377	9	Y	1252	1174	1
05		20801 X	15034	-0-	-5767 B	-0-	13823	3	1211	9	Y	1101	1172	1
06		20130 X	13072	-0-	-7058 B	-0-	12019	3	1053	9	Y	957	1172	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID ->	260468	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9707 - 15124
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	5146 X	4417	-0-	-729 B	-0-	4004 3	413 9	Y	375	389 1	7
02	4648 X	3845	-0-	-803 B	-0-	3465 3	380 9	Y	345	329 1	23
03	5146 X	4547	-0-	-599 B	-0-	4094 3	453 9	Y	412	415 1	20
04	4980 X	4448	-0-	-532 B	-0-	4037 3	411 9	Y	374	378 1	16
05	4836 X	3707	-0-	-1129 B	-0-	3362 3	345 9	Y	314	314 1	16
06	4410 X	3906	-0-	-504 B	-0-	3587 3	319 9	Y	290	292 1	14

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID ->	260588	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	11329	PERF.	11300 - 17334
01	28923 X	17813	-0-	-11110 B	-0-	17609 3	204 9	Y	185	152 1	88
02	26124 X	14925	-0-	-11199 B	-0-	14577 3	348 9	Y	316	243 1	161
03	21142 X	15451	-0-	-5691 B	-0-	15111 3	340 9	Y	309	263 1	207
04	20460 X	14201	-0-	-6259 B	-0-	13883 3	318 9	Y	289	266 1	230
05	19716 X	13572	-0-	-6144 B	-0-	13280 3	292 9	Y	265	274 1	221
06	17250 X	12667	-0-	-4583 B	-0-	12366 3	301 9	Y	274	305 1	190

GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID ->	266321	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	12730 - 19530
01	196044 X	65630	-0-	-130414 B	-0-	65630 3		N	-0-		36
02	177072 X	58272	-0-	-118800 B	-0-	58272 3		N	-0-		36
03	124093 X	55200	-0-	-68893 B	-0-	55200 3		N	-0-		36
04	115230 X	44273	-0-	-70957 B	-0-	44273 3		N	-0-		36
05	90024 X	40715	-0-	-49309 B	-0-	40715 3		N	-0-		36
06	63510 X	36933	-0-	-26577 B	-0-	36933 3		N	-0-		36

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID ->	266323	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10790 - 16025
01	57040 X	53782	-0-	-3258 B	-0-	51465 3	2317 9	Y	2106	2033 1	531
02	51520 X	50817	-0-	-703 B	-0-	49059 3	1758 9	Y	1598	1659 1	470
03	52917 X	50469	-0-	-2448 B	-0-	48793 3	1676 9	Y	1524	1465 1	529
04	52050 X	41303	-0-	-10747 B	-0-	40373 3	930 9	Y	845	824 1	550
05	56265 X	32644	-0-	-23621 B	-0-	32119 3	525 9	Y	477	680 1	347
06	54450 X	35252	-0-	-19198 B	-0-	34539 3	713 9	Y	648	753 1	242

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID ->	266324	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	9430 - 15260
01	11718 X	8824	-0-	-2894 B	-0-	7942 3	882 9	Y	802	829 1	15
02	9156 X	7383	-0-	-1773 B	-0-	6567 3	816 9	Y	742	708 1	49
03	9827 X	8639	-0-	-1188 B	-0-	7649 3	990 9	Y	900	905 1	44
04	9510 X	7906	-0-	-1604 B	-0-	7056 3	850 9	Y	773	785 1	32
05	9610 X	7536	-0-	-2074 B	-0-	6801 3	735 9	Y	668	666 1	34
06	8550 X	6497	-0-	-2053 B	-0-	5882 3	615 9	Y	559	566 1	27

CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID ->	266325	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	10773 - 15310
01	18104 X	6832	-0-	-11272 B	-0-	6515 3	317 9	Y	288	370 1	142
02	16352 X	6985	-0-	-9367 B	-0-	6462 3	523 9	Y	475	450 1	167
03	12090 X	10249	-0-	-1841 B	-0-	9202 3	1047 9	Y	952	808 1	311
04	11700 X	9334	-0-	-2366 B	-0-	8315 3	1019 9	Y	926	745 1	492
05	11439 X	6521	-0-	-4918 B	-0-	5902 3	619 9	Y	563	708 1	347
06	9930 X	8577	-0-	-1353 B	-0-	7457 3	1120 9	Y	1018	1064 1	301

LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID ->	266326	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	9400 - 14151
01	9548 X	7031	-0-	-2517 B	-0-	6786 3	245 9	Y	223	230 1	4
02	7560 X	6317	-0-	-1243 B	-0-	6115 3	202 9	Y	184	176 1	12
03	8370 X	6745	-0-	-1625 B	-0-	6528 3	217 9	Y	197	199 1	10
04	8100 X	6253	-0-	-1847 B	-0-	5988 3	265 9	Y	241	241 1	10
05	7347 X	6409	-0-	-938 B	-0-	6058 3	351 9	Y	319	313 1	16
06	6810 X	5908	-0-	-902 B	-0-	5578 3	330 9	Y	300	302 1	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	29822	X	25647	-0-	-4175 B	-0-	21769 3	3878 9	Y	3525 3377 1	794
02	26936	X	18484	-0-	-8452 B	-0-	16696 3	1788 9	Y	1625 1925 1	494
03	27125	X	19541	-0-	-7584 B	-0-	18350 3	1191 9	Y	1083 1178 1	399
04	25740	X	17706	-0-	-8034 B	-0-	16569 3	1137 9	Y	1034 886 1	547
05	26102	X	17815	-0-	-8287 B	-0-	16656 3	1159 9	Y	1054 1116 1	485
06	24810	X	16576	-0-	-8234 B	-0-	15485 3	1091 9	Y	992 1178 1	299

CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583			
01	27602	X	27602	-0-	-0- B	-0-	25437 3	2165 9	N	1968 1853 1	472
02	21252	X	18747	-0-	-2505 B	-0-	17210 3	1537 9	N	1397 1464 1	405
03	23653	X	19816	-0-	-3837 B	-0-	18076 3	1740 9	N	1582 1474 1	513
04	26700	X	17389	-0-	-9311 B	-0-	15920 3	1469 9	N	1335 1135 1	713
05	27590	X	16672	-0-	-10918 B	-0-	15221 3	1451 9	N	1319 1407 1	625
06	26700	X	15364	-0-	-11336 B	-0-	13990 3	1374 9	N	1249 1484 1	390

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697			
01	81933	X	51476	-0-	-30457 B	-0-	50989 3	487 9	Y	443 370 1	219
02	73248	X	44556	-0-	-28692 B	-0-	44053 3	503 9	Y	457 404 1	272
03	68572	X	46439	-0-	-22133 B	-0-	45992 3	447 9	Y	406 378 1	300
04	59220	X	42097	-0-	-17123 B	-0-	41670 3	427 9	Y	388 367 1	321
05	54839	X	41705	-0-	-13134 B	-0-	41314 3	391 9	Y	355 372 1	304
06	49830	X	38068	-0-	-11762 B	-0-	37738 3	330 9	Y	300 370 1	234

CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196			
01	51305	X	47772	-0-	-3533 B	-0-	44436 3	3336 9	N	3033 2874 1	742
02	46340	X	34945	-0-	-11395 B	-0-	32492 3	2453 9	N	2230 2321 1	651
03	49476	X	40412	-0-	-9064 B	-0-	37436 3	2976 9	N	2705 2487 1	869
04	47880	X	37688	-0-	-10192 B	-0-	35679 3	2009 9	N	1826 1645 1	1050
05	47771	X	36675	-0-	-11096 B	-0-	35028 3	1647 9	N	1497 1745 1	802
06	46230	X	33904	-0-	-12326 B	-0-	32399 3	1505 9	N	1368 1693 1	477

ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623			
01	28386	X	28386	-0-	-0- B	-0-	26076 3	2310 9	N	2100 2134 1	679
02	24512	X	24512	-0-	-0- B	-0-	20565 3	2359 5	N	1444 1429 1	694
03	20243	X	18328	-0-	-1915 B	-0-	16879 3	1449 9	N	1317 1287 1	724
04	22770	X	16459	-0-	-6311 B	-0-	13434 3	1615 5	N	1282 1099 1	907
05	23529	X	19449	-0-	-4080 B	-0-	12343 3	5772 5	N	1213 1385 1	735
06	22770	X	15361	-0-	-7409 B	-0-	9660 3	4965 5	N	669 656 1	748

BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824			
01	5735	X	3873	-0-	-1862 B	-0-	3493 3	380 9	Y	345 352 1	6
02	4508	X	3819	-0-	-689 B	-0-	3497 3	322 9	Y	293 280 1	19
03	4774	X	4231	-0-	-543 B	-0-	3858 3	373 9	Y	339 342 1	16
04	4500	X	3680	-0-	-820 B	-0-	3385 3	295 9	Y	268 273 1	11
05	4216	X	3757	-0-	-459 B	-0-	3447 3	310 9	Y	282 279 1	14
06	4080	X	4044	-0-	-36 B	-0-	3634 3	410 9	Y	373 370 1	17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
 NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70649 X	23844	-0-	-46805 B	-0-	23844 3	N	-0-			-0-
02	49868 X	19760	-0-	-30108 B	-0-	19760 3	N	-0-			-0-
03	38130 X	16751	-0-	-21379 B	-0-	16751 3	N	-0-			-0-
04	29280 X	14375	-0-	-14905 B	-0-	14375 3	N	-0-			-0-
05	26536 X	12910	-0-	-13626 B	-0-	12910 3	N	-0-			-0-
06	23070 X	11437	-0-	-11633 B	-0-	11437 3	N	-0-			-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

01	69874 X	43134	-0-	-26740 B	-0-	41240 3	1894 9	N	1722	1693 1	248
02	63112 X	43629	-0-	-29483 B	-0-	31916 3	1713 9	N	1557	1695 1	110
03	62031 X	46342	-0-	-15689 B	-0-	44685 3	1657 9	N	1506	1450 1	166
04	57360 X	47195	-0-	-10165 B	-0-	45767 3	1428 9	N	1298	1226 1	238
05	59272 X	46134	-0-	-13138 B	-0-	44877 3	1257 9	N	1143	1224 1	157
06	44850 X	43250	-0-	-1600 B	-0-	42124 3	1126 9	N	1024	942 1	239

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

01	78895 X	46790	-0-	-32105 B	-0-	45427 3	1363 9	N	1239	1186 1	170
02	71260 X	43660	-0-	-27600 B	-0-	42595 3	1065 9	N	968	1071 1	67
03	68324 X	48133	-0-	-20191 B	-0-	46952 3	1181 9	N	1074	1026 1	115
04	56370 X	44506	-0-	-11864 B	-0-	43519 3	987 9	N	897	850 1	162
05	48635 X	48635	-0-	-0 B	-0-	47917 3	718 9	N	653	724 1	91
*06	50941 X	50941	-0-	-0 B	-0-	50357 3	584 9	N	531	497 1	125

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

01	36797 X	34521	-0-	-2276 B	-0-	31577 3	2944 9	Y	2676	2615 1	678
02	33236 X	27821	-0-	-5415 B	-0-	25412 3	2409 9	Y	2190	2241 1	627
03	40579 X	29342	-0-	-11237 B	-0-	26549 3	2793 9	Y	2539	2346 1	820
04	39270 X	26943	-0-	-12327 B	-0-	24532 3	2411 9	Y	2192	1849 1	1163
05	40579 X	28415	-0-	-12164 B	-0-	25992 3	2423 9	Y	2203	2331 1	1035
06	33420 X	28688	-0-	-4732 B	-0-	26402 3	2286 9	Y	2078	2466 1	647

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

01	40145 X	37414	-0-	-2731 B	-0-	33069 3	4345 9	Y	3950	3760 1	956
02	37268 X	29636	-0-	-7632 B	-0-	26563 3	3073 9	Y	2794	2937 1	813
03	41261 X	31936	-0-	-9325 B	-0-	28379 3	3557 9	Y	3234	3002 1	1045
04	39930 X	29771	-0-	-10159 B	-0-	26431 3	3340 9	Y	3036	2512 1	1569
05	39153 X	28389	-0-	-10764 B	-0-	25175 3	3214 9	Y	2922	3117 1	1374
06	36210 X	25519	-0-	-10691 B	-0-	22516 3	3003 9	Y	2730	3257 1	847

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

01	49259 X	43078	-0-	-6181 B	-0-	41063 3	2015 9	Y	1832	1841 1	478
02	44492 X	42919	-0-	-1573 B	-0-	41361 3	1558 9	Y	1416	1477 1	417
03	42470 X	36620	-0-	-5850 B	-0-	35267 3	1353 9	Y	1230	1208 1	439
04	41700 X	14733	-0-	-26967 B	-0-	13329 3	1404 9	Y	1276	1045 1	670
05	47523 X	34530	-0-	-12993 B	-0-	33410 3	1120 9	Y	1018	1156 1	532
06	45990 X	31146	-0-	-14844 B	-0-	30266 3	880 9	Y	800	1035 1	297

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

01	42563 X	41988	-0-	-575 B	-0-	39720 3	2268 9	Y	2062	1995 1	508
02	41345 X	41345	-0-	-0 B	-0-	39579 3	1766 9	Y	1605	1657 1	456
03	43431 X	37945	-0-	-5486 B	-0-	36447 3	1498 9	Y	1362	1342 1	476
04	42030 X	15417	-0-	-26613 B	-0-	14149 3	1268 9	Y	1153	994 1	635
05	45787 X	36188	-0-	-9599 B	-0-	35253 3	935 9	Y	850	1016 1	469
06	44310 X	32491	-0-	-11819 B	-0-	31843 3	648 9	Y	589	816 1	242

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC.			//CONT.// 835506													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 291B			RRCID -> 267826			COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE				AMT CODE		AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 292B			RRCID -> 268134			COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544				
01	64852 X	38253	-0-	-26599 B	-0-	37635	3	618	9	Y	562	467	1			273
02	55412 X	34434	-0-	-20978 B	-0-	33497	3	937	9	Y	852	675	1			450
03	51646 X	35266	-0-	-16380 B	-0-	34542	3	724	9	Y	658	619	1			489
04	45900 X	12162	-0-	-33738 B	-0-	11560	3	602	9	Y	547	554	1			482
05	42346 X	31394	-0-	-10952 B	-0-	30880	3	514	9	Y	467	524	1			425
06	37020 X	28846	-0-	-8174 B	-0-	28450	3	396	9	Y	360	482	1			303

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 453C			RRCID -> 268310			COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842				
01	45229 X	31048	-0-	-14181 B	-0-	27802	3	3246	9	Y	2951	2463	1			1437
02	40852 X	27996	-0-	-12856 B	-0-	24258	3	3738	9	Y	3398	2901	1			1934
03	42315 X	27058	-0-	-15257 B	-0-	23814	3	3244	9	Y	2949	2731	1			2152
04	37200 X	24558	-0-	-12642 B	-0-	21311	3	3247	9	Y	2952	2734	1			2370
05	31372 X	23618	-0-	-7754 B	-0-	20810	3	2808	9	Y	2553	2723	1			2200
06	30060 X	21723	-0-	-8337 B	-0-	19184	3	2539	9	Y	2308	2773	1			1735

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 452C			RRCID -> 268314			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798				
01	11439 X	8864	-0-	-2575 B	-0-	8106	3	758	9	Y	689	570	1			328
02	8596 X	7175	-0-	-1421 B	-0-	6546	3	629	9	Y	572	542	1			358
03	8816 X	7353	-0-	-1463 B	-0-	6766	3	587	9	Y	534	499	1			393
04	8580 X	6160	-0-	-2420 B	-0-	5565	3	595	9	Y	541	500	1			434
05	8866 X	6113	-0-	-2753 B	-0-	5610	3	503	9	Y	457	493	1			398
06	8580 X	5393	-0-	-3187 B	-0-	4936	3	457	9	Y	415	500	1			313

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 454C			RRCID -> 268315			COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234				
01	24924 X	22127	-0-	-2797 B	-0-	20451	3	1676	9	Y	1524	1266	1			735
02	20944 X	18554	-0-	-2390 B	-0-	17159	3	1395	9	Y	1268	1203	1			800
03	20646 X	18264	-0-	-2382 B	-0-	17098	3	1166	9	Y	1060	1040	1			820
04	21420 X	15407	-0-	-6013 B	-0-	14295	3	1112	9	Y	1011	980	1			851
05	22134 X	13822	-0-	-8312 B	-0-	13022	3	800	9	Y	727	872	1			706
06	21420 X	11959	-0-	-9461 B	-0-	10948	3	1011	9	Y	919	999	1			626

COOKE RANCH			WELL #: D 1H			RRCID -> 268316			COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387				
01	93939 X	93939	-0-	-0- B	-0-	87592	3	6347	9	Y	5770	5567	1			1494
02	92141 X	92141	-0-	-0- B	-0-	86893	3	5248	9	Y	4771	4859	1			1406
03	97879 X	97879	-0-	-0- B	-0-	92590	3	5289	9	Y	4808	4555	1			1659
04	84295 X	84295	-0-	-0- B	-0-	79796	3	4499	9	Y	4090	3485	1			2264
05	85715 X	82319	-0-	-3396 B	-0-	77944	3	4375	9	Y	3977	4270	1			1971
06	82950 X	73242	-0-	-9708 B	-0-	69451	3	3791	9	Y	3446	4222	1			1195

COOKE RANCH			WELL #: D 3H			RRCID -> 268317			COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000				
01	61566 X	46508	-0-	-15058 B	-0-	42006	3	4502	9	Y	4093	4059	1			1150
02	73948 X	47775	-0-	-26173 B	-0-	44931	3	2844	9	Y	2585	2823	1			912
03	0 W	53522	-0-	53522 B	53522	50211	3	3311	9	Y	3010	2811	1			1111
04	0 W	48258	-0-	48258 B	101780	45236	3	3022	9	Y	2747	2291	1			1567
05	150285 X	48505	-0-	-101780 B	-0-	45598	3	2907	9	Y	2643	2828	1			1382
06	51810 X	47804	-0-	-4006 B	-0-	44640	3	3164	9	Y	2876	3280	1			978

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506												
BRIGGS RANCH		WELL #:		B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9447 - 14452				
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	
01		24149 X	13159	-0-	-10990	B	-0-	12086	3	1073	9	N	975	1013	1	24
02		20888 X	8512	-0-	-12376	B	-0-	7657	3	855	9	N	777	743	1	58
03		19065 X	9828	-0-	-9237	B	-0-	8786	3	1042	9	N	947	954	1	51
04		14550 X	8125	-0-	-6425	B	-0-	7256	3	869	9	N	790	802	1	39
05		13764 X	7643	-0-	-6121	B	-0-	6838	3	805	9	N	732	728	1	43
06		12720 X	7888	-0-	-4832	B	-0-	6939	3	949	9	N	863	861	1	45

BRIGGS RANCH		WELL #:		G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9474 - 13772				
01		30504 X	16084	-0-	-14420	B	-0-	15006	3	1078	9	N	980	1010	1	26
02		23044 X	8304	-0-	-14740	B	-0-	7637	3	667	9	N	606	582	1	50
03		24614 X	16504	-0-	-8110	B	-0-	15332	3	1172	9	N	1065	1058	1	57
04		20400 X	14670	-0-	-5730	B	-0-	13621	3	1049	9	N	954	965	1	46
05		18538 X	15815	-0-	-2723	B	-0-	14786	3	1029	9	N	935	927	1	54
06		15960 X	15209	-0-	-751	B	-0-	14308	3	901	9	N	819	828	1	45

BRIGGS RANCH		WELL #:		D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9422 - 14440				
01		14601 X	12418	-0-	-2183	B	-0-	11594	3	824	9	Y	749	779	1	16
02		13188 X	4890	-0-	-8298	B	-0-	4638	3	252	9	Y	229	226	1	19
03		14601 X	8151	-0-	-6450	B	-0-	7580	3	571	9	Y	519	509	1	29
04		13830 X	9242	-0-	-4588	B	-0-	8430	3	812	9	Y	738	733	1	34
05		13206 X	9611	-0-	-3595	B	-0-	8829	3	782	9	Y	711	705	1	40
06		12030 X	8895	-0-	-3135	B	-0-	8218	3	677	9	Y	615	622	1	33

BRIGGS RANCH		WELL #:		C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9552 - 14015				
01		17360 X	15713	-0-	-1647	B	-0-	15069	3	644	9	Y	585	607	1	16
02		17160 X	17160	-0-	-0-	B	-0-	16578	3	582	9	Y	529	504	1	41
03		21106 X	21106	-0-	-0-	B	-0-	20448	3	658	9	Y	598	605	1	34
04		15210 X	13788	-0-	-1422	B	-0-	13066	3	722	9	Y	656	658	1	32
05		19003 X	9227	-0-	-9776	B	-0-	8662	3	565	9	Y	514	514	1	32
06		20430 X	7652	-0-	-12778	B	-0-	7283	3	369	9	Y	335	345	1	22

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11316 - 15675				
01		21328 X	14910	-0-	-6418	B	-0-	13945	3	965	9	Y	877	733	1	429
02		17976 X	13475	-0-	-4501	B	-0-	12536	3	939	9	Y	854	769	1	514
03		16988 X	12638	-0-	-4350	B	-0-	11712	3	926	9	Y	842	758	1	598
04		15330 X	11791	-0-	-3539	B	-0-	10756	3	1035	9	Y	941	824	1	715
05		14911 X	11366	-0-	-3545	B	-0-	10423	3	943	9	Y	857	869	1	703
06		14430 X	10941	-0-	-3489	B	-0-	9750	3	1191	9	Y	1083	1099	1	687

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11410 - 16042				
01		26102 X	15733	-0-	-10369	B	-0-	13987	3	1746	9	Y	1587	1318	1	770
02		22344 X	15403	-0-	-6941	B	-0-	13596	3	1807	9	Y	1643	1447	1	966
03		22227 X	16605	-0-	-5622	B	-0-	14973	3	1632	9	Y	1484	1370	1	1080
04		19380 X	14444	-0-	-4936	B	-0-	12798	3	1646	9	Y	1496	1379	1	1197
05		17050 X	13981	-0-	-3069	B	-0-	12457	3	1524	9	Y	1385	1428	1	1154
06		16500 X	13680	-0-	-2820	B	-0-	11623	3	2057	9	Y	1870	1861	1	1163

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11685 - 16947				
01		37293 X	24651	-0-	-12642	B	-0-	23708	3	943	9	Y	857	714	1	418
02		33012 X	20136	-0-	-12876	B	-0-	19159	3	977	9	Y	888	782	1	524
03		0 W	20265	-0-	20265	B	20265	19367	3	898	9	Y	816	748	1	592
04		0 W	18826	-0-	18826	B	39091	18031	3	795	9	Y	723	703	1	612
05		57486 X	18395	-0-	-39091	B	-0-	17680	3	715	9	Y	650	697	1	565
06		23850 X	16898	-0-	-6952	B	-0-	15425	3	1473	9	Y	1339	1171	1	733

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506																
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		14353 X	11358	-0-	-2995 B	-0-	10806	3	552	9	Y	502	520	1		8
02		12964 X	9882	-0-	-3082 B	-0-	9413	3	469	9	Y	426	407	1		27
03		0 W	10591	-0-	10591 B	10591	10086	3	505	9	Y	459	463	1		23
04		0 W	9713	-0-	9713 B	20304	9283	3	430	9	Y	391	397	1		17
05		29813 X	9509	-0-	-20304 B	-0-	9100	3	409	9	Y	372	369	1		20
06		10980 X	7991	-0-	-2989 B	-0-	7660	3	331	9	Y	301	306	1		15

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10970 - 15195																
01		41645 X	41645	-0-	-0- B	-0-	39056	3	2589	9	Y	2354	2339	1		590
02		45556 X	34527	-0-	-11029 B	-0-	32580	3	1947	9	Y	1770	1853	1		507
03		50437 X	32048	-0-	-18389 B	-0-	30253	3	1795	9	Y	1632	1583	1		556
04		48810 X	27701	-0-	-21109 B	-0-	26130	3	1571	9	Y	1428	1215	1		769
05		42315 X	29575	-0-	-12740 B	-0-	28157	3	1418	9	Y	1289	1419	1		639
06		40290 X	26332	-0-	-13958 B	-0-	25120	3	1212	9	Y	1102	1368	1		373

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 11455 - 17875																
01		31279 X	20251	-0-	-11028 B	-0-	19299	3	952	9	Y	865	722	1		427
02		23212 X	17402	-0-	-5810 B	-0-	16172	3	1230	9	Y	1118	924	1		621
03		25699 X	19190	-0-	-6509 B	-0-	17281	3	1909	9	Y	1735	1315	1		1041
04		20130 X	17035	-0-	-3095 B	-0-	15284	3	1751	9	Y	1592	1408	1		1225
05		20243 X	16600	-0-	-3643 B	-0-	15040	3	1560	9	Y	1418	1460	1		1183
06		19590 X	14907	-0-	-4683 B	-0-	13487	3	1420	9	Y	1291	1520	1		954

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866																
01		39246 X	34653	-0-	-4593 B	-0-	29567	3	5086	9	Y	4624	4777	1		91
02		35448 X	31848	-0-	-3600 B	-0-	27430	3	4418	9	Y	4016	3833	1		274
03		0 W	34340	-0-	34340 B	34340	29522	3	4818	9	Y	4380	4433	1		221
04		0 W	29436	-0-	29436 B	63776	25529	3	3907	9	Y	3552	3616	1		157
05		103075 X	39299	-0-	-63776 B	-0-	35568	3	3731	9	Y	3392	3368	1		181
06		34110 X	32221	-0-	-1889 B	-0-	29021	3	3200	9	Y	2909	2945	1		145

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640																
01		24493 X	24493	-0-	-0- B	-0-	23532	3	961	9	Y	874	958	1		89
02		21838 X	21838	-0-	-0- B	-0-	9903	3	11077	5	Y	780	760	1		109
03		21869 X	21869	-0-	-0- B	-0-	11391	3	9643	5	Y	759	735	1		133
04		14190 X	7992	-0-	-6198 B	-0-	3182	3	4049	5	Y	692	597	1		228
05		18930 X	18930	-0-	-0- B	-0-	8314	3	9872	5	Y	676	767	1		137
06		14190 X	14172	-0-	-18 B	-0-	6227	3	7279	5	Y	605	542	1		200

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. N/A																
01		14B2 EXT	19399	-0-	19399 B	170449	17853	3	1546	9	Y	1405	1470	1		190
02		14B2 EXT	15861	-0-	15861 B	186310	14619	3	1242	9	Y	1129	1080	1		239
03		14B2 EXT	12279	-0-	12279 B	198589	11167	3	1112	9	Y	1011	1036	1		214
04		14B2 EXT	5057	-0-	5057 B	203646	4277	3	780	9	Y	709	728	1		195
05		14B2 EXT	8446	-0-	8446 B	212092	7876	3	570	9	Y	518	521	1		192
06		14B2 EXT	7053	-0-	7053 B	219145	6479	3	574	9	Y	522	524	1		190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 9641 - 14921	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	32302 X	32302	-0-	-0- B	-0-	30645	3 1657 9	Y	1506	1669 1	187
02	26183 X	26183	-0-	-0- B	-0-	17853	3 6864 5	Y	1333	1301 1	219
						1466	9				
03	27373 X	26301	-0-	-1072 B	-0-	15099	3 9856 5	Y	1224	1194 1	249
						1346	9				
04	26490 X	24316	-0-	-2174 B	-0-	12527	3 10576 5	Y	1103	955 1	397
						1213	9				
05	27373 X	17646	-0-	-9727 B	-0-	11388	3 5126 5	Y	1029	1181 1	245
						1132	9				
06	26490 X	14385	-0-	-12105 B	-0-	9427	3 4223 5	Y	668	634 1	279
						735	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 11235 - 18077	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	44984	-0-	44984 B	646773	39373	3 5611 9	Y	5101	4281 1	2570
02	SHUT IN	38388	-0-	38388 B	685161	32822	3 5566 9	Y	5060	4534 1	3096
03	SHUT IN	37069	-0-	37069 B	722230	32445	3 4624 9	Y	4204	4040 1	3260
04	SHUT IN	33270	-0-	33270 B	755500	29020	3 4250 9	Y	3864	3774 1	3350
05	SHUT IN	31431	-0-	31431 B	786931	27759	3 3672 9	Y	3338	3656 1	3032
06	SHUT IN	28329	-0-	28329 B	815260	25164	3 3165 9	Y	2877	3587 1	2322

BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9593 - 13473	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	20026 X	17306	-0-	-2720 B	-0-	16733	3 573 9	Y	521	533 1	11
02	18088 X	12810	-0-	-5278 B	-0-	12163	3 647 9	Y	588	559 1	40
03	17205 X	14285	-0-	-2920 B	-0-	13852	3 433 9	Y	394	411 1	23
04	16740 X	11075	-0-	-5665 B	-0-	10717	3 358 9	Y	325	331 1	17
05	17298 X	10593	-0-	-6705 B	-0-	10279	3 314 9	Y	285	284 1	18
06	16740 X	9403	-0-	-7337 B	-0-	9103	3 300 9	Y	273	275 1	16

ZAPP		WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9647 - 14592	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	24524 X	24524	-0-	-0- B	-0-	23585	3 939 9	Y	854	1078 1	114
02	19006 X	19006	-0-	-0- B	-0-	11028	3 7068 5	Y	827	810 1	131
						910	9				
03	19995 X	19995	-0-	-0- B	-0-	10240	3 8860 5	Y	814	788 1	157
						895	9				
04	17786 X	17786	-0-	-0- B	-0-	8344	3 8693 5	Y	681	595 1	243
						749	9				
05	16429 X	16429	-0-	-0- B	-0-	7073	3 8575 5	Y	710	796 1	157
						781	9				
*06	11924 X	11924	-0-	-0- B	-0-	5127	3 6188 5	Y	554	507 1	204
						609	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 10883		PERF. 11277 - 16504	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	39246 X	19089	-0-	-20157 B	-0-	16293	3 2796 9	Y	2542	2115 1	1285
02	33600 X	14118	-0-	-19482 B	-0-	14023	3 95 9	Y	86	788 1	583
03	29636 X	16299	-0-	-13337 B	-0-	14099	3 2200 9	Y	2000	1414 1	1169
04	24570 X	13268	-0-	-11302 B	-0-	11467	3 1801 9	Y	1637	1474 1	1332
05	21049 X	13538	-0-	-7511 B	-0-	11709	3 1829 9	Y	1663	1627 1	1368
06	18480 X	12546	-0-	-5934 B	-0-	10919	3 1627 9	Y	1479	1719 1	1128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290			
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	
01	24594 X	24594	-0-	-0- B	-0-	23270 3	1324 9	Y	1204	1291 1	124
02	17762 X	17762	-0-	-0- B	-0-	10781 3	5765 5	Y	1105	1074 1	155
						1216 9					
03	18960 X	18960	-0-	-0- B	-0-	9459 3	8461 5	Y	945	927 1	173
						1040 9					
04	16980 X	16980	-0-	-0- B	-0-	7437 3	8633 5	Y	827	719 1	281
						910 9					
05	16530 X	16530	-0-	-0- B	-0-	6802 3	8830 5	Y	816	926 1	171
						898 9					
*06	8610 X	8610	-0-	-0- B	-0-	4362 3	3595 5	Y	594	551 1	214
						653 9					

LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327			
01	28316 X	28316	-0-	-0- B	-0-	27482 3	834 9	Y	758	791 1	22
02	25544 X	25544	-0-	-0- B	-0-	24825 3	719 9	Y	654	624 1	52
03	27226 X	27226	-0-	-0- B	-0-	26494 3	732 9	Y	665	678 1	39
04	27283 X	27283	-0-	-0- B	-0-	26669 3	614 9	Y	558	567 1	30
05	27478 X	27478	-0-	-0- B	-0-	27008 3	470 9	Y	427	428 1	29
06	24600 X	23419	-0-	-1181 B	-0-	23077 3	342 9	Y	311	318 1	22

HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802			
01	14849 X	13817	-0-	-1032 B	-0-	12506 3	1311 9	Y	1192	1241 1	34
02	13412 X	10215	-0-	-3197 B	-0-	9161 3	1054 9	Y	958	916 1	76
03	14849 X	11465	-0-	-3384 B	-0-	10520 3	945 9	Y	859	882 1	53
04	14370 X	10213	-0-	-4157 B	-0-	9248 3	965 9	Y	877	883 1	47
05	13919 X	10165	-0-	-3754 B	-0-	9194 3	971 9	Y	883	875 1	55
06	13380 X	9586	-0-	-3794 B	-0-	8689 3	897 9	Y	815	822 1	48

COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494			
01	66774 X	44896	-0-	-21878 B	-0-	41817 3	3079 9	Y	2799	2749 1	786
02	60312 X	43856	-0-	-16456 B	-0-	40829 3	3027 9	Y	2752	2719 1	819
03	66774 X	50949	-0-	-15825 B	-0-	48399 3	2550 9	Y	2318	2265 1	872
04	62310 X	45559	-0-	-16751 B	-0-	43298 3	2261 9	Y	2055	1746 1	1181
05	50034 X	43195	-0-	-6839 B	-0-	41038 3	2157 9	Y	1961	2117 1	1025
06	49320 X	40225	-0-	-9095 B	-0-	38256 3	1969 9	Y	1790	2160 1	655

CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294			
01	0 W	24752	-0-	24752 B	24752	20678 3	4074 9	N	3704	3858 1	84
02	0 W	20650	-0-	20650 B	45402	17336 3	3314 9	N	3013	2879 1	218
03	0 W	21967	-0-	21967 B	67369	18248 3	3719 9	N	3381	3420 1	179
04	86159 X	18790	-0-	-67369 B	-0-	15552 3	3238 9	N	2944	2985 1	138
05	28923 X	23669	-0-	-5254 B	-0-	20385 3	3284 9	N	2985	2957 1	166
06	23940 X	19039	-0-	-4901 B	-0-	16622 3	2417 9	N	2197	2243 1	120

COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153			
01	81516 X	81516	-0-	-0- B	-0-	78932 3	2584 9	Y	2349	2335 1	689
02	66304 X	63567	-0-	-2737 B	-0-	61720 3	1847 9	Y	1679	1779 1	589
03	73408 X	60804	-0-	-12604 B	-0-	58946 3	1858 9	Y	1689	1613 1	665
04	71040 X	55249	-0-	-15791 B	-0-	53556 3	1693 9	Y	1539	1291 1	913
05	73408 X	50904	-0-	-22504 B	-0-	49310 3	1594 9	Y	1449	1565 1	797
06	71040 X	45420	-0-	-25620 B	-0-	43841 3	1579 9	Y	1435	1687 1	545

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544			
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
01	95108 X	47259	-0-	-47849 B	-0-	44789 3	2470 9	Y	2245	1885 1		1195
02	85904 X	40382	-0-	-45522 B	-0-	37988 3	2394 9	Y	2176	1965 1		1406
03	74338 X	42021	-0-	-32317 B	-0-	39998 3	2023 9	Y	1839	1761 1		1484
04	0 W	37018	-0-	37018 B	37018	35003 3	2015 9	Y	1832	1725 1		1591
*05	72128 X	35110	-0-	-37018 B	-0-	33374 3	1736 9	Y	1578	1700 1		1469
*06	45720 X	30932	-0-	-14788 B	-0-	30158 3	774 9	Y	704	1277 1		896

WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259			
01	64352 X	64352	-0-	-0- B	-0-	62238 3	2114 9	N	1922	1878 1		282
02	52173 X	52173	-0-	-0- B	-0-	50575 3	1598 9	N	1453	1622 1		113
03	59160 X	59160	-0-	-0- B	-0-	57581 3	1579 9	N	1435	1380 1		168
04	59858 X	59858	-0-	-0- B	-0-	58548 3	1310 9	N	1191	1130 1		229
05	58125 X	56731	-0-	-1394 B	-0-	55495 3	1236 9	N	1124	1191 1		162
06	56250 X	53395	-0-	-2855 B	-0-	52303 3	1092 9	N	993	914 1		241

HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680			
01	30101 X	13374	-0-	-16727 B	-0-	11870 3	1504 9	Y	1367	1429 1		32
02	27188 X	11956	-0-	-15232 B	-0-	10666 3	1290 9	Y	1173	1120 1		85
03	18352 X	12734	-0-	-5618 B	-0-	11391 3	1343 9	Y	1221	1239 1		67
04	15480 X	10237	-0-	-5243 B	-0-	9196 3	1041 9	Y	946	965 1		48
05	15562 X	9459	-0-	-6103 B	-0-	8562 3	897 9	Y	815	813 1		50
06	12930 X	9034	-0-	-3896 B	-0-	8085 3	949 9	Y	863	865 1		48

J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033			
01	29698 X	20567	-0-	-9131 B	-0-	18984 3	1583 9	Y	1439	1493 1		36
02	17493 X	17493	-0-	-0- B	-0-	16309 3	1184 9	Y	1076	1030 1		82
03	22072 X	16916	-0-	-5156 B	-0-	15804 3	1112 9	Y	1011	1034 1		59
04	0 W	7595	-0-	7595 B	7595	6592 3	1003 9	Y	912	924 1		47
05	23231 X	15636	-0-	-7595 B	-0-	14867 3	769 9	Y	699	700 1		46
06	19890 X	14483	-0-	-5407 B	-0-	13735 3	748 9	Y	680	685 1		41

WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542			
01	0 W	51612	-0-	51612 B	654871	49985 3	1627 9	N	1479	1440 1		218
02	695527 X	40656	-0-	-654871 B	-0-	39304 3	1352 9	N	1229	1352 1		95
03	74214 X	51890	-0-	-22324 B	-0-	50595 3	1295 9	N	1177	1133 1		139
04	63600 X	52037	-0-	-11563 B	-0-	50950 3	1087 9	N	988	936 1		191
05	55273 X	50072	-0-	-5201 B	-0-	49069 3	1003 9	N	912	970 1		133
06	50220 X	46910	-0-	-3310 B	-0-	46059 3	851 9	N	774	716 1		191

LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711			
01	35557 X	21704	-0-	-13853 B	-0-	21150 3	554 9	Y	504	540 1		51
02	32116 X	18350	-0-	-13766 B	-0-	17791 3	559 9	Y	508	484 1		75
03	33728 X	19224	-0-	-14504 B	-0-	18635 3	589 9	Y	535	541 1		69
04	28320 X	22426	-0-	-5894 B	-0-	21874 3	552 9	Y	502	507 1		64
05	26846 X	20674	-0-	-6172 B	-0-	20269 3	405 9	Y	368	370 1		62
06	21000 X	18945	-0-	-2055 B	-0-	18620 3	325 9	Y	295	300 1		57

MORENO-FARRELL B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276			
01	38634 X	38634	-0-	-0- B	-0-	34002 3	4632 9	Y	4211	4366 1		65
02	30950 X	30950	-0-	-0- B	-0-	27173 3	3777 9	Y	3434	3282 1		217
03	31443 X	31443	-0-	-0- B	-0-	27702 3	3741 9	Y	3401	3461 1		157
04	29338 X	29338	-0-	-0- B	-0-	26138 3	3200 9	Y	2909	2954 1		112
05	43064 X	43064	-0-	-0- B	-0-	40061 3	3003 9	Y	2730	2712 1		130
*06	37228 X	37228	-0-	-0- B	-0-	34930 3	2298 9	Y	2089	2128 1		91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		90923 X	73609	-0-	-17314 B	-0-	70185	3	3424	9	Y	1533
02		82124 X	57511	-0-	-24613 B	-0-	54731	3	2780	9	Y	1620
03		90923 X	57340	-0-	-33583 B	-0-	55142	3	2198	9	Y	1592
04		87990 X	51453	-0-	-36537 B	-0-	49422	3	2031	9	Y	1595
05		89156 X	48029	-0-	-41127 B	-0-	46320	3	1709	9	Y	1406
06		71220 X	43177	-0-	-28043 B	-0-	41715	3	1462	9	Y	1051

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886												
01		26069 X	26069	-0-	-0- B	-0-	22327	3	3742	9	Y	295
02		22382 X	22382	-0-	-0- B	-0-	19487	3	2895	9	Y	409
03		18821 X	18821	-0-	-0- B	-0-	15798	3	3023	9	Y	367
04		17165 X	17165	-0-	-0- B	-0-	14678	3	2487	9	Y	328
05		16392 X	16392	-0-	-0- B	-0-	13676	3	2716	9	Y	357
*06		18805 X	18805	-0-	-0- B	-0-	16219	3	2586	9	Y	341

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560												
01		35400 X	35400	-0-	-0- B	-0-	30440	3	4960	9	N	71
02		27475 X	27475	-0-	-0- B	-0-	23735	3	3740	9	N	217
03		26605 X	26605	-0-	-0- B	-0-	23128	3	3477	9	N	146
04		22857 X	22857	-0-	-0- B	-0-	20084	3	2773	9	N	98
05		34169 X	34169	-0-	-0- B	-0-	31366	3	2803	9	N	121
*06		26804 X	26804	-0-	-0- B	-0-	24701	3	2103	9	N	83

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722												
01		74118 X	74118	-0-	-0- B	-0-	68716	3	5402	9	N	1104
02		65551 X	65551	-0-	-0- B	-0-	60473	3	5078	9	N	1103
03		70060 X	58724	-0-	-11336 B	-0-	55598	3	3126	9	N	932
04		67800 X	20213	-0-	-47587 B	-0-	19041	3	1172	9	N	729
05		70060 X	-0-	-0-	-70060 B	-0-					N	230
06		67800 X	-0-	-0-	-67800 B	-0-					N	38

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145												
01		77085 X	77085	-0-	-0- B	-0-	72245	3	4840	9	N	938
02		64960 X	57151	-0-	-7809 B	-0-	53877	3	3274	9	N	736
03		71920 X	65560	-0-	-6360 B	-0-	62377	3	3183	9	N	842
04		69600 X	21374	-0-	-48226 B	-0-	18997	3	2377	9	N	1086
05		71920 X	47502	-0-	-24418 B	-0-	45291	3	2211	9	N	848
06		69600 X	45117	-0-	-24483 B	-0-	42864	3	2253	9	N	509

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042												
01		68634 X	60029	-0-	-8605 B	-0-	55902	3	4127	9	N	824
02		61992 X	58801	-0-	-3191 B	-0-	55175	3	3626	9	N	772
03		68634 X	54201	-0-	-14433 B	-0-	51129	3	3072	9	N	823
04		66420 X	39165	-0-	-27255 B	-0-	36896	3	2269	9	N	1040
05		68634 X	26608	-0-	-42026 B	-0-	24778	3	1830	9	N	757
06		63000 X	28400	-0-	-34600 B	-0-	26698	3	1702	9	N	399

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653												
01		80183 X	80183	-0-	-0- B	-0-	73641	3	6542	9	N	1291
02		70224 X	65152	-0-	-5072 B	-0-	60333	3	4819	9	Y	1082
03		77748 X	75880	-0-	-1868 B	-0-	70964	3	4916	9	Y	1304
04		75240 X	30274	-0-	-44966 B	-0-	25751	3	4523	9	Y	1978
05		77748 X	65196	-0-	-12552 B	-0-	60866	3	4330	9	Y	1693
06		75240 X	57029	-0-	-18211 B	-0-	53248	3	3781	9	Y	931

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506												
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	2845	-0-	2845 B	2845	1718	3	N	519	180	339
							571	9				
*03	45897	X	43052	-0-	-2845 B	-0-	34139	3	N	8103	8139	303
*04	27441	X	27441	-0-	-0- B	-0-	16717	3	N	9749	9684	368
*05	57358	X	57358	-0-	-0- B	-0-	47360	3	N	9089	9026	431
*06	49606	X	49606	-0-	-0- B	-0-	41558	3	N	7316	7430	317

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478												
*09	0	W	5348	-0-	5348 B	5348	4938	3	N	373	358	15
10	0	W	5780	-0-	5780 B	11128	4987	3	N	721	707	29
11	0	W	5087	-0-	5087 B	16215	4040	3	N	952	947	34
12	0	W	6250	-0-	6250 B	22465	5031	3	N	1108	1089	53
01	0	W	4581	-0-	4581 B	27046	3645	3	N	851	889	15
02	0	W	5269	-0-	5269 B	32315	4143	3	N	1024	972	67
03	0	W	5848	-0-	5848 B	38163	4720	3	N	1025	1043	49
04	0	W	4220	-0-	4220 B	42383	3255	3	N	877	890	36
*05	45763	X	3380	-0-	-42383 B	-0-	2769	3	N	555	562	29
*06	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	2782	3	Y	535	539	25

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293												
01	40499	X	40499	-0-	-0- B	-0-	35719	3	N	4345	3673	2126
02	29124	X	29124	-0-	-0- B	-0-	24947	3	N	3797	3563	2360
03	25639	X	25639	-0-	-0- B	-0-	22588	3	N	2774	2878	2256
04	22630	X	22630	-0-	-0- B	-0-	20115	3	N	2286	2438	2104
05	21920	X	21920	-0-	-0- B	-0-	19752	3	N	1971	2259	1816
*06	18144	X	18144	-0-	-0- B	-0-	16994	3	N	1045	1765	1096

BRIGGS RANCH WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	11226	-0-	11226 B	11226		8079	3	N	2694	2619	75
							2963	9				
04	SHUT IN	30210	-0-	30210 B	41436		23331	3	N	6254	6097	232
05	SHUT IN	26412	-0-	26412 B	67848		22356	3	N	3687	3740	179
06	SHUT IN	21398	-0-	21398 B	89246		20536	3	N	784	924	39

BRIGGS RANCH WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 9522 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	16709	-0-	16709 B	16709		12156	3	N	3605	3526	79
							3966	9				
04	SHUT IN	26880	-0-	26880 B	43589		22140	3	N	4309	4227	161
05	SHUT IN	29823	-0-	29823 B	73412		25050	3	N	4339	4295	205
06	SHUT IN	32287	-0-	32287 B	105699		28032	3	N	3868	3906	167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//	835506											
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:	I 3H	RRCID ->	272366	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9320 - 14499			
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		
*09	32797 X	32797	-0-	-0- B	-0-	28797	3	4000	9	Y	3636	3689	1	194
*10	33184 X	33184	-0-	-0- B	-0-	29819	3	3365	9	Y	3059	3065	1	188
*11	26459 X	26459	-0-	-0- B	-0-	24104	3	2355	9	Y	2141	2184	1	145
*12	24459 X	23644	-0-	-815 B	-0-	21700	3	1944	9	Y	1767	1758	1	154
*01	24459 X	19383	-0-	-5076 B	-0-	18027	3	1356	9	Y	1233	1296	1	91
*02	22092 X	18384	-0-	-3708 B	-0-	17196	3	1188	9	Y	1080	1031	1	140
*03	24459 X	19203	-0-	-5256 B	-0-	18189	3	1014	9	Y	922	946	1	116
*04	23670 X	16472	-0-	-7198 B	-0-	15750	3	722	9	Y	656	674	1	98
*05	24459 X	14106	-0-	-10353 B	-0-	13484	3	622	9	Y	565	563	1	100
*06	23670 X	13419	-0-	-10251 B	-0-	12834	3	585	9	Y	532	536	1	96

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:	I 2H	RRCID ->	272370	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	9241 - 16263			
*09	T. A.	30653	-0-	30653 B	35933	24239	3	6414	9	Y	5831	5995	1	176
10	T. A.	44660	-0-	44660 B	80593	37838	3	6822	9	Y	6202	6145	1	233
*11	121784 X	41191	-0-	-80593 B	-0-	35760	3	5431	9	Y	4937	5002	1	168
*12	39099 X	39099	-0-	-0- B	-0-	34403	3	4696	9	Y	4269	4237	1	200
*01	33244 X	33244	-0-	-0- B	-0-	29693	3	3551	9	Y	3228	3377	1	51
*02	29588 X	29588	-0-	-0- B	-0-	26589	3	2999	9	Y	2726	2604	1	173
*03	33411 X	33411	-0-	-0- B	-0-	30500	3	2911	9	Y	2646	2697	1	122
*04	28121 X	28121	-0-	-0- B	-0-	25616	3	2505	9	Y	2277	2311	1	88
*05	39313 X	39313	-0-	-0- B	-0-	36852	3	2461	9	Y	2237	2219	1	106
*06	36805 X	36805	-0-	-0- B	-0-	35389	3	1416	9	Y	1287	1336	1	57

BRIGGS RANCH		WELL #:	D 5H	RRCID ->	272635	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	486	-0-	486 B	486	389	3	97	9	N	88			88
03	SHUT IN	22833	-0-	22833 B	23319	20725	3	2108	9	N	1916	1945	1	59
04	SHUT IN	31244	-0-	31244 B	54563	29491	3	1753	9	N	1594	1592	1	61
05	SHUT IN	30088	-0-	30088 B	84651	28826	3	1262	9	N	1147	1153	1	55
06	SHUT IN	24855	-0-	24855 B	109506	24071	3	784	9	N	713	737	1	31

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	O 1H	RRCID ->	272759	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11841 - 16370			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	40677	-0-	40677 B	40677	39346	3	726	4	N	550	352	1	198
						605	9							
*03	98487 X	57810	-0-	-40677 B	-0-	55602	3	2208	9	N	2007	1576	1	629
*04	109111 X	109111	-0-	-0- B	-0-	106184	3	2927	9	N	2661	1766	1	1524
*05	98480 X	98480	-0-	-0- B	-0-	94918	3	3562	9	N	3238	2640	1	2122
*06	85350 X	80687	-0-	-4663 B	-0-	79960	3	727	9	N	661	1716	1	1067

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	O 3H	RRCID ->	272764	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11667 - 16531			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	36625	-0-	36625 B	36625	35901	3	90	4	N	576	369	1	207
						634	9							
*03	94395 X	52247	-0-	-42148 B	-0-	50626	3	1621	9	N	1474	1220	1	461
*04	115494 X	115494	-0-	-0- B	-0-	113216	3	2278	9	N	2071	1359	1	1173
*05	100786 X	100786	-0-	-0- B	-0-	98865	3	1921	9	N	1746	1618	1	1301
*06	91350 X	86646	-0-	-4704 B	-0-	83769	3	2877	9	N	2615	2415	1	1501

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
XTO ENERGY INC.					945936											
BURKS RANCH EAST			WELL #:		2H	RRCID ->	259883	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11762	PERF.12000 - 16750				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14984 X	14984	-0-	-0- B	-0-	1156	1	13828	3	N	-0-				-0-
02		30328 X	30328	-0-	-0- B	-0-	1077	1	29251	3	N	-0-				-0-
03		27807 X	24288	-0-	-3519 B	-0-	991	1	23295	3	N	2	2	8		-0-
04		25367 X	25367	-0-	-0- B	-0-	1121	1	24246	3	N	-0-				-0-
05		28923 X	24630	-0-	-4293 B	-0-	1194	1	23436	3	N	-0-				-0-
06		27990 X	23175	-0-	-4815 B	-0-	1159	1	22016	3	N	-0-				-0-

LAYTON "A"			WELL #:		3H	RRCID ->	260178	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12450 - 15950				
01		1643 N	405	-0-	-1238 B	-0-	171	1	10	3	N	204	204	1		1063
02		1148 N	-0-	-0-	-1148 B	-0-	224	9			N	214	372	1		905
03		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	221	190	1		936
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	132	836	1	52	180
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195	133	1		242
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	189	188	1		243

VIRGINIA FEE			WELL #:		C 3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12311	PERF.12700 - 17150				
01		24392 X	24392	-0-	-0- B	-0-	1462	1	22930	3	Y	-0-				52
02		20571 X	20571	-0-	-0- B	-0-	1455	1	19116	3	Y	-0-				52
03		27621 X	19670	-0-	-7951 B	-0-	1371	1	18295	3	Y	4				56
04		24570 X	20614	-0-	-3956 B	-0-	1396	1	19216	3	Y	2	21	1		37
05		25389 X	20880	-0-	-4509 B	-0-	1453	1	19427	3	Y	-0-	21	1		16
06		23610 X	20291	-0-	-3319 B	-0-	1522	1	18767	3	Y	2				18

VIRGINIA FEE			WELL #:		C 8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12800 - 16950				
01		12749 X	12749	-0-	-0- B	-0-	764	1	11985	3	Y	-0-				1
02		10924 X	10924	-0-	-0- B	-0-	773	1	10151	3	Y	-0-				1
03		15066 X	9582	-0-	-5484 B	-0-	668	1	8914	3	Y	-0-				1
04		13680 X	10896	-0-	-2784 B	-0-	738	1	10158	3	Y	-0-				1
05		13454 X	12509	-0-	-945 B	-0-	870	1	11639	3	Y	-0-	1	1		-0-
06		12330 X	11569	-0-	-761 B	-0-	868	1	10701	3	Y	-0-				-0-

VIRGINIA FEE			WELL #:		G 5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13150 - 17600				
01		13580 X	13580	-0-	-0- B	-0-	814	1	12766	3	Y	-0-				106
02		5360 X	5360	-0-	-0- B	-0-	379	1	4981	3	Y	-0-				106
03		16802 X	15898	-0-	-904 B	-0-	1108	1	14782	3	Y	7				113
04		14760 X	12736	-0-	-2024 B	-0-	862	1	11874	3	Y	-0-	42	1		71
05		14446 X	13413	-0-	-1033 B	-0-	933	1	12480	3	Y	-0-	41	1		30
06		15390 X	13416	-0-	-1974 B	-0-	1006	1	12410	3	Y	-0-				30

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		11946 X	11946	-0-	-0-	B	-0-		716	1	11230	3	Y	-0-	291
02		11812 X	11812	-0-	-0-	B	-0-		835	1	10977	3	Y	-0-	291
03		16275 X	8136	-0-	-8139	B	-0-		566	1	7549	3	Y	19	310
04		13470 X	10828	-0-	-2642	B	-0-		733	1	10092	3	Y	3 115 1	198
05		14178 X	14178	-0-	-0-	B	-0-		984	1	13161	3	Y	30 115 1	113
06		12660 X	12378	-0-	-282	B	-0-		927	1	11429	3	Y	20	133

HELMS (4200) 40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON															
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711															
KORZEKWA WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		23800				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		23800				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		23800				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		23800				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		23800				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		23800				N	NO RPT			-0-

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
HENRY, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
ALEGRE ENERGY, INC. 011441															
HENRY, E. M. WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273															
01		1829 X	1335	-0-	-494		-0-		1335	2		N	-0-		-0-
02		1321 X	1321	-0-	-0-		-0-		1321	2		N	-0-		-0-
03		1457 X	1125	-0-	-332		-0-		1125	2		N	-0-		-0-
04		2609 X	2609	-0-	-0-		-0-		2609	2		N	-0-		-0-
05		1457 X	1427	-0-	-30		-0-		1427	2		N	-0-		-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410		-0-					N	-0-		-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173															
01		961 N	874	-0-	-87		-0-		874	2		N	-0-		-0-
02		588 N	429	-0-	-159		-0-		429	2		N	-0-		-0-
03		403 N	186	-0-	-217		-0-		186	2		N	-0-		-0-
04		840 N	404	-0-	-436		-0-		404	2		N	-0-		-0-
05		465 N	66	-0-	-399		-0-		66	2		N	-0-		-0-
06		930 N	204	-0-	-726		-0-		204	2		N	-0-		-0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532															
01		1893 N	1893	-0-	-0-		-0-		1893	2		N	-0-		-0-
02		1120 N	908	-0-	-212		-0-		908	2		N	-0-		-0-
03		1580 N	1580	-0-	-0-		-0-		1580	2		N	-0-		-0-
04		1830 N	1038	-0-	-792		-0-		1038	2		N	-0-		-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-		-0-		1169	2		N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) GGG OIL COMPANY, LTD. HERRADURA RANCH			40744 501 302568		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE				
HERRADURA RANCH			WELL #:	2	RRCID -> 154992	COMPL. DATE 05/12/1995	TOTAL DEPTH	1265	PERF. 902	- 904	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
HERRADURA RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH	1050	PERF. 898	- 907	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HERRADURA RANCH "A"			WELL #:	4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 876	- 888	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HERRADURA RANCH			WELL #:	7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF. 922	- 930	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HERRADURA RANCH			WELL #:	9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH	924	PERF. 852	- 862	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HERRADURA RANCH			WELL #:	10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF. 880	- 886	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT			41379 001 ASSOCIATED STORAGE			CNTY: BASTROP		
			WELL #:	2H	RRCID -> 141013	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2366 - 2530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HILBIG UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 141014	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2334 - 2558
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:	11H	RRCID -> 145270	COMPL. DATE 03/29/1933	TOTAL DEPTH 2568	PERF. 2303 - 2564
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HILBIG UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 145685	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2513 - 2579
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	7H	RRCID -> 145695	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2582 - 2603
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	8H	RRCID -> 145702	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2753 - 2820
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	9H	RRCID -> 145808	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2636 - 2678
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 - 2446
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		379
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1105	1031 1	453
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2507	2624 1	336
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1171	1407 1	100
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1061	718 1	443
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	615	717 1	341

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2611 - 2670
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	2621 - 2645
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	2544 - 2578
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	2501 - 2595
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	N/A
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF.	2632 - 2707				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF.	2365 - 3627				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2650 - 2670				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3678	PERF.	2406 - 3678				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2460 -	2568		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG, SOUTH (NAVARRO)				41383 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BASTROP							
SAHARA OIL AND GAS, INC.				743278											
HILBIG, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	098852	COMPL. DATE	02/07/1982	TOTAL DEPTH	1725	PERF.	1676 -	1688		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041											
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1350 -	1364		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HOG & FROG (ANACACHO)		//CONT.//		41948	003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
DAWSEY OPERATING COMPANY		//CONT.//		208041									
WILKIRSON		WELL #:		2A		RRCID -> 167867	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	1257	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4)				42120	600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
KWH OIL COMPANY				479130									
PAYSINGER		WELL #:		2505		RRCID -> 086864	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3713 - 3716		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627									
EPPS		WELL #:		4701		RRCID -> 135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 - 6482		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842									
HOLMAN, A. D.		WELL #:		1026		RRCID -> 052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4974 - 5028		
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	N	-0-	-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	-0-	24	1	130	3	N	1	1
							1	9					
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-	1
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	18	1	97	3	N	-0-	1
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	-0-	17	1	84	3	N	-0-	1
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-	1
EPPS, H. C.		WELL #:		4039		RRCID -> 053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF. N/A		
01	403 N	284	-0-	-119	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	1	2
							1	9					
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-	1
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	2	2
							2	9					
04	270 N	187	-0-	-83	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-	1
05	279 N	41	-0-	-238	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	1
06	300 N	118	-0-	-182	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	1	8
							1	9					

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	527 N	255	-0-	-272	-0-		15	1	239	3	Y	1					1
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-		43	1	708	3	Y	3	3	1			1
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-		38	1	542	3	Y	1					2
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-		32	1	488	3	Y	1					3

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	93 N	27	-0-	-66	-0-		3	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		2	1	20	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	1488 N	1035	-0-	-453	-0-		101	1	932	3	Y	2					4
02	1288 N	943	-0-	-345	-0-		94	1	848	3	Y	1	4	1			1
03	1116 N	889	-0-	-227	-0-		82	1	806	3	Y	1					2
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		96	1	934	3	Y	2					4
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		98	1	957	3	Y	1					5
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-		99	1	867	3	Y	-0-					4

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CAUTHORN -16-		WELL #:		1	RRCID ->	054396	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	7196	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAUTHORN -85-		WELL #:		1	RRCID ->	056149	COMPL. DATE	08/16/1973	TOTAL DEPTH	7059	PERF. N/A			
01	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	99	1	919	3	Y	2			3
02	1120 N	518	-0-	-602	-0-	51	1	466	3	Y	1	3	1	1
03	775 N	410	-0-	-365	-0-	38	1	372	3	Y	-0-			1
04	990 N	552	-0-	-438	-0-	51	1	500	3	Y	1			2
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	51	1	496	3	Y	-0-			2
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	Y	-0-			2
EPPS, H. C.		WELL #:		2038	RRCID ->	062782	COMPL. DATE	07/11/1975	TOTAL DEPTH	6780	PERF. N/A			
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	1			1
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	1	2	1	-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	212	3	Y	1			1
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	13	1	221	3	Y	1	2	1	-0-
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	14	1	202	3	Y	1			1
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-			1
MORRISS 84		WELL #:		3	RRCID ->	068479	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	6378	PERF. N/A			
01	496 N	325	-0-	-171	-0-	32	1	293	3	Y	-0-			1
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	496 N	331	-0-	-165	-0-	30	1	300	3	Y	1			1
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	27	1	263	3	Y	-0-			1
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	3	Y	-0-			1
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-			1
EPPS, H. C.		WELL #:		338	RRCID ->	071997	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6494	PERF. N/A			
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	1			1
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	124	3	Y	1			1
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1			1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249														
M	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

01	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	138	3	Y	1			1
						1	9							
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	1			1
						1	9							
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-			1
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-			1

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337														
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	34	1	316	3	Y	1			1
						1	9							
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	32	1	291	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	22	1	214	3	Y	1			1
						1	9							
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	Y	-0-			1
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	32	1	310	3	Y	1			2
						1	9							
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-			2

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224														
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	Y	1			2
						1	9							
02	448 N	119	-0-	-329	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	2	1	-0-
03	651 N	128	-0-	-523	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	126	-0-	-234	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	92	3	Y	1			1
						1	9							
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			1

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910														
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	77	1	707	3	Y	2			3
						2	9							
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	72	1	649	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
03	775 N	674	-0-	-101	-0-	62	1	612	3	Y	-0-			1
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	706	3	Y	2			3
						2	9							
05	806 N	722	-0-	-84	-0-	67	1	655	3	Y	-0-			3
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	630	3	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977										
EPPS				WELL #:	2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480 - 5198	
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
01		1147 N	934	-0-	-213	-0-	233 1	701 2	N	-0-				-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	211 1	633 2	N	-0-				-0-
03		1178 N	820	-0-	-358	-0-	208 1	612 2	N	-0-				-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	277 1	832 2	N	-0-				-0-
05		930 N	904	-0-	-26	-0-	226 1	678 2	N	-0-				-0-
*06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	299 1	896 2	N	-0-				-0-

EPPS				WELL #:	3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189	
01		558 N	72	-0-	-486	-0-	18 1	54 2	N	-0-				99
02		392 N	65	-0-	-327	-0-	17 1	48 2	N	-0-				99
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	26 1	77 2	N	-0-				99
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	16 1	49 2	N	-0-				99
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	17 1	52 2	N	-0-				99
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	33 1	100 2	N	-0-				99

EPPS				WELL #:	4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424	
01		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	1544 1	4632 2	N	-0-				258
02		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	1397 1	4192 2	N	-0-				258
03		5301 X	4204	-0-	-1097	-0-	1051 1	3153 2	N	-0-				258
04		5400 X	5350	-0-	-50	-0-	1338 1	4012 2	N	-0-				258
05		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	1495 1	4485 2	N	-0-				258
06		5400 X	5312	-0-	-88	-0-	1328 1	3984 2	N	-0-				258

HOMEYER (ESCONDIDO)				42406 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
REGENCY ENERGY, INC.				698761										
COX, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	192776	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	1523	PERF.	730 - 732	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS (ELLEN)				42554 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6766 - 11694	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718 - 6826	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
 RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1104	NO RPT	-0-	-1104	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1426	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1380	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-
05	1426	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
06	1380	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	635	-0-	635	635	74	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1482	-0-	1482	2117	154	1	1307	2	Y	19					19
04	14B2 EXT	1484	-0-	1484	3601	229	1	1238	2	Y	15	8	8			26
05	4813 X	1212	-0-	-3601	-0-	174	1	1038	2	Y	-0-	11	1			15
*06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	860	2	Y	-0-					15

 PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

01	930 X	113	-0-	-817	-0-	10	1	103	2	N	-0-					122
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					122
03	868 X	330	-0-	-538	-0-	17	1	313	2	N	-0-					122
04	780 X	583	-0-	-197	-0-	28	1	548	2	N	6	6	8			122
05	847 X	847	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	6	3	1			125
*06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	N	1					126

 MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

01	DLQ G-10	3378	-0-	3378	3378	482	1	2892	2	Y	4	34	1			257
02	DLQ G-10	2678	-0-	2678	6056	105	1	2573	2	Y	-0-					257
03	8556 X	2500	-0-	-6056	-0-	151	1	2349	2	Y	-0-					257
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	720	1	2168	2	Y	-0-					257
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	805	1	2018	2	Y	-0-	195	1			62
06	2700 X	2462	-0-	-238	-0-	731	1	1722	2	Y	8					70

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

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
01	1643 X	1236	-0-	-407	-0-	121	1	1115	2	N	-0-	13 1	171
02	1484 X	1214	-0-	-270	-0-	133	1	1079	2	N	2		173
03	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1513	2	N	8		181
04	1410 X	1290	-0-	-120	-0-	142	1	1142	2	N	5		186
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	144	1	1328	2	N	21	15 1	192
06	1620 X	1380	-0-	-240	-0-	148	1	1226	2	N	5		197

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
 RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	812	1	1513	2	N	34		185
02	2100 N	1829	-0-	-271	-0-	803	1	1012	2	N	13		198
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	679	1	1646	2	N	65	173 0	90
04	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	707	1	1339	2	N	35		125
05	2015 N	1276	-0-	-739	-0-	357	1	789	2	N	118		243
*06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	625	1	1331	2	N	2		245

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

01	1147 #	1057	-0-	-90	-0-	93	1	964	2	N	-0-		39
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
03	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	-0-		39
04	1020 #	263	-0-	-757	-0-	13	1	250	2	N	-0-		39
05	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	N	6	6 1	39
06	1560 #	926	-0-	-634	-0-	47	1	878	2	N	1		40

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
 MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		143
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	210	1	265	2	N	-0-		143
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	299	2	N	-0-	143 0	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	2	N	-0-		-0-
05	527 N	303	-0-	-224	-0-	94	1	209	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
SPICE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 130821			COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336	
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	

01	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	307 1	2828 2	N	2		33 1	171	
02	2884 X	2827	-0-	-57	-0-	309 1	2518 2	N	-0-			171	
03	3348 X	3090	-0-	-258	-0-	293 1	2746 2	N	46			217	
04	3240 X	2524	-0-	-716	-0-	278 1	2239 2	N	6		6 8	217	
05	3348 X	2519	-0-	-829	-0-	243 1	2241 2	N	32		217 1	32	
06	3030 X	2640	-0-	-390	-0-	278 1	2298 2	N	58			90	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5		RRCID -> 151645			COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 8		RRCID -> 153989			COMPL. DATE 03/29/1995			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PENN, STELLA				WELL #: 5		RRCID -> 154937			COMPL. DATE 05/19/1995			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374	
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-	

HOME PETROLEUM CORP.				396852									
SPICE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 130518			COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 11000)				42803 752		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
PENN, STELLA				WELL #: 7		RRCID -> 169812			COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842													
RUCKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624						
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
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	73	1	123	2	N	-0-				59
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	14	1	16	2	N	-0-				59
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-	59	0		-0-
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	41	1	70	2	N	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	92	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	83	1	339	2	N	-0-				-0-
03	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	180	1	919	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-				-0-
*06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845						
01	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	3853	1	5398	2	N	-0-				-0-
02	7700 X	4548	-0-	-3152	-0-	2345	1	2203	2	N	-0-				-0-
03	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	4272	1	7637	2	N	-0-				-0-
04	8250 X	8225	-0-	-25	-0-	3435	1	4790	2	N	-0-				-0-
05	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	3842	1	6453	2	N	-0-				-0-
06	8250 X	8201	-0-	-49	-0-	3105	1	5096	2	N	-0-				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250754		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	64	1	117	2	N	-0-				-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	321	1	458	2	N	-0-				-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	448	2	N	-0-				-0-
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	239	1	401	2	N	-0-				-0-

 HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
 MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

01	DLQ G-10	5552	-0-	5552	5552	1033	1	4519	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4988	-0-	4988	10540	976	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	16342 X	5802	-0-	-10540	-	952	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	986	1	3887	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

 YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

01	DLQ G-10	2559	-0-	2559	2559	476	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2363	-0-	2363	4922	462	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	7742 X	2820	-0-	-4922	-	463	1	2357	2	N	-0-					-0-
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	505	1	1990	2	N	-0-					-0-
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	818	1	3249	2	N	-0-					-0-
*06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	842	1	2713	2	N	-0-					-0-

 YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

01	DLQ G-10	6526	-0-	6526	6526	1214	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6139	-0-	6139	12665	1201	1	4938	2	N	-0-					-0-
03	19532 X	6867	-0-	-12665	-	1127	1	5740	2	N	-0-					-0-
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	1216	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	1882	1	7478	2	N	-0-					-0-
*06	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1851	1	5963	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									

 CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.// 126842										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216				
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368				
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	842	1	1152	2	N	-0-	-0-
02	1820 N	1642	-0-	-178	-0-	857	1	785	2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	683	1	1272	2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1548	-0-	-372	-0-	631	1	917	2	N	-0-	-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	690	1	1204	2	N	-0-	-0-
*06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	588	1	998	2	N	-0-	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 202788		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610				
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	1831	1	2473	2	N	-0-	-0-
02	3528 X	3338	-0-	-190	-0-	1753	1	1585	2	N	-0-	-0-
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1511	1	2641	2	N	-0-	-0-
04	3780 X	3504	-0-	-276	-0-	1483	1	2021	2	N	-0-	-0-
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	1612	1	2653	2	N	-0-	-0-
*06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1558	1	2509	2	N	-0-	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590				
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	521	1	696	2	N	-0-	-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	535	1	478	2	N	-0-	-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	479	1	803	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	929	-0-	-121	-0-	403	1	526	2	N	-0-	-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	507	1	803	2	N	-0-	-0-
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	476	1	738	2	N	-0-	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) //CONT.// 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4809	-0-	4809	4809	421	1	4388	2	Y	-0-	176
02	DLQ G-10	9778	-0-	9778	14587	582	1	9196	2	Y	-0-	176
03	20994 X	6407	-0-	-14587	-0-	327	1	6080	2	Y	-0-	176
04	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	351	1	6778	2	Y	-0-	176
05	8091 X	7989	-0-	-102	-0-	392	1	7525	2	Y	65	209
06	7830 X	6698	-0-	-1132	-0-	342	1	6352	2	Y	4	213
						72	9					
						4	9					

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	3101	-0-	3101	3101	158	1	2943	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	4381	-0-	4381	7482	206	1	3986	2	Y	172	-0-
05	14B2 EXT	5577	-0-	5577	13059	276	1	5301	2	Y	-0-	-0-
*06	5046	2591	-0-	-2455	10604	131	1	2430	2	Y	27	24
						30	9					

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	17	1	325	2	Y	2	-0-
						2	9					
02	DLQ G-10	331	-0-	331	675	17	1	312	2	Y	2	-0-
						2	9					
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1187	30	1	479	2	Y	3	1
						3	9					
04	1639 N	452	-0-	-1187	-0-	25	1	424	2	Y	3	1
						3	9					
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	1
						2	9					
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	26	1	414	2	Y	2	1
						2	9					

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
 FITZSIMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

HUGH FITZSIMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	3	N	26	18	1			8
*06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	132	4	29	9	N	8					16
							35	1	1372	3							
							9	9									

PRIME OPERATING COMPANY 677770
 FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

01	DLQ	G-10	637	-0-	637	637	71	1	566	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	DLQ	G-10	445	-0-	445	1082	51	1	391	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	DLQ	G-10	507	-0-	507	1589	62	1	444	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2033	N	444	-0-	-1589	-0-	58	1	385	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	49	1	324	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HUNNICUTT (OLMOS 3400) 43631 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 SAGE ENERGY COMPANY 743215
 TEN F PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 251858 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3232 - 3236

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
 KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURTA HILL (2920)			//CONT.// 43779 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.			//CONT.// 925911									
KIEFER			WELL #: 2		RRCID -> 129283		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2968 - 2972	
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

IKE PRYOR (BRACERO)			44267 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			546675									
PRYOR RANCH			WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2676 - 2715	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-	-0-		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	-0-		
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-	-0-		
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	-0-		
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-	-0-		
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1	N	-0-	-0-		

IKE PRYOR (ESCONDIDO)			44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			546675									
PRYOR RANCH			WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2352 - 2355	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

IKE PRYOR (OLMOS 2600)			44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			546675									
PRYOR RANCH			WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

INDIO (OLMOS)			44487 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.			010074									
DAVID HOLDSWORTH			WELL #: 2		RRCID -> 271044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7938 - 11273	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
FOGMT		WELL #:		2SP RRCID -> 251799		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940	
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	
01	14353 X	13947	-0-	-406	-0-	13947	3				168
02	12740 X	11347	-0-	-1393	-0-	11347	3				168
03	14105 X	12580	-0-	-1525	-0-	12580	3				168
04	13500 X	11870	-0-	-1630	-0-	11870	3				168
05	13950 X	12097	-0-	-1853	-0-	12097	3				168
*06	13500 X	11601	-0-	-1899	-0-	11601	3				168

CAGE		WELL #:		2TV RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900			
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3				18
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	942	3	1	9		18
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			1	18
04	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3				18
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3				18
*06	1170 N	962	-0-	-208	-0-	962	3				18

CAGE		WELL #:		3TV RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229			
01	4526 X	3636	-0-	-890	-0-	3636	3				9
02	3864 X	3216	-0-	-648	-0-	3215	3	1	9		9
03	3844 X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3			1	9
04	3720 X	3302	-0-	-418	-0-	3302	3				9
05	3844 X	3464	-0-	-380	-0-	3464	3				9
*06	3510 X	3176	-0-	-334	-0-	3176	3				9

FOGMT		WELL #:		5SH RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370			
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2				20
02	1652 X	257	-0-	-1395	-0-	257	2				20
03	2356 X	105	-0-	-2251	-0-	105	2				20
04	2280 X	1	-0-	-2279	-0-	1	2				20
05	2356 X	12	-0-	-2344	-0-	12	2				20
06	2190 X	184	-0-	-2006	-0-	184	2				-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403			
01	7471 X	6801	-0-	-670	-0-	6793	3	8	9		6
02	6636 X	6067	-0-	-569	-0-	6067	3			7	6
03	6975 X	6294	-0-	-681	-0-	6294	3				6
04	6750 X	5950	-0-	-800	-0-	5950	3				6
05	6789 X	6080	-0-	-709	-0-	6080	3				6
06	6570 X	5148	-0-	-1422	-0-	5148	3				6

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		30H RRCID -> 264609		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073			
01	35464 X	11121	-0-	-24343	-0-	11121	3				-0-
02	25760 X	-0-	-0-	-25760	-0-	-0-	-0-				-0-
03	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-	-0-	-0-				-0-
04	18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-	-0-	-0-				-0-
05	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-	-0-	-0-				-0-
06	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-	-0-	-0-				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700														
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914														
M O	ALLOW 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
01	12400 X	8884	-0-	-3516	-0-	121	1	7025	2	N	340	377	0	203
						1364	4	374	9					
02	9604 X	7620	-0-	-1984	-0-	109	1	6243	2	N	280	178	0	305
						960	4	308	9					
03	10633 X	8042	-0-	-2591	-0-	108	1	7085	2	N	311	361	0	255
						507	4	342	9					
04	8610 X	6813	-0-	-1797	-0-	120	1	6338	2	N	206	178	0	283
						128	4	227	9					
05	8897 X	6810	-0-	-2087	-0-	124	1	3729	2	N	260	363	0	180
						2671	4	286	9					
06	8610 X	5660	-0-	-2950	-0-	116	1	5277	2	N	192	182	0	190
						56	4	211	9					
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104														
01	8618 X	6536	-0-	-2082	-0-	124	1	4452	2	N	585	550	0	462
						1316	4	644	9					
02	6720 X	5335	-0-	-1385	-0-	109	1	3876	2	N	470	514	0	418
						833	4	517	9					
03	6789 X	5782	-0-	-1007	-0-	120	1	4676	2	N	551	511	0	458
						380	4	606	9					
04	6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	120	1	4617	2	N	454	535	0	377
						66	4	499	9					
05	6541 X	5692	-0-	-849	-0-	123	1	2523	2	N	449	348	0	478
						2552	4	494	9					
06	6330 X	5230	-0-	-1100	-0-	120	1	3907	2	N	356	506	0	328
						811	4	392	9					
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
01	54157 X	9017	-0-	-45140	-0-	124	1	8093	2	N	450	365	0	323
						305	4	495	9					
02	10360 X	8194	-0-	-2166	-0-	111	1	6610	2	N	375	550	0	148
						1060	4	413	9					
03	11470 X	7408	-0-	-4062	-0-	112	1	4331	2	N	333	183	0	298
						2599	4	366	9					
04	9570 X	7316	-0-	-2254	-0-	120	1	6234	2	N	309	362	0	245
						622	4	340	9					
05	9889 X	6405	-0-	-3484	-0-	118	1	5904	2	N	314	362	0	197
						38	4	345	9					
06	8790 X	6664	-0-	-2126	-0-	120	1	6018	2	N	303	172	0	328
						193	4	333	9					
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
01	65007 X	10433	-0-	-54574	-0-	118	1	7311	2	N	723	703	0	189
						2209	4	795	9					
02	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	76	1	5375	2	N	531	528	0	192
						1789	4	584	9					
03	21018 X	7875	-0-	-13143	-0-	64	1	5543	2	N	464	512	0	144
						1758	4	510	9					
04	14500 X	6973	-0-	-7527	-0-	94	1	4552	2	N	476	356	0	264
						1803	4	524	9					
05	10447 X	7003	-0-	-3444	-0-	122	1	1592	2	N	408	520	0	152
						4840	4	449	9					
06	10110 X	6968	-0-	-3142	-0-	64	1	5807	2	N	398	351	0	199
						659	4	438	9					

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700											
JACKSON, ET AL-EAST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759 -	16549			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	101680 X	8567	-0-	-93113	-0-	121 1	7189 2	846 4	411 9	N	374	357 0			217
02	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	112 1	5238 2	1331 4	320 9	N	291	360 0			148
03	8928 X	6354	-0-	-2574	-0-	120 1	5302 2	636 4	296 9	N	269	182 0			235
04	8640 X	5920	-0-	-2720	-0-	120 1	5152 2	347 4	301 9	N	274	179 0			330
05	8928 X	4929	-0-	-3999	-0-	117 1	2559 2	1998 4	255 9	N	232	359 0			203
06	8280 X	4487	-0-	-3793	-0-	60 1	4104 2	132 4	191 9	N	174	177 0			200

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271744	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11235 -	15587			
01	28055 X	13203	-0-	-14852	-0-	111 1	10385 2	1260 4	1447 9	N	1315	1292 0			375
02	25340 X	11896	-0-	-13444	-0-	97 1	7973 2	2638 4	1188 9	N	1080	1288 0			167
03	28055 X	10048	-0-	-18007	-0-	87 1	8462 2	467 4	1032 9	N	938	885 0			220
04	27150 X	1270	-0-	-25880	-0-	4 1	1028 2	141 4	97 9	N	88	175 0			133
05	15996 X	7788	-0-	-8208	-0-	51 1	5582 2	1124 4	1031 9	N	937	713 0			357
06	12780 X	10276	-0-	-2504	-0-	92 1	8913 2	145 4	1126 9	N	1024	1058 0			323

STUART-PERLITZ RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	271932	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9936 -	14761			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.12923 -	18238			
01	83731 X	40260	-0-	-43471	-0-	307 1	32721 2	4091 4	3141 9	N	2855	2807 0			493
02	75628 X	31291	-0-	-44337	-0-	210 1	25492 2	3382 4	2207 9	N	2006	2231 0			268
03	83731 X	28164	-0-	-55567	-0-	160 1	24840 2	1145 4	2019 9	N	1835	1785 0			318
04	81030 X	23760	-0-	-57270	-0-	147 1	21962 2	225 4	1426 9	N	1296	1274 0			340
05	83731 X	17909	-0-	-65822	-0-	113 1	10247 2	6377 4	1172 9	N	1065	1217 0			188
06	81030 X	19521	-0-	-61509	-0-	121 1	17974 2	171 4	1255 9	N	1141	1044 0			285

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108												
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		15810 X	11897	-0-	-3913	-0-	10980	3	917	9	Y	524
02		15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	14516	3	993	9	Y	443
03		15531 X	15177	-0-	-354	-0-	14252	3	925	9	Y	467
04		14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	13697	3	1119	9	Y	461
05		17174 X	14102	-0-	-3072	-0-	13020	3	1082	9	Y	456
06		16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	456
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516												
01		15252 X	13776	-0-	-1476	-0-	12899	3	877	9	Y	1314
02		15232 X	11146	-0-	-4086	-0-	10554	3	592	9	Y	1057
03		18290 X	11708	-0-	-6582	-0-	11056	3	652	9	Y	873
04		14790 X	9726	-0-	-5064	-0-	9185	3	541	9	Y	880
05		14105 X	5948	-0-	-8157	-0-	5619	3	329	9	Y	764
06		13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	764
PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174												
01		0 W	4998	-0-	4998	129888	4857	3	141	9	Y	830
02		0 W	3820	-0-	3820	133708	3748	3	72	9	Y	838
03		137649 X	3941	-0-	-133708	-0-	3856	3	85	9	Y	840
04		4830 X	3140	-0-	-1690	-0-	3053	3	87	9	Y	834
05		4991 X	3389	-0-	-1602	-0-	3247	3	142	9	Y	834
06		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	834
EOG RESOURCES, INC. 253162												
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139												
01		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	589	1	7948	2	N	507
02		7280 X	7206	-0-	-74	-0-	502	1	6626	2	N	578
03		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	607	1	7412	2	N	503
04		7800 X	6816	-0-	-984	-0-	611	1	6091	2	N	607
05		8060 X	6865	-0-	-1195	-0-	616	1	6146	2	N	701
06		7800 X	6689	-0-	-1111	-0-	714	1	5837	2	N	571
							138	9				
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915												
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222												
01		3627 X	2196	-0-	-1431	-0-	2196	2			N	10
02		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6098	2	11	9	N	20
03		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	20
04		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	20
05		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	20
06		3510 X	2	-0-	-3508	-0-	2	2			N	20
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030												
01		DLQ G-10	4487	-0-	4487	4487	4487	2			N	50
02		DLQ G-10	1446	-0-	1446	5933	1446	2			N	50
03		8745 X	2812	-0-	-5933	-0-	2799	2	13	9	N	62
04		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	62
05		4495 X	1863	-0-	-2632	-0-	1857	2	6	9	N	67
06		4350 X	1831	-0-	-2519	-0-	1831	2			N	67

INDIO TANKS (PEARSALL) EXCO OPERATING COMPANY, LP AVANT			//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
			//CONT.//	256915												
			WELL #:	D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
02	DLQ G-10	8117	-0-	8117	8117	8050	2	67	9	N	61					348
03	DLQ G-10	22932	-0-	22932	31049	22668	2	264	9	N	240					588
04	50019 X	18970	-0-	-31049	-0-	18805	2	165	9	N	150	526	1			212
05	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17103	2	157	9	N	143	172	1			183
06	22170 X	20610	-0-	-1560	-0-	20435	2	175	9	N	159					342

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY BARCLAY			606617	WELL #:	1622	RRCID ->	227495	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7492	- 7533			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CAGE MINERALS 26			WELL #:	2H	RRCID ->	238642	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 8656	- 10285				
01	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	866	-0-	-274	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	718	-0-	-863	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1530 X	832	-0-	-698	-0-	832	2			N	-0-					-0-

GLASS RANCH B			WELL #:	177	RRCID ->	243032	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9208	- 10310				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS			WELL #:	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917	- 12045				
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	N	2	1	1			5
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	988	3	N	2	1	1			6
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	2					8
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	42	1	469	3	N	3	5	1			6
05	806 N	494	-0-	-312	-0-	26	1	465	3	N	3	1	1			8
06	720 N	378	-0-	-342	-0-	23	1	355	3	N	-0-	4	1			4

COMANCHE RANCH			WELL #:	341H	RRCID ->	251797	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 7740	- 10996				
01	1767 N	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			N	-0-					13
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					13
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					13
04	1410 N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			N	-0-					13
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					13
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					13

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
O'NEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143														
M O	ALLOW 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
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	3	N	3	1	1	11
						3	9							
02	2800 N	3002	-0-	202	202	81	1	2912	3	N	8	3	1	16
						9	9							
03	2150 N	1948	-0-	-202	-0-	83	1	1859	3	N	5			21
						6	9							
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1535	3	N	8	13	1	16
						9	9							
05	2263 X	1229	-0-	-1034	-0-	65	1	1155	3	N	8	3	1	21
						9	9							
06	2190 X	813	-0-	-1377	-0-	49	1	763	3	N	1	11	1	11
						1	9							
MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330														
01	8246 X	4830	-0-	-3416	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
02	6916 X	6620	-0-	-296	-0-	6620	2			N	-0-			-0-
03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-			-0-
04	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
05	7316 X	5621	-0-	-1695	-0-	5621	2			N	-0-			-0-
06	7710 X	5592	-0-	-2118	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643														
01	2263 N	1971	-0-	-292	-0-	1961	3	10	9	N	9	6	1	175
02	1988 N	1297	-0-	-691	-0-	1276	3	21	9	N	19	4	1	190
03	2139 N	1169	-0-	-970	-0-	1141	3	28	9	N	25			215
04	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	1644	3	56	9	N	51	161	1	105
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1879	3	61	9	N	55	6	1	154
*06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	3	32	9	N	29	1	1	182
COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341														
01	5611 X	2927	-0-	-2684	-0-	2927	3			N	-0-			-0-
02	5068 X	3634	-0-	-1434	-0-	3634	3			N	-0-			-0-
03	4061 X	3424	-0-	-637	-0-	3424	3			N	-0-			-0-
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-			-0-
05	4030 X	4024	-0-	-6	-0-	4012	3	12	9	N	11	11	1	-0-
06	3900 X	3103	-0-	-797	-0-	3103	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
 SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

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
01	DLQ G-10	3904	-0-	3904	3904	3904	2	N	-0-		15
02	DLQ G-10	5781	-0-	5781	9685	5781	2	N	-0-		15
03	DLQ G-10	6834	-0-	6834	16519	6834	2	N	-0-		15
04	20358 X	3839	-0-	-16519	-0-	3839	2	N	-0-		15
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2	N	-0-		15
06	6600 X NO RPT		-0-	-6600	-0-			N	NO RPT		15

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 TOM HANKS WELL #: 1 RRCID -> 271310 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12754 - 17657

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
01	123907 X	17620	-0-	-106287	-0-	17557	2	63 9 N	57		184
02	111916 X	8720	-0-	-103196	-0-	8698	2	22 9 N	20		204
03	49693 X	4357	-0-	-45336	-0-	4349	2	8 9 N	7		211
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14											

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
 WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 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
01	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9215	5	606 9 N	551	658 1	62
02	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8343	5	443 9 N	403	288 1	177
03	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	10575	5	711 9 N	646	573 1 5 8	245
04	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	14175	5	717 9 N	652	723 1 17 8	157
05	9827 X	9639	-0-	-188	-0-	9174	5	465 9 N	423	354 1 12 8	214
06	9510 X	2801	-0-	-6709	-0-	2621	2	180 9 N	164	7 8	371

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

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
01	15097 X	10092	-0-	-5005	-0-	1236	1	8555 2 Y	274	580 1	160
02	10164 X	9973	-0-	-191	-0-	1846	1	7546 2 Y	528	474 1	214
03	0 W	4483	-0-	4483	4483	581	9	3550 2 Y	358	370 1	202
04	0 W	7525	-0-	7525	12008	539	1	6457 2 Y	419	383 1	238
05	17759 X	5751	-0-	-12008	-0-	394	9	4713 2 Y	502	554 1	186
06	10680 X	5711	-0-	-4969	-0-	607	1	4999 2 Y	303	345 1	144
461 9 486 1 552 9 379 1 333 9											

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
 RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 WHEELER, JOHN D. 914255
 WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

01	2946	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	2367	-0-	-97	B	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	2666	-0-	-62	B	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	B	-0-	2905	3	N	-0-			-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	B	-0-	2781	3	N	-0-			-0-
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	B	-0-	2585	3	N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

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
01	992 N	890	-0-	-102	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	-0-	-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325

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
01	6603	6305	-0-	-298	-0-	124	1	N	110	169	65
						121	9				
02	6241	6241	-0-	-0-	-0-	112	1	N	105		170
						116	9				
03	6200 #	6101	-0-	-99	-0-	124	1	N	97	180	87
						107	9				
04	6090 #	5268	-0-	-822	-0-	120	1	N	93		180
						102	9				
*05	6501 R	6501	-0-	-0-	-0-	124	1	N	111	177	114
						122	9				
06	6390	5174	-0-	-1216	-0-	120	1	N	71		185
						78	9				

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO BAKER, MYLA				45502 875 153429	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
				WELL #:	3	RRCID ->	000332	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7705 - 7719	
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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS				46220 500 681459	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
				WELL #:	1	RRCID ->	256494	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	1746	PERF.	1607 - 1615	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JENNINGS				WELL #:	2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1602 - 1612	
01		DLQ G-10	2010	-0-	2010	2010	2010	2	N	-0-			-0-	
02		DLQ G-10	1989	-0-	1989	3999	1989	2	N	-0-			-0-	
03		DLQ G-10	1177	-0-	1177	5176	1177	2	N	-0-			-0-	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5176			N	-0-			-0-	
05		3000 N	1500	-0-	-1500	3676	1500	2	N	-0-			-0-	
*06		3000 N	1370	-0-	-1630	2046	1370	2	N	-0-			-0-	

JERRY HOUSE (OLMOS) TIZA ENERGY, INC. HOUSE				46289 500 880850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
				WELL #:	1	RRCID ->	074724	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1424 - 1428	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC RUTH				46865 333 851060	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	1	RRCID ->	142379	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3773	PERF.	3680 - 3685	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) LAKEWOOD OPERATING, LTD. BROWN "A"				46944 475 483615	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	1T	RRCID ->	212620	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5112 - 5120	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) //CONT.// 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

01		DLQ G-10	10544	-0-	10544	10544	20	1	10422	2	N	93	166	1	26
							102	9							
02		20959 X	10415	-0-	-10544	-0-	20	1	10329	2	N	60			86
							66	9							
03		14043 X	3568	-0-	-10475	-0-	20	1	3548	2	N	-0-			86
04		13590 X	3234	-0-	-10356	-0-	20	1	3214	2	N	-0-			86
05		14043 X	2775	-0-	-11268	-0-	20	1	2755	2	N	-0-			86
06		11160 X	1303	-0-	-9857	-0-	20	1	1283	2	N	-0-			86

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
 BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

*08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	N	-0-	53 7	-0-
*09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-		-0-
*10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	2	N	-0-		-0-
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	595	2	N	-0-		-0-
*12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	2	N	-0-		-0-
*01		713 N	616	-0-	-97	-0-	5	1	611	2	N	-0-		-0-
*02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	5	1	611	2	N	-0-		-0-
*03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 BETRO, INC. 068324
 COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	210	1	325	2	N	-0-		-0-
02		280 N	262	-0-	-18	-0-	79	1	183	2	N	-0-		-0-
03		434 N	308	-0-	-126	-0-	110	1	198	2	N	-0-		-0-
04		510 N	388	-0-	-122	-0-	116	1	272	2	N	-0-		-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	2	N	-0-		-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	115	1	179	2	N	-0-		-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	87	1	199	2	N	-0-		-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	125	1	224	2	N	-0-		-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	100	1	234	2	N	-0-		-0-
05		310 N	210	-0-	-100	-0-	61	1	149	2	N	-0-		-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

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
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
 COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

S&JB, LLC 740368
 JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	28 1	43 2	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	24 1	54 2	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14 1	26 2	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19 1	44 2	N	-0-		-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	15 1	38 2	N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT		-0-

M		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

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		//CONT.//		778499						
MORGAN, ADA		WELL #:		1	RRCID ->	073267	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	3367 PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VICEROY PETROLEUM, LP				885041	ASSOCIATED		CNTY: MILAM			
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678 PERF. 3042 - 3050
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2	N	-0-	-0-	
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123 PERF. N/A
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	143	-0-	143	293	143 2	N	-0-	-0-	
03	358 N	65	-0-	-293	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-	
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710						
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		16	RRCID ->	065311	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7482 PERF. 7302 - 7378
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		4	RRCID ->	074324	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	7445 PERF. 7190 - 7215
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-	

ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		15	RRCID ->	083703	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7288 - 7360
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-	

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		//CONT.//		238710												
WALLACE, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	144910	COMPL. DATE	03/24/1993	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7170 - 7200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7240 - 7258				
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-		566	3	44	9	Y	40	61	1	9
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-		542	3	53	9	Y	48			57
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-		687	3	19	9	Y	17	53	1	21
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-		497	3	42	9	Y	38			59
05	279	N	271	-0-	-8	-0-		251	3	20	9	Y	18			77
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-		313	3	50	9	Y	45	56	1	66

WALLACE, J. C.				WELL #:	5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7194 - 7282				
01	961	X	740	-0-	-221	-0-		734	3	6	9	Y	5	21	1	3
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-		769	3	7	9	Y	6			9
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-		493	3	1	9	Y	1	7	1	3
04	720	N	439	-0-	-281	-0-		436	3	3	9	Y	3			6
05	868	N	168	-0-	-700	-0-		167	3	1	9	Y	1			7
06	480	N	342	-0-	-138	-0-		338	3	4	9	Y	4	5	1	6

PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 7201 - 7326				
01	39351	X	39351	-0-	-0-	-0-		39293	3	58	9	Y	53	230	1	36
02	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-		28325	3	53	9	Y	48			84
03	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-		34672	3	19	9	Y	17	72	1	29
04	45406	X	45406	-0-	-0-	-0-		45333	3	73	9	Y	66			95
05	19716	X	16806	-0-	-2910	-0-		16781	3	25	9	Y	23			118
06	19080	X	15715	-0-	-3365	-0-		15668	3	47	9	Y	43	74	1	87

ORTA, AUGUSTIN				WELL #:	2	RRCID ->	161890	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7324 - 7334				
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-		736	3			Y	-0-			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-		648	3			Y	-0-			-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	3			Y	-0-			-0-
04	240	N	34	-0-	-206	-0-		34	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-		760	3			Y	-0-			-0-

ORTA, AUGUSTIN				WELL #:	4	RRCID ->	161893	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7234 - 7296				
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-		86	3	7	9	Y	6	27	1	4
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-		274	3	25	9	Y	23			27
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-		251	3	7	9	Y	6	24	1	9
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-		314	3	25	9	Y	23			32
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		-0-				Y	-0-			32
06	240	N	85	-0-	-155	-0-		74	3	11	9	Y	10	19	1	23

PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	2	RRCID ->	163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7170 - 7194				
01	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-		24356	3			Y	-0-			-0-
02	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-		23878	3			Y	-0-			-0-
03	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-		30835	3			Y	-0-			-0-
04	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-		24551	3			Y	-0-			-0-
05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-		9100	3			Y	-0-			-0-
06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-		7275	3			Y	-0-			-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710													
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436 3			Y	-0-			-0-
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 3			Y	-0-			-0-
03	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944 3			Y	-0-			-0-
04	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138 3			Y	-0-			-0-
05	3038 X	2771	-0-	-267	-0-	2771 3			Y	-0-			-0-
06	2940 X	2653	-0-	-287	-0-	2653 3			Y	-0-			-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352													
01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4701 3	13 9	Y	Y	12	49 1		7
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4478 3	15 9	Y	Y	14			21
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5118 3	6 9	Y	Y	5	19 1		7
04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4791 3	14 9	Y	Y	13			20
05	2449 X	1787	-0-	-662	-0-	1781 3	6 9	Y	Y	5			25
06	2370 X	1831	-0-	-539	-0-	1821 3	10 9	Y	Y	9	16 1		18

EOG RESOURCES, INC. 253162													
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140													
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14													

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200													
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265 2	14 9	Y	Y	13	13 1		-0-
02	1120 N	313	-0-	-807	-0-	301 2	12 9	Y	Y	11	11 1		-0-
03	1116 N	348	-0-	-768	-0-	348 2		Y	Y	-0-			-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	Y	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	Y	-0-			-0-
*06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1224 2	38 4	Y	Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353													
01	806 N	555	-0-	-251	-0-	551 2	4 9	Y	Y	4			9
02	700 N	528	-0-	-172	-0-	522 2	6 9	Y	Y	5			14
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796 2	4 9	Y	Y	4			18
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	761 2	12 9	Y	Y	11			29
05	589 N	304	-0-	-285	-0-	26 1	266 2	Y	Y	11			40
						12 9							
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	45 1	841 2	Y	Y	8	34 1		14
						9 9							

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340													
01	1302 N	961	-0-	-341	-0-	961 2			N	-0-			180
02	1120 N	938	-0-	-182	-0-	938 2			N	-0-			180
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-			180
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-	140 1		40
05	1054 N	614	-0-	-440	-0-	54 1	560 2	N	N	-0-			40
06	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	63 1	1187 2	N	N	-0-			40

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)				CODE	CODE	CODE		CODE	CODE	
01		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-		8477 2	474 9	N	431	455 1		52
02		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-		4594 2	428 9	N	389	388 1		53
03		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-		8931 2	446 9	N	405	418 1		40
04		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-		7145 2	365 9	N	332	322 1		50
05		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		2622 2	300 9	N	273	249 1		74
*06		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-		8715 2	269 4	N	556	461 1		169
								612 9						

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

01		3193 X	1626	-0-	-1567	-0-		1622 2	4 9	Y	4			28
02		2828 X	2804	-0-	-24	-0-		2798 2	6 9	Y	5			33
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		3780 2	4 9	Y	4			37
04		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		3588 2	12 9	Y	11			48
05		3100 X	2247	-0-	-853	-0-		196 1	2039 2	Y	11			59
								12 9						
06		3660 X	3451	-0-	-209	-0-		174 1	3268 2	Y	8	34 1		33
								9 9						

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

01		T. A.	1992	-0-	1992	1992		1946 2	46 9	N	42	42 1		-0-
02		T. A.	1091	-0-	1091	3083		1029 2	62 9	N	56	36 1		20
03		4729 X	1646	-0-	-3083	-0-		1600 2	46 9	N	42	51 1		11
04		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-		1248 2	26 9	N	24	23 1		12
05		1984 X	449	-0-	-1535	-0-		447 2	2 9	N	2	2 1		12
06		1920 X	557	-0-	-1363	-0-		540 2	17 4	N	-0-			12

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

01		2790 X	1423	-0-	-1367	-0-		1413 2	10 9	N	9			27
02		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-		2435 2	11 9	N	10			37
03		2542 X	2507	-0-	-35	-0-		2498 2	9 9	N	8			45
04		2460 X	2429	-0-	-31	-0-		2405 2	24 9	N	22			67
05		2697 X	1009	-0-	-1688	-0-		87 1	898 2	N	22			89
								24 9						
*06		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		156 1	2934 2	N	15	68 1		36
								17 9						

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

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7250 -	7338

01	279 N	187	-0-	-92	-0-	183 2	4 9	N	4			13
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341 2	6 9	N	5			18
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	460 2	4 9	N	4			22
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	483 2	12 9	N	11			33
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	11 1	114 2	N	11			44
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24 1	444 2	N	8	34 1		18
						9 9						

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7203 -	7229

01	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6150 2	25 9	N	23	25 1		4
02	4732 X	3385	-0-	-1347	-0-	3360 2	25 9	N	23	22 1		5
03	5239 X	4166	-0-	-1073	-0-	4131 2	35 9	N	32	34 1		3
04	5070 X	3057	-0-	-2013	-0-	3035 2	22 9	N	20	19 1		4
05	5239 X	1480	-0-	-3759	-0-	1463 2	17 9	N	15	14 1		5
*06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5768 2	178 4	N	26	22 1		9
						29 9						

JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710										
NIXON-STEINLE		WELL #:		2	RRCID ->	200233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7050 -	7060

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
SCHWARZ, A. W.		WELL #:		9	RRCID ->	193562	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7008 -	7070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ, A. W.		WELL #:		8	RRCID ->	194978	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6990 -	7074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOURDANTON (BUDA)			//CONT.//	47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
PFELL, O.H.			WELL #:	3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	303 2	11 9	Y	10	11 1				4
02	280 N	80	-0-	-200	-0-	70 2	10 9	Y	9	9 1				4
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	11	11 1				4
04	300 N	106	-0-	-194	-0-	86 2	20 9	Y	18	18 1				4
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		Y	-0-					4
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	156 2	5 4	Y	18	15 1				7
						20 9								

JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ATASCOSA				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710										
NIXON-STEINLE			WELL #:	2	RRCID ->	192005	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7050 - 7246		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
SANDEEN, JOHN			WELL #:	5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 - 7139		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SANDEEN, JOHN			WELL #:	1	RRCID ->	255674	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7132 - 7170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)				47665 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385									
BRISCOE-NUNLEY GU			WELL #:	1H	RRCID ->	256687	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	16555 - 16558	
01	9145	8124	-0-	-1021	35606	8124 2		N	-0-			27	
02	8260	7452	-0-	-808	34798	7452 2		N	-0-			27	
03	9145	8008	-0-	-1137	33661	8008 2		N	-0-			27	
04	8434	7680	-0-	-754	32907	7680 2		N	-0-			27	
05	8339	7861	-0-	-478	32429	7861 2		N	-0-			27	
*06	8070	7549	-0-	-521	31908	7549 2		N	-0-			27	

KELLEY (ELLENBURGER)				48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842									
CANYON RANCH			WELL #:	2201E	RRCID ->	136556	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6626 - 6701	
01	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	2664 3		Y	-0-			-0-	
02	2520 X	2510	-0-	-10	-0-	2510 3		Y	-0-			-0-	
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		Y	-0-			-0-	
04	2640 X	2621	-0-	-19	-0-	2621 3		Y	-0-			-0-	
05	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577 3		Y	-0-			-0-	
06	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2562 3		Y	-0-			-0-	

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		2202EH	RRCID ->	149395	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6830 -	8403
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	
01	6789 X	6283	-0-	-506	-0-	6283	3	Y	-0-			-0-	
02	6132 X	5365	-0-	-767	-0-	5365	3	Y	-0-			-0-	
03	6789 X	5889	-0-	-900	-0-	5889	3	Y	-0-			-0-	
04	6420 X	5456	-0-	-964	-0-	5456	3	Y	-0-			-0-	
05	6293 X	5521	-0-	-772	-0-	5521	3	Y	-0-			-0-	
06	6090 X	5221	-0-	-869	-0-	5221	3	Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		0051EH	RRCID ->	152134	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6676 -	9100
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3	Y	-0-			-0-	
02	1148 N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3	Y	-0-			-0-	
03	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3	Y	-0-			-0-	
04	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3	Y	-0-			-0-	
05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3	Y	-0-			-0-	
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	3	Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2131EH	RRCID ->	154840	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	7080 -	9840
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	Y	-0-			-0-	
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	Y	-0-			-0-	
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	Y	-0-			-0-	
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	Y	-0-			-0-	
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	Y	-0-			-0-	
*06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		0052EH	RRCID ->	155035	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	6959 -	8875
01	5456 X	5447	-0-	-9	-0-	5447	3	Y	-0-			-0-	
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3	Y	-0-			-0-	
03	5456 X	4874	-0-	-582	-0-	4874	3	Y	-0-			-0-	
04	5280 X	4662	-0-	-618	-0-	4662	3	Y	-0-			-0-	
05	5518 X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3	Y	-0-			-0-	
06	5340 X	4687	-0-	-653	-0-	4687	3	Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7019 -	7430
01	6541 X	6353	-0-	-188	-0-	6353	3	N	-0-			-0-	
02	5880 X	5645	-0-	-235	-0-	5645	3	N	-0-			-0-	
03	6448 X	6168	-0-	-280	-0-	6168	3	N	-0-			-0-	
04	6150 X	5825	-0-	-325	-0-	5825	3	N	-0-			-0-	
05	6355 X	6024	-0-	-331	-0-	6024	3	N	-0-			-0-	
06	6150 X	5846	-0-	-304	-0-	5846	3	N	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7438 -	9518
01	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	3	Y	-0-			-0-	
02	1344 N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3	Y	-0-			-0-	
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	Y	-0-			-0-	
04	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3	Y	-0-			-0-	
05	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3	Y	-0-			-0-	
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3	Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	7763 -	10171
01	6169 X	4725	-0-	-1444	-0-	4725	3	Y	-0-			-0-	
02	5572 X	4088	-0-	-1484	-0-	4088	3	Y	-0-			-0-	
03	6169 X	4396	-0-	-1773	-0-	4396	3	Y	-0-			-0-	
04	5280 X	3963	-0-	-1317	-0-	3963	3	Y	-0-			-0-	
05	5022 X	3957	-0-	-1065	-0-	3957	3	Y	-0-			-0-	
06	4560 X	3723	-0-	-837	-0-	3723	3	Y	-0-			-0-	

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 7080 - 9840		
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
01		2139 N	1937	-0-	-202	-0-	1937 3		Y	-0-		-0-
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		Y	-0-		-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		Y	-0-		-0-
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		Y	-0-		-0-
05		2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019 3		Y	-0-		-0-
*06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772 PERF. 7070 - 8875		
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2161S	RRCID ->	162933	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6724 - 6798		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945 PERF. 6571 - 9945		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189 PERF. 7050 - 8780		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2121E	RRCID ->	164788	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	7005 PERF. 6744 - 6827		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677 PERF. 7084 - 9200		
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-		-0-
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-		-0-
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-		-0-
04		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
05		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-		-0-
*06		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6796 - 7334			
M	O	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
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-				-0-
02	1316 N	1236	-0-	-80	-0-	1236	3			N	-0-				-0-
03	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-				-0-
04	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	1274	3			N	-0-				-0-
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-				-0-
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	6732 - 6814			
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-				-0-
02	1316 N	1308	-0-	-8	-0-	1308	3			N	-0-				-0-
03	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433	3			N	-0-				-0-
04	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3			N	-0-				-0-
*06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6870 - 6904			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH 213		WELL #:		11E	RRCID ->	199939	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6908 - 6965			
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH 212		WELL #:		3E	RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6746 - 6808			
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-				-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-				-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		505E	RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6767 - 6822			
01	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2039	3			N	-0-				-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-				-0-
03	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			N	-0-				-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-				-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-				-0-
*06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 54-24		WELL #:		1	RRCID ->	243041	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8148 - 8190			
01	1116 X	987	-0-	-129	-0-	930	3	57 9	Y	52	175 1	2 8			65
02	1064 X	712	-0-	-352	-0-	704	3	8 9	Y	7					72
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-					72
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-					72
05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14 9	Y	13	13 8				72
*06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	963	3	89 9	Y	81					153

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER RANCH 35		WELL #:		11	RRCID ->	243042	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8166 -	8512		
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
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-			-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-			-0-
06		240 N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		11	RRCID ->	243708	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8388 -	8518		
01		1953 N	1807	-0-	-146	-0-	95	1	1712	3	N	-0-			-0-
02		1736 N	1633	-0-	-103	-0-	87	1	1546	3	N	-0-			-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1682	-0-	-58	-0-	97	1	1585	3	N	-0-			-0-
05		1798 N	1721	-0-	-77	-0-	100	1	1621	3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1666	-0-	-44	-0-	90	1	1576	3	N	-0-			-0-

POWELL 3		WELL #:		2	RRCID ->	244252	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7426 -	8270		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 54 17		WELL #:		5	RRCID ->	244258	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7284 -	8244		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5		WELL #:		5	RRCID ->	251220	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246 -	8014		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		14	RRCID ->	251673	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8252 -	8350		
01		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	92	1	2399	3	N	-0-			-0-
02		2156 N	1963	-0-	-193	-0-	80	1	1879	3	N	4	4	8	-0-
							4	9							
03		2170 N	1863	-0-	-307	-0-	83	1	1777	3	N	3	3	8	-0-
							3	9							
04		2400 N	1769	-0-	-631	-0-	82	1	1685	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
05		2170 N	1668	-0-	-502	-0-	69	1	1599	3	N	-0-			-0-
*06		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	3	N	3	3	8	-0-
							3	9							

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CHILDRESS 15		WELL #:		3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560 - 8580		
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
01		806 N	12	-0-	-794	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		1 1		-0-
02		56 N	12	-0-	-44	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	2		1 1		1
							2 9							
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	1		1 1		1
							1 9							
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	1		1 1		1
							1 9							
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	2 1	52 3	Y	1		1 1		1
							1 9							

MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 - 8386		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WARD 127		WELL #:		20	RRCID ->	253296	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	5510 - 8012		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID ->	255154	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7220 - 8470		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID ->	255155	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	7256 - 8454		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID ->	255250	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296 - 8648		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID ->	255293	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272	- 8542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID ->	257561	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090	- 8338
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	257853	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7278	- 8680
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		4	RRCID ->	258378	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8200	- 8394
01	8556 X	6899	-0-	-1657	-0-	378	1	6521	3	N	-0-	-0-
02	7364 X	6047	-0-	-1317	-0-	332	1	5715	3	N	-0-	-0-
03	7750 X	6507	-0-	-1243	-0-	359	1	6148	3	N	-0-	-0-
04	7320 X	5883	-0-	-1437	-0-	348	1	5535	3	N	-0-	-0-
05	7316 X	6030	-0-	-1286	-0-	371	1	5659	3	N	-0-	-0-
06	6690 X	5536	-0-	-1154	-0-	328	1	5208	3	N	-0-	-0-
JONES RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 6664	- 8162
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070	- 8296
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286	- 8568
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7244 - 8490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6412 - 7964	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID ->	258501	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026 - 8354	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID ->	258569	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366 - 8278	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID ->	260093	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356 - 8290	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 25		WELL #:		1	RRCID ->	261831	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6918 - 7804	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 21		WELL #:		2	RRCID ->	262328	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 7900 - 7958	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHANNON 52				WELL #: 24	RRCID -> 262417	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6466	- 8100					
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40				WELL #: 13	RRCID -> 265902	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 7380	- 8482					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 7				WELL #: 2	RRCID -> 268329	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7352	- 8346					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27				WELL #: 14	RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 9389	PERF. 7410	- 8264					
01	SWR 10	80	-0-	80	4106	4 1	76 3	N	-0-					-0-
02	SWR 10	71	-0-	71	4177	4 1	67 3	N	-0-					-0-
03	SWR 10	77	-0-	77	4254	4 1	73 3	N	-0-					-0-
04	SWR 10	78	-0-	78	4332	5 1	73 3	N	-0-					-0-
05	SWR 10	83	-0-	83	4415	5 1	78 3	N	-0-					-0-
06	SWR 10	81	-0-	81	4496	5 1	76 3	N	-0-					-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR)				49174 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
REGENCY ENERGY, INC.				698761										
KIEFER, CHESTER				WELL #: 9	RRCID -> 127762	COMPL. DATE 11/23/1987	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1070	- 1076					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIEFER, CHESTER				WELL #: 10	RRCID -> 127763	COMPL. DATE 11/24/1987	TOTAL DEPTH 1130	PERF. 556	- 560					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR)		//CONT.// 49174 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
REGENCY ENERGY, INC.		//CONT.// 698761									
KIEFER, CHESTER		WELL #: 8A		RRCID -> 128794		COMPL. DATE 11/28/1987		TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KIPPY (COLE SD.)		49593 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299									
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 120686		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC		875670									
RIVES TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GLAU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC		875670									
RIVES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC		875670									
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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

LA PRYOR, SE (SAN MIGUEL ELAINE)		50935 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
LYNCH, WILBUR WALDO, ESTATE OF		515668							
NELSON, A. N.		WELL #: 1		RRCID -> 085493		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3401 - 3410	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO)		50936 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
ROME EXPLORATION CO, INC.		727030							
PRYOR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095160		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE)		50936 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
ROME EXPLORATION CO, INC.		727030							
PRYOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 095161		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK	
GEORGE, W.H. JR.		301271							
GEORGE, W. H. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR	
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413							
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972	
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LANDON, W. (NAVARRO)		51819 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
SOURCE PETROLEUM INC.		802667													
BOENIIG, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 092920		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 500		PERF. 481 - 496					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617													
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126					
01	4867 X	4468	-0-	-399	-0-	428	1	4040	2	N	-0-				-0-
02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	467	1	4458	2	N	-0-				-0-
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	510	1	4485	2	N	-0-				-0-
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	359	1	4087	2	N	-0-				-0-
05	5456 X	4886	-0-	-570	-0-	323	1	4563	2	N	-0-				-0-
06	5280 X	3945	-0-	-1335	-0-	326	1	3619	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11081 - 11437					
01	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	401	1	3785	2	N	-0-				-0-
02	4144 X	4091	-0-	-53	-0-	388	1	3703	2	N	-0-				-0-
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	530	1	4660	2	N	-0-				-0-
04	4440 X	3641	-0-	-799	-0-	294	1	3347	2	N	-0-				-0-
05	4526 X	4050	-0-	-476	-0-	268	1	3782	2	N	-0-				-0-
06	5010 X	2763	-0-	-2247	-0-	229	1	2534	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10994 - 11074					
01	3720 X	2451	-0-	-1269	-0-	235	1	2216	2	N	-0-				-0-
02	3136 X	1377	-0-	-1759	-0-	131	1	1246	2	N	-0-				-0-
03	2821 X	1902	-0-	-919	-0-	194	1	1708	2	N	-0-				-0-
04	2730 X	1600	-0-	-1130	-0-	129	1	1471	2	N	-0-				-0-
05	2790 X	1354	-0-	-1436	-0-	90	1	1264	2	N	-0-				-0-
*06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	259	1	2873	2	N	-0-				-0-

LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 1		RRCID -> 185981		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11715		PERF.11154 - 11546					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014 - P&A 01/08/14															

LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762		PERF.11256 - 11374					
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	186	1	1759	2	N	-0-				-0-
02	1820 N	1482	-0-	-338	-0-	141	1	1341	2	N	-0-				-0-
03	2077 N	1526	-0-	-551	-0-	156	1	1370	2	N	-0-				-0-
04	1890 N	1641	-0-	-249	-0-	133	1	1508	2	N	-0-				-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	111	1	1561	2	N	-0-				-0-
06	1470 N	1228	-0-	-242	-0-	102	1	1126	2	N	-0-				-0-

LANGTRY (CANYON)			//CONT.//	51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	606617											
WHITEHEAD "A"			WELL #:	7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	575 1	5429 2	N		-0-				-0-
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	513 1	4897 2	N		-0-				-0-
03		5766 X	5729	-0-	-37	-0-	585 1	5144 2	N		-0-				-0-
04		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	553 1	6286 2	N		-0-				-0-
05		5797 X	5487	-0-	-310	-0-	363 1	5124 2	N		-0-				-0-
06		5610 X	3884	-0-	-1726	-0-	321 1	3563 2	N		-0-				-0-

RIO-TEX, INC.				712930											
LEONARD			WELL #:	4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132				
01		405 X	405	-0-	-0-	-0-	39 1	366 2	N		-0-				-0-
02		464 X	464	-0-	-0-	-0-	44 1	420 2	N		-0-				-0-
03		529 X	529	-0-	-0-	-0-	54 1	475 2	N		-0-				-0-
04		505 X	505	-0-	-0-	-0-	41 1	464 2	N		-0-				-0-
05		527 X	448	-0-	-79	-0-	29 1	419 2	N		-0-				-0-
06		510 X	338	-0-	-172	-0-	28 1	310 2	N		-0-				-0-

LEONARD			WELL #:	4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
01		3255 X	2016	-0-	-1239	-0-	193 1	1823 2	N		-0-				-0-
02		2912 X	1650	-0-	-1262	-0-	156 1	1494 2	N		-0-				-0-
03		2945 X	1512	-0-	-1433	-0-	154 1	1358 2	N		-0-				-0-
04		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	188 1	2151 2	N		-0-				-0-
05		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	188 1	2151 2	N		-0-				-0-
06		1950 X	1615	-0-	-335	-0-	133 1	1482 2	N		-0-				-0-

LEONA (ELAINE)				53245 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ZAVALA						
WELDON CORPORATION				907339											
FOLEY, NORMENT			WELL #:	1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3184 - 3187				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

FOLEY, NORMENT			WELL #:	6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

FOLEY			WELL #:	1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080750		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396		
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
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	108 1	59 2	Y	-0-	30
02	DLQ G-10	291	-0-	291	458	71 1	220 2	Y	-0-	30
03	DLQ G-10	285	-0-	285	743	73 1	212 2	Y	-0-	30
04	1078 N	335	-0-	-743	-0-	90 1	245 2	Y	-0-	30
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-	30
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-	30

WEST, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 224497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
WEST, G. W.		WELL #: 6		RRCID -> 000347		COMPL. DATE 01/17/1962		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505		
01	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	771 1	387 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	945	-0-	945	2103	472 1	473 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	928	-0-	928	3031	505 1	423 2	Y	-0-	-0-
04	2900 N	945	-0-	-1955	1076	592 1	353 2	Y	-0-	-0-
05	2021 N	945	-0-	-1076	-0-	582 1	363 2	Y	-0-	-0-
*06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	594 1	351 2	Y	-0-	-0-

PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 115103		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520		
01	DLQ G-10	649	-0-	649	649	432 1	217 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	908	-0-	908	1557	454 1	454 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	567	-0-	567	2124	308 1	259 2	Y	-0-	-0-
04	2900 N	1106	-0-	-1794	330	692 1	414 2	Y	-0-	-0-
05	1436 N	1106	-0-	-330	-0-	681 1	425 2	Y	-0-	-0-
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	695 1	411 2	Y	-0-	-0-

HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511		
01	DLQ G-10	555	-0-	555	555	370 1	185 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	710	-0-	710	1265	355 1	355 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	831	-0-	831	2096	452 1	379 2	Y	-0-	-0-
04	2900 N	1003	-0-	-1897	199	628 1	375 2	Y	-0-	-0-
05	1202 N	1003	-0-	-199	-0-	618 1	385 2	Y	-0-	-0-
*06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	630 1	373 2	Y	-0-	-0-

WEST, G. W.		WELL #: 8		RRCID -> 120088		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)										CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005									
WEST, G. W.										WELL #: 9		RRCID -> 121309		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3526 - 3546	
M	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							

SHAWNEE OPERATING COMPANY										772560		CNTY: ZAVALA							
JACOBS										WELL #: 1		RRCID -> 148045		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3523 - 3530	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)										53264 800		CNTY: ZAVALA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005									
WEST, G. W.										WELL #: 10		RRCID -> 184782		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4223 - 4240	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)										53270 300		CNTY: ZAVALA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005									
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 082273		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3484 - 3506	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
03	DLQ G-10	-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-							

LETA (SAN MIGUEL)										53390 500		CNTY: ZAVALA							
MATADOR PRODUCTION COMPANY										532993									
GLASSCOCK, LETA J.										WELL #: 1		RRCID -> 053713		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 5680		PERF. N/A	
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	Y	-0-			5							
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	Y	-0-			5							
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-			5							
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	Y	-0-			5							
05	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	3	Y	-0-			5							
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			5							

GLASSCOCK, LETA J.										WELL #: 2		RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725		PERF. N/A	
01	DLQ G-10	660	-0-	660	660	660	3	Y	-0-			5							
02	DLQ G-10	861	-0-	861	1521	861	3	Y	-0-			5							
03	2062 N	541	-0-	-1521	-0-	541	3	Y	-0-			5							
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	Y	-0-			5							
05	806 N	274	-0-	-532	-0-	274	3	Y	-0-			5							
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			5							

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
SABINAL RESOURCES, INC.		742124								
GLASSCOCK, LETA		WELL #: 461		RRCID -> 222547		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		5400		PERF.		5300 - 5350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL)		53572 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC.		508200								
PRYOR-PICKENS		WELL #: 1		RRCID -> 083339		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3750		
		PERF.		3113		-		3256		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LITTLE MAX (POTH SAND)		54030 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILSON		
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524								
REAMS-WROTEN		WELL #: 1		RRCID -> 120224		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2926		
		PERF.		2784		-		2788		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LITTLE NEW YORK		54037 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES		
BEDFORD OIL & GAS, INC.		061600								
SCOTT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 175877		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 2046		
		PERF.		1676		-		1680		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES		
B.M.G. PARR		WELL #: 2		RRCID -> 134339		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 2595		
		PERF.		2468		-		2470		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIZARD CREEK (PETTUS)		54199 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
BAKER "8"		WELL #:	3	RRCID ->	157186	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3209 - 3215			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOMA ALTA (COLE 1750)		54475 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
ATKINSON, J. W. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	151627	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 1950 - 1970			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOMA ALTA (WILCOX)		54475 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN				
CANNAN, MORRIS		129030										
HAGIST RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID ->	000363	COMPL. DATE	08/05/1954	TOTAL DEPTH	7581 PERF. 6796 - 6826			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOMA ALTA (WILCOX B)		54475 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CANNAN, MORRIS		129030										
HAGIST RANCH		WELL #:	1 U	RRCID ->	035242	COMPL. DATE	01/17/1965	TOTAL DEPTH	8143 PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	095832	COMPL. DATE	04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143 PERF. 7285 - 7295			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAGIST RANCH -F-		WELL #:	1T	RRCID ->	127274	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	7581 PERF. 6965 - 6975			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B DENY	-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

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
 HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			103
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	80	1	40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

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

LOMA ALTA (4070) 54475 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127036 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4037 - 4043

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2014

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

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL			54534 500 158277			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REAL					
WELL #: 1			RRCID -> 055361			COMPL. DATE 11/17/1972			TOTAL DEPTH 6512			PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT		-0-				

LORENZO (AUSTIN CHALK) SHELL WESTERN E&P PILONCILLO			54928 500 774719			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB					
WELL #: D 23HD			RRCID -> 271886			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8883			PERF. 9092 - 15396					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

PILONCILLO			WELL #: F 2HB			RRCID -> 272237			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453			PERF. 9807 - 16870		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

LOS ANGELES (4700) TERVITA, LLC TERVITA LOS ANGELES TRD			54941 770 844072			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE					
WELL #: 1			RRCID -> 265589			COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4804 - 5070					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

LOS CUATROS (JAMES LIME) RIO GRAND EXPLORATION, LLC LAS VEGAS RANCH			54948 200 712691			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
WELL #: 3			RRCID -> 173161			COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 6436			PERF. 6190 - 6262					
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		42				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		42				
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42				
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42				
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42				

XOG OPERATING LLC CPL			945921			RRCID -> 147923			COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 6863			PERF. 6525 - 6575		
WELL #: 1																	
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-		-0-				
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-		-0-				
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-				
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-				
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-				
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-		-0-				

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043							
LOS CUATROS		WELL #: 1H		RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13981 X	4507	-0-	-9474	-0-	641 1	3865 2	N	187
02	12628 X	2877	-0-	-9751	-0-	503 1	2371 2	N	190
03	13981 X	3417	-0-	-10564	-0-	538 1	2879 2	N	70
04	13530 X	2744	-0-	-10786	-0-	566 1	2177 2	N	71
05	13981 X	3225	-0-	-10756	-0-	716 1	2499 2	N	80
*06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	526 1	1397 2	N	97

HORIZON ENERGY		400068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
BURR RANCH -7-		WELL #: 1A		RRCID -> 077334		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923	
01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2039 2	54 9	N	90
02	1848 N	1721	-0-	-127	-0-	1709 2	12 9	N	101
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2163 2	35 9	N	133
04	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1945 2	46 9	N	175
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2130 2	41 9	N	212
06	2130 N	2007	-0-	-123	-0-	1979 2	28 9	N	66

BURR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 077342		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959	
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	25
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915 2		N	25
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2		N	25
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963 2		N	25
05	1023 N	867	-0-	-156	-0-	867 2		N	25
06	990 N	911	-0-	-79	-0-	910 2	1 9	N	26

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
TAYLOR		WELL #: 1321		RRCID -> 213165		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27

BURR "D"		WELL #: 1H		RRCID -> 252815		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973	
01	6789 X	6730	-0-	-59	-0-	6706 3	24 9	N	163
02	6188 X	5832	-0-	-356	-0-	5814 3	18 9	N	169
03	6851 X	6462	-0-	-389	-0-	6450 3	12 9	N	180
04	6630 X	6078	-0-	-552	-0-	6061 3	17 9	N	195
05	6727 X	6434	-0-	-293	-0-	6392 3	42 9	N	214
06	6510 X	6269	-0-	-241	-0-	6266 3	3 9	N	81

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588						
MAVERICK COUNTY		WELL #: 2	RRCID -> 076701	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 6492	- 6714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	8850 X	7025	-0-	-1825	-0-	7002 3	23 9	94
10	9052 X	6619	-0-	-2433	-0-	6589 2	30 9	121
11	7950 X	5314	-0-	-2636	-0-	5282 2	32 9	150
12	8215 X	4419	-0-	-3796	-0-	4391 2	28 9	175
01	DLQ G-10	6028	-0-	6028	6028	5984 2	44 9	215
02	12336 X	6308	-0-	-6028	-0-	6267 2	41 9	252
03	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9557 2	61 9	150
04	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9867 2	45 9	191
05	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9408 2	37 9	225
*06	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9270 2	36 9	258
QUEMADO ENERGY, L.L.C.		684599						
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 081977	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6196	- 7001	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691						
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 082178	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 6422	PERF. 5809	- 6132	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
COOPER		WELL #: 1	RRCID -> 083063	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH 6909	PERF. 5935	- 6909	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 2	RRCID -> 142592	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5974	- 5984	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
XOG OPERATING LLC		945921						
MAVERICK COUNTY		WELL #: 3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 6198	- 6689	
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121 2	N	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2	N	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2	N	-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921														
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-				-0-
02	02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2	N	-0-				-0-
03	03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-				-0-
04	04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	N	-0-				-0-
05	05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-				-0-
06	06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-				-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464														
01	01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-				-0-
02	02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121	2	N	-0-				-0-
03	03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-				-0-
04	04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-				-0-
05	05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-				-0-
06	06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-				-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794														
01	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676														
01	01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-				-0-
02	02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2	N	-0-				-0-
03	03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-				-0-
04	04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-				-0-
05	05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-				-0-
06	06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2	N	-0-				-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822														
01	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														
01	01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2	N	-0-				-0-
02	02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2	N	-0-				-0-
03	03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-				-0-
04	04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-				-0-
05	05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-				-0-
06	06	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2	N	-0-				-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980														
01	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167	
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6470 - 6726	
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136 2		N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2		N	-0-			-0-

LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6805 - 8020	
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		N	-0-			-0-
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2		N	-0-			-0-

LOUIE HERRING (OLMOS)		55116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
BLUESTAR ENERGY, INC.		076847										
FITZSIMONS, H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	064677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2817 - 2853	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZSIMONS		WELL #:		3	RRCID ->	165203	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2854 - 2860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LULA, NW. (DEVONIAN)		55637 120		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS					
E.L.A., INC.		238207										
PETERSON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	051615	COMPL. DATE	07/01/1971	TOTAL DEPTH	4192	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700)				55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GUADALUPE							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
MERCER, ALF				WELL #: 29	RRCID -> 064769	COMPL. DATE 09/30/1975	TOTAL DEPTH 2208	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
*06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H.				WELL #: 63	RRCID -> 074319	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 2040	PERF. N/A						
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H.				WELL #: 62	RRCID -> 074320	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A						
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
06		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H.				WELL #: 64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A						
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
*06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE				WELL #: 15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A						
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-

DORSET-TILLER				WELL #: 16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 2065	PERF. 1785 - 1887						
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.				WELL #: 29	RRCID -> 178403	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911							
LYLES, LORA		WELL #: 7		RRCID -> 082272		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
LYLES RANCH (OLMOS)		55960 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
B-G OPERATING INC.		040405							
LYLES, LORA		WELL #: 5		RRCID -> 107191		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911							
LYLES, LORA		WELL #: 10		RRCID -> 084885		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
LYLES, LORA		WELL #: 11		RRCID -> 084886		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO)		56032 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
LYSSY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185417		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857							
MCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. ALKEK		56157 190 035060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520		
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400	
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-	-0-	
03	248 X	-0-	-0-	-248	-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-	

JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-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-	

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-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-	

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESPADA OPERATING LLC		254277		WELL #: 2307		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #: 1232		RRCID -> 172804		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5285		PERF. 2406 - 2479	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BURR		WELL #: 149		RRCID -> 185833		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2461 - 2561			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2014 - PLUGGED 01/16/14													

BURR		WELL #: 1048		RRCID -> 187458		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 2641		PERF. 2460 - 2550			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2014 - P&A 03 06 14													

BURR		WELL #: 6031		RRCID -> 195834		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2601 - 3661			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2014 - PLUGGED 02/12/14													

BURR		WELL #: 2017		RRCID -> 202115		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2672 - 3632			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2014 - P&A 01/29/14													

MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053		WELL #: 114864		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648		PERF. 5904 - 5913	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001													

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900)		56800 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. CENTERRE TRUST CO.		269053	WELL #: 1		RRCID -> 066876	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 7030	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
CHALLENGER OIL GLUECK, REBECCA		142330	WELL #: 1		RRCID -> 097302	COMPL. DATE 04/27/1981	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 9282 - 9310		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY SEARCY		843153	WELL #: 2 C		RRCID -> 106614	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2298 - 2302		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY SEARCY		843153	WELL #: 2 T		RRCID -> 106617	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2392 - 2396		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MASSIE (STRAWN)		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. WAYNE WEST RANCH "A"		147862	WELL #: 1		RRCID -> 099806	COMPL. DATE 04/04/1982	TOTAL DEPTH 11637	PERF.11102 - 11140		
01	10788 X	9862	-0-	-926	-0-	9862 3	N	-0-		-0-
02	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	9319 3	N	-0-		-0-
03	10292 X	10235	-0-	-57	-0-	10235 3	N	-0-		-0-
04	9960 X	9830	-0-	-130	-0-	9830 3	N	-0-		-0-
05	10323 X	10118	-0-	-205	-0-	10118 3	N	-0-		-0-
06	9990 X	9719	-0-	-271	-0-	9719 3	N	-0-		-0-
MARLEY, JESS			WELL #: 1		RRCID -> 101428	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11063 - 11334		
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1561	-0-	-147	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
03	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
04	1800 N	1408	-0-	-392	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1650 3	N	-0-		-0-
*06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
ACTON, PAMELA		WELL #:		1	RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11209 - 11522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2852 N	2573	-0-	-279	-0-	2573	3		N	-0-		-0-
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-		-0-
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-		-0-
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-		-0-
05	2914 N	2705	-0-	-209	-0-	2705	3		N	-0-		-0-
06	2640 N	2621	-0-	-19	-0-	2621	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
01	1922 N	1745	-0-	-177	-0-	1745	3		N	-0-		-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-		-0-
03	1953 N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3		N	-0-		-0-
*06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-		-0-
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3447	-0-	347	-0-	3447	3		N	-0-		-0-
04	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	3		N	-0-		-0-
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-		-0-
*06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
01	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3		N	-0-		-0-
02	1820 N	1656	-0-	-164	-0-	1656	3		N	-0-		-0-
03	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1689	-0-	-141	-0-	1689	3		N	-0-		-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-		-0-
06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
01	2914 N	2897	-0-	-17	-0-	2897	3		N	-0-		-0-
02	2660 N	2596	-0-	-64	-0-	2596	3		N	-0-		-0-
03	2883 N	2833	-0-	-50	-0-	2833	3		N	-0-		-0-
04	2790 N	2694	-0-	-96	-0-	2694	3		N	-0-		-0-
05	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	2799	3		N	-0-		-0-
06	2730 N	2677	-0-	-53	-0-	2677	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
01	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1304	-0-	-124	-0-	1304	3		N	-0-		-0-
03	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3		N	-0-		-0-
04	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3		N	-0-		-0-
05	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3		N	-0-		-0-
*06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
01	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3		N	-0-		-0-
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-		-0-
03	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-		-0-
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-		-0-
05	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	1987	3		N	-0-		-0-
06	2730 N	1842	-0-	-888	-0-	1842	3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756				
M	O	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
01	4805 X	3910	-0-	-895	-0-	3910	3			N	-0-				-0-
02	4032 X	3450	-0-	-582	-0-	3450	3			N	-0-				-0-
03	4216 X	3868	-0-	-348	-0-	3868	3			N	-0-				-0-
04	3990 X	3715	-0-	-275	-0-	3715	3			N	-0-				-0-
05	3968 X	3794	-0-	-174	-0-	3794	3			N	-0-				-0-
06	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	3			N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734				
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-				-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-				-0-
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-				-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-				-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-				-0-
*06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230				
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-				-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-				-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-				-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-				-0-
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070				
01	4061 X	3173	-0-	-888	-0-	3173	3			N	-0-				-0-
02	3556 X	3092	-0-	-464	-0-	3092	3			N	-0-				-0-
03	3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3585	3			N	-0-				-0-
04	3810 X	3744	-0-	-66	-0-	3744	3			N	-0-				-0-
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-				-0-
*06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513				
01	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1837	3			N	-0-				-0-
02	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1663	3			N	-0-				-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-				-0-
04	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767	3			N	-0-				-0-
05	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-				-0-
06	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			N	-0-				-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230				
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-				-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-				-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
*05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-				-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473				
01	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	3887	3			N	-0-				-0-
02	3528 X	3493	-0-	-35	-0-	3493	3			N	-0-				-0-
03	3906 X	3233	-0-	-673	-0-	3233	3			N	-0-				-0-
04	3750 X	2596	-0-	-1154	-0-	2596	3			N	-0-				-0-
05	3875 X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			N	-0-				-0-
06	3750 X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3			N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
M	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
01	5332 X	5106	-0-	-226	-0-	5106	3	N	-0-			-0-
02	4816 X	4380	-0-	-436	-0-	4380	3	N	-0-			-0-
03	5332 X	4710	-0-	-622	-0-	4710	3	N	-0-			-0-
04	5160 X	4734	-0-	-426	-0-	4734	3	N	-0-			-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3	N	-0-			-0-
*06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
01	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1130	-0-	-74	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	1000	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
01	7068 X	6887	-0-	-181	-0-	6887	3	N	-0-			-0-
02	6384 X	6111	-0-	-273	-0-	6111	3	N	-0-			-0-
03	7068 X	6649	-0-	-419	-0-	6649	3	N	-0-			-0-
04	6660 X	6449	-0-	-211	-0-	6449	3	N	-0-			-0-
05	6882 X	5445	-0-	-1437	-0-	5445	3	N	-0-			-0-
06	6660 X	5202	-0-	-1458	-0-	5202	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
04	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	1903	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3	N	-0-			-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3	N	-0-			-0-
03	3937 X	3905	-0-	-32	-0-	3905	3	N	-0-			-0-
04	3900 X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3	N	-0-			-0-
05	4030 X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3	N	-0-			-0-
06	3900 X	3683	-0-	-217	-0-	3683	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
01	3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3	N	-0-			-0-
02	3444 X	3227	-0-	-217	-0-	3227	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	3694	3	N	-0-			-0-
04	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3587	3	N	-0-			-0-
05	3751 X	3710	-0-	-41	-0-	3710	3	N	-0-			-0-
06	3570 X	3544	-0-	-26	-0-	3544	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
01	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1250	-0-	-66	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
03	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
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
01	2852 N	2826	-0-	-26	-0-	2826	3		N	-0-		-0-
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-		-0-
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-		-0-
04	2730 N	2688	-0-	-42	-0-	2688	3		N	-0-		-0-
05	2945 N	2794	-0-	-151	-0-	2794	3		N	-0-		-0-
06	2760 N	2713	-0-	-47	-0-	2713	3		N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3		N	-0-		-0-
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-		-0-
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3		N	-0-		-0-
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3		N	-0-		-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-		-0-
*06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3		N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
01	7688 X	7479	-0-	-209	-0-	7479	3		N	-0-		-0-
02	6944 X	5941	-0-	-1003	-0-	5941	3		N	-0-		-0-
03	7688 X	7210	-0-	-478	-0-	7210	3		N	-0-		-0-
04	7440 X	7246	-0-	-194	-0-	7246	3		N	-0-		-0-
05	7688 X	7584	-0-	-104	-0-	7584	3		N	-0-		-0-
06	7230 X	7018	-0-	-212	-0-	7018	3		N	-0-		-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
01	2759 N	2735	-0-	-24	-0-	2735	3		N	-0-		-0-
02	2520 N	2373	-0-	-147	-0-	2373	3		N	-0-		-0-
03	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	2707	3		N	-0-		-0-
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-		-0-
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-		-0-
06	2610 N	2591	-0-	-19	-0-	2591	3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-		-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		-0-
03	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3		N	-0-		-0-
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3		N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
01	3782 X	2558	-0-	-1224	-0-	2558	3		N	-0-		-0-
02	3136 X	1716	-0-	-1420	-0-	1716	3		N	-0-		-0-
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-		-0-
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3		N	-0-		-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3		N	-0-		-0-
06	3630 X	3540	-0-	-90	-0-	3540	3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-		-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-		-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3453	3	N	-0-	-0-		
02	3164	X	3067	-0-	-97	-0-	3067	3	N	-0-	-0-		
03	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	3420	3	N	-0-	-0-		
04	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	3262	3	N	-0-	-0-		
05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3	N	-0-	-0-		
06	3330	X	3251	-0-	-79	-0-	3251	3	N	-0-	-0-		

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400		
01	7068	X	6892	-0-	-176	-0-	6892	3	N	-0-	-0-		
02	6384	X	5841	-0-	-543	-0-	5841	3	N	-0-	-0-		
03	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	6881	3	N	-0-	-0-		
04	6720	X	6671	-0-	-49	-0-	6671	3	N	-0-	-0-		
05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3	N	-0-	-0-		
06	6660	X	6566	-0-	-94	-0-	6566	3	N	-0-	-0-		

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240		
01	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	2617	3	N	-0-	-0-		
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	2269	3	N	-0-	-0-		
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-	-0-		
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3	N	-0-	-0-		
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	N	-0-	-0-		
06	2730	N	2370	-0-	-360	-0-	2370	3	N	-0-	-0-		

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275		
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3	N	-0-	-0-		
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-		
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-		
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-	-0-		
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3	N	-0-	-0-		
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3	N	-0-	-0-		

OXY USA WTP LP		630555		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2	N	-0-	-0-		
02	4452	X	4387	-0-	-65	-0-	4387	2	N	-0-	-0-		
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2	N	-0-	-0-		
04	4950	X	4577	-0-	-373	-0-	4577	2	N	-0-	-0-		
05	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4664	2	N	-0-	-0-		
06	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2	N	-0-	-0-		

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171		
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2	N	-0-	-0-		
02	4424	X	4273	-0-	-151	-0-	4273	2	N	-0-	-0-		
03	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	4236	2	N	-0-	-0-		
04	4740	X	4153	-0-	-587	-0-	4153	2	N	-0-	-0-		
05	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	4476	2	N	-0-	-0-		
06	4590	X	4448	-0-	-142	-0-	4448	2	N	-0-	-0-		

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
WEST -D-				WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	3084 2				N	-0-			-0-
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2				N	-0-			-0-
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2				N	-0-			-0-
04	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933 2				N	-0-			-0-
05	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989 2				N	-0-			-0-
*06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2				N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525		
01	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313 2				N	-0-			-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2				N	-0-			-0-
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2				N	-0-			-0-
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257 2				N	-0-			-0-
05	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272 2				N	-0-			-0-
06	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270 2				N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240		
01	4092 X	3814	-0-	-278	-0-	3814 2				N	-0-			-0-
02	3668 X	3418	-0-	-250	-0-	3418 2				N	-0-			-0-
03	4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728 2				N	-0-			-0-
04	3870 X	3569	-0-	-301	-0-	3569 2				N	-0-			-0-
05	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3697 2				N	-0-			-0-
06	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590 2				N	-0-			-0-

WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550		
01	1178 N	603	-0-	-575	-0-	603 2				N	-0-			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2				N	-0-			-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2				N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2				N	-0-			-0-
05	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920 2				N	-0-			-0-
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 2				N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410		
01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2				N	-0-			-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2				N	-0-			-0-
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2				N	-0-			-0-
04	3570 X	3525	-0-	-45	-0-	3525 2				N	-0-			-0-
05	3813 X	3572	-0-	-241	-0-	3572 2				N	-0-			-0-
06	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	3386 2				N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458		
01	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889 2				N	-0-			-0-
02	896 N	730	-0-	-166	-0-	730 2				N	-0-			-0-
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2				N	-0-			-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	834 2				N	-0-			-0-
05	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2				N	-0-			-0-
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2				N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520		
01	1271 N	963	-0-	-308	-0-	963 2				N	-0-			-0-
02	1260 N	793	-0-	-467	-0-	793 2				N	-0-			-0-
03	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884 2				N	-0-			-0-
04	930 N	787	-0-	-143	-0-	787 2				N	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2				N	-0-			-0-
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1064	-0-	-56	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	967	-0-	-143	-0-	967	2		N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271		
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1051	-0-	-461	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
*06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428		
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1697	-0-	-223	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
*06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515		
01	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1161	-0-	-127	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
*06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464		
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3567	-0-	-157	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3771	-0-	-219	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3593	-0-	-530	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3720	-0-	-150	-0-	3720	2		N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465		
01	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1342	-0-	-226	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
*06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400		
01	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3832	-0-	-88	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4108	-0-	-512	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	3942	-0-	-832	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2		N	-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PG OPERATING, LLC				630772												
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90-		WELL #:		1	RRCID ->	254478	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A				

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PETRO GRANDE BILL COLE 15		WELL #:		1	RRCID ->	256645	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703												
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11174 - 11404				

01	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-			-0-			
02	5404 X	5049	-0-	-355	-0-	5049	2		N	-0-			-0-			
03	5983 X	5282	-0-	-701	-0-	5282	2		N	-0-			-0-			
04	5790 X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2		N	-0-			-0-			
05	5952 X	5388	-0-	-564	-0-	5388	2		N	-0-			-0-			
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-				N	-0-			-0-			

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11348 - 11548				

01	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2		N	-0-			-0-			
02	1540 N	1407	-0-	-133	-0-	1407	2		N	-0-			-0-			
03	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2		N	-0-			-0-			
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-			
05	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2		N	-0-			-0-			
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-			

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11578 - 11680				

01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-			
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2		N	-0-			-0-			
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-			
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-			
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-			
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-			

MAYA (S.M.D.)				58584 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750												
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) BROWER OIL & GAS CO., INC. MAYFIELD "A"			58670 500 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MAYFIELD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012		
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
01		806 X	134	-0-	-672	-0-	134 2			N	-0-			-0-
02		728 X	272	-0-	-456	-0-	272 2			N	-0-			-0-
03		651 X	53	-0-	-598	-0-	53 2			N	-0-			-0-
04		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			-0-
05		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			-0-
06		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E"			WELL #:	1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800		
01		527 X	95	-0-	-432	-0-	95 2			N	-0-			-0-
02		448 X	174	-0-	-274	-0-	174 2			N	-0-			-0-
03		434 X	34	-0-	-400	-0-	34 2			N	-0-			-0-
04		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-			-0-
05		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-			-0-
06		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206"			WELL #:	1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410		
01		496 X	209	-0-	-287	-0-	209 2			N	-0-			-0-
02		448 X	165	-0-	-283	-0-	165 2			N	-0-			-0-
03		403 X	32	-0-	-371	-0-	32 2			N	-0-			-0-
04		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-			-0-
05		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
06		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A"			WELL #:	2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) MEDINA GAS COMPANY SCHMIDT, CHESTER R.			60190 300 558778		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA					
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:	1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:	1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC. BURNITT, PAULINE D.		028726		WELL #: 1		RRCID -> 124756	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4240	- 4279				
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	1488 X	1179	-0-	-309	-0-	1173	2	6	9	N	5			135
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	N	4	1	8	138
03	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8			146
04	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4			150
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2			152
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			152

CRISTINA				WELL #: 1		RRCID -> 185270	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4280	- 5321				
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			81
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			81
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			81
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			81
05	961 X	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-			81
06	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			81

WIESE - GIBSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 191072	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4346	- 4376				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	870	-0-	870	-0-	870	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	870				N	NO RPT			-0-

BURNITT, PAULINE D.				WELL #: 3		RRCID -> 191127	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 4302	- 4340				
01	1271 X	874	-0-	-397	-0-	874	2			N	-0-			-0-
02	1148 X	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
05	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. BLACKBURN HUFF		257042		WELL #: 1		RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5960	- 5974				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

MINERVA-ROCKDALE AUSTIN ROYAL CORPORATION FINCH, GENE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MILAM					
		037323		WELL #: A 3		RRCID -> 098864	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 1404	PERF. 1350	- 1355				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM						
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786											
JEFFRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280			
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
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SCHNEIDER, ERNEST				754180											
WENZEL, BENNIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730											
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 - 966			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275											
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 - 1320			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MT. EDEN (2000)				63340 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GONZALES						
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC.				597360											
ALFORD, J. P.				WELL #:	1	RRCID ->	074314	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	2320	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)		63672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
ALEGRE ENERGY, INC.		011441							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 1		RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619	
M	O	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 1		RRCID -> 057857		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A	
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-	-0-
02	1148 N	613	-0-	-535	-0-	613 2	N	-0-	-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-	-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-	-0-
05	682 N	156	-0-	-526	-0-	156 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	718	-0-	-602	-0-	718 2	N	-0-	-0-

MULE CREEK (OLMOS)		63735 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK	
RALSTON OIL & GAS COMPANY		689275							
HALSELL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 061022		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)		65494 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402							
MILBY		WELL #: 1 A		RRCID -> 141475		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MILBY		WELL #: 2		RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102	
01	1705 X	1244	-0-	-461	-0-	1244 2	N	-0-	-0-
02	1540 X	1004	-0-	-536	-0-	1004 2	N	-0-	-0-
03	1736 X	827	-0-	-909	-0-	827 2	N	-0-	-0-
04	1680 X	1345	-0-	-335	-0-	1345 2	N	-0-	-0-
05	1736 X	827	-0-	-909	-0-	827 2	N	-0-	-0-
*06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-	-0-

MILBY		WELL #: 4		RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114	
01	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 2	N	-0-	-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-	-0-
03	1178 N	901	-0-	-277	-0-	901 2	N	-0-	-0-
04	1050 N	776	-0-	-274	-0-	776 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901 2	N	-0-	-0-
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-	-0-

NUVALCO (ESCONDIDO)				66342 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
TIZA ENERGY, INC.				880850										
HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 119855	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1106	-	1112				
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PANDALE (CANYON SAND)				68804 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BUNGER "30"				WELL #: 5	RRCID -> 196012	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4012	-	4298				
01		930 X	760	-0-	-170	-0-	760 3			N	-0-	-0-		
02		840 X	445	-0-	-395	-0-	445 3			N	-0-	-0-		
03		930 X	470	-0-	-460	-0-	470 3			N	-0-	-0-		
04		840 X	564	-0-	-276	-0-	564 3			N	-0-	-0-		
05		868 X	566	-0-	-302	-0-	566 3			N	-0-	-0-		
06		750 X	574	-0-	-176	-0-	574 3			N	-0-	-0-		

MILLS TRUST "19"				WELL #: 1	RRCID -> 196157	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3590	-	3966				
01		496 X	381	-0-	-115	-0-	381 3			N	-0-	-0-		
02		392 X	312	-0-	-80	-0-	312 3			N	-0-	-0-		
03		403 X	351	-0-	-52	-0-	351 3			N	-0-	-0-		
04		390 X	308	-0-	-82	-0-	308 3			N	-0-	-0-		
05		403 X	311	-0-	-92	-0-	311 3			N	-0-	-0-		
06		360 X	289	-0-	-71	-0-	289 3			N	-0-	-0-		

BUNGER "30"				WELL #: 1	RRCID -> 196271	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL DEPTH 4192	PERF. 4004	-	4109				
01		372 N	286	-0-	-86	-0-	286 3			N	-0-	-0-		
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-	-0-		
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3			N	-0-	-0-		
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3			N	-0-	-0-		
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3			N	-0-	-0-		
06		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3			N	-0-	-0-		

BUNGER "30"				WELL #: 2	RRCID -> 196272	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2866	-	3700				
01		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3			N	-0-	-0-		
02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3			N	-0-	-0-		
03		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3			N	-0-	-0-		
04		2370 X	2261	-0-	-109	-0-	2261 3			N	-0-	-0-		
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3			N	-0-	-0-		
*06		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3			N	-0-	-0-		

BUNGER "30"				WELL #: 4	RRCID -> 202546	COMPL. DATE 05/19/2004	TOTAL DEPTH 4506	PERF. 4254	-	4274				
01		372 X	299	-0-	-73	-0-	299 3			N	-0-	-0-		
02		336 X	223	-0-	-113	-0-	223 3			N	-0-	-0-		
03		372 X	285	-0-	-87	-0-	285 3			N	-0-	-0-		
04		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-	-0-		
05		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-	-0-		
*06		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-	-0-		

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	1033	-0-	-87	-0-	1033 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
04		1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
05		1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
06		1110 N	905	-0-	-205	-0-	905 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840												
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170												
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125												
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260												
01		31 X	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
02		28 X	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-		-0-
03		31 X	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
04		30 X	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-
05		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
06		30 X	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538												
01		527 X	437	-0-	-90	-0-	437 3		N	-0-		-0-
02		476 X	237	-0-	-239	-0-	237 3		N	-0-		-0-
03		527 X	285	-0-	-242	-0-	285 3		N	-0-		-0-
04		480 X	400	-0-	-80	-0-	400 3		N	-0-		-0-
05		496 X	412	-0-	-84	-0-	412 3		N	-0-		-0-
*06		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MILLS TRUST "19"				WELL #:	4	RRCID ->	208530	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3022 - 3970		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	341 X	214	-0-	-127	-0-			214	3	N	-0-				-0-
02	308 X	175	-0-	-133	-0-			175	3	N	-0-				-0-
03	310 X	197	-0-	-113	-0-			197	3	N	-0-				-0-
04	300 X	173	-0-	-127	-0-			173	3	N	-0-				-0-
05	217 X	175	-0-	-42	-0-			175	3	N	-0-				-0-
06	210 X	163	-0-	-47	-0-			163	3	N	-0-				-0-

MILLS TRUST "126"				WELL #:	3	RRCID ->	209207	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3216 - 4214		
01	372 X	191	-0-	-181	-0-			191	3	N	-0-				-0-
02	308 X	156	-0-	-152	-0-			156	3	N	-0-				-0-
03	310 X	175	-0-	-135	-0-			175	3	N	-0-				-0-
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-			346	3	N	-0-				-0-
05	350 X	350	-0-	-0-	-0-			350	3	N	-0-				-0-
*06	253 X	253	-0-	-0-	-0-			253	3	N	-0-				-0-

BUNGER "30"				WELL #:	6	RRCID ->	209211	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3609 - 4305		
01	2263 X	1494	-0-	-769	-0-			1494	3	N	-0-				-0-
02	2016 X	1702	-0-	-314	-0-			1702	3	N	-0-				-0-
03	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-			2347	3	N	-0-				-0-
04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-			2060	3	N	-0-				-0-
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-			2692	3	N	-0-				-0-
*06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-			2434	3	N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #:	10	RRCID ->	209736	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4050 - 4320		
01	279 N	238	-0-	-41	-0-			238	3	N	-0-				-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-			195	3	N	-0-				-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-			241	3	N	-0-				-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-			211	3	N	-0-				-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-			214	3	N	-0-				-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-			199	3	N	-0-				-0-

BUNGER "30"				WELL #:	7	RRCID ->	209799	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3166 - 4458		
01	465 X	345	-0-	-120	-0-			345	3	N	-0-				-0-
02	420 X	223	-0-	-197	-0-			223	3	N	-0-				-0-
03	465 X	269	-0-	-196	-0-			269	3	N	-0-				-0-
04	390 X	376	-0-	-14	-0-			376	3	N	-0-				-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-			438	3	N	-0-				-0-
*06	400 X	400	-0-	-0-	-0-			400	3	N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #:	5	RRCID ->	211333	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	3258 - 3954		
01	310 X	214	-0-	-96	-0-			214	3	N	-0-				-0-
02	252 X	156	-0-	-96	-0-			156	3	N	-0-				-0-
03	279 X	263	-0-	-16	-0-			263	3	N	-0-				-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-			250	3	N	-0-				-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-			253	3	N	-0-				-0-
06	240 X	235	-0-	-5	-0-			235	3	N	-0-				-0-

BUNGER "30"				WELL #:	10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	3886 - 4407		
01	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	3	N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-			14	3	N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-			17	3	N	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-			24	3	N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-			26	3	N	-0-				-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-			25	3	N	-0-				-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3458 - 3908	
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
01		310 X	238	-0-	-72	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02		280 X	195	-0-	-85	-0-	195 3		N	-0-		-0-
03		279 X	219	-0-	-60	-0-	219 3		N	-0-		-0-
04		240 X	192	-0-	-48	-0-	192 3		N	-0-		-0-
05		248 X	194	-0-	-54	-0-	194 3		N	-0-		-0-
06		240 X	181	-0-	-59	-0-	181 3		N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544	
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878	
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
04		420 N	371	-0-	-49	-0-	371 2		N	-0-		-0-
05		465 N	367	-0-	-98	-0-	367 2		N	-0-		-0-
*06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-

MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF. N/A	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-		-0-
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-		-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		WELL #:		1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364 - 7611	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT		-0-

VAUGHAN		WELL #:		1	RRCID ->	271875	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 7081 - 7628	
01		SHUT IN	236	-0-	236	236	236 4		N	-0-		-0-
02		SHUT IN	27035	-0-	27035	27271	27017 4	18 9	N	16		16
03		SHUT IN	1013	-0-	1013	28284	993 4	20 9	N	18		34
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	28284			N	-0-		34
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	28284			N	140		174
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	28284			N	NO RPT		174

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GONZALES			
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		//CONT.//		216913							
MAKOFSKI, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	271889	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7870 - 8024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	49B		CNTY: FRIO			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993							
GLASSCOCK, LETA		WELL #:		21	RRCID ->	139614	COMPL. DATE	06/30/1991	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 6447 - 6478
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344							
LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257597	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 6032 - 9330
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BAGGETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 6224 - 6573
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PEARSALL (BUDA LIME)				69981 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: FRIO			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059							
SHINER RANCH		WELL #:		208	RRCID ->	226579	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	10032	PERF. 7755 - 7868
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
SHINER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7811 - 8255
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	53
02	840 #	238	-0-	-602	-0-	135 3	103 9		N	94	147
03	930 #	132	-0-	-798	-0-	76 3	56 9		N	51	31
04	900 #	227	-0-	-673	-0-	139 3	88 9		N	80	111
05	279 #	184	-0-	-95	-0-	141 3	43 9		N	39	150
06	270 #	155	-0-	-115	-0-	118 3	37 9		N	34	184

OIL AND GAS DIVISION

PEARSALL (BUDA LIME)		//CONT.//		69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO						
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135									
ALLERKAMP				WELL #:	2	RRCID ->	111685	COMPL. DATE	10/09/1983	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5691 - 5780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			9
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1		10
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1		11
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	58	1	1	9	N	1		12
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			12

ALLERKAMP, ERNEST E.				WELL #:	3	RRCID ->	114490	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5716 - 5788
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	535				N	-0-			8
02	14B2 EXT	44	-0-	44	579	43	1	1	9	N	1		9
03	14B2 EXT	41	-0-	41	620	40	1	1	9	N	1		10
04	14B2 EXT	44	-0-	44	664	43	1	1	9	N	1		11
05	14B2 EXT	44	-0-	44	708	43	1	1	9	N	1		12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708				N	NO RPT			12

PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO						
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313									
PEARSALL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	266209	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	4330 - 4360
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEMBERTON (NAVARRO)				70374 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM						
Y OIL COMPANY INC.				950440									
DREYFUS, JACK J.				WELL #:	1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	1983 - 1989
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700)				70411 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
ENERGYQUEST II, LLC				252020									
WEBB, F. J.				WELL #:	5	RRCID ->	153085	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	1694 - 1702
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
CMR ENERGY, L.P.				120636									
COMANCHE RANCH				WELL #:	2008H	RRCID ->	204161	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	5257 - 7465
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
CMR ENERGY, L.P.		//CONT.// 120636							
COMANCHE RANCH		WELL #: 1012H		RRCID -> 205604		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMILTON, CLAY		348557							
HAMILTON		WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844	
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2	N	-0-	-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC		385649							
PENA CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PENA CREEK SWD		WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617							
COVERT, F. M.		WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306	
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99 1	2011 3	N	95 171 1 178
02	2800 N	3702	-0-	902	902	105 9	3535 3	N	63 5 1 236
03	3100 N	2774	-0-	-326	576	98 1	2555 3	N	95 331
04	2591 N	2015	-0-	-576	-0-	69 9	1760 3	N	88 165 1 254
05	2418 X	1980	-0-	-438	-0-	114 1	1789 3	N	83 4 1 333
06	2340 X	1528	-0-	-812	-0-	105 9	1367 3	N	66 185 1 214
						158 1			
						97 9			
						100 1			
						91 9			
						88 1			
						73 9			

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037				
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
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	869	3	N	3	1	179
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	62	1	2224	3	N	5	2	182
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	3	N	4		186
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	962	3	N	5	10	181
05	2015 N	1080	-0-	-935	-0-	57	1	1016	3	N	6	2	185
06	1380 N	816	-0-	-564	-0-	49	1	765	3	N	2	45	142

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673				
01	4805 X	3746	-0-	-1059	-0-	175	1	3551	3	N	18	5	132
02	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	209	1	7487	3	N	24	10	146
03	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	224	1	5049	3	N	62		208
04	5040 X	3555	-0-	-1485	-0-	288	1	3208	3	N	54	38	224
05	5208 X	3477	-0-	-1731	-0-	182	1	3244	3	N	46	8	262
06	5040 X	3064	-0-	-1976	-0-	184	1	2857	3	N	21	29	254

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909				
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-		49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2		51
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	49

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
COVERT		WELL #:		118H	RRCID ->	211755	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	6024	PERF. 6105 -	7502	
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
01	1662 X	1115	-0-	-547	-0-	52	1	1060	3	N	3	2 1	116
						3	9						
02	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	59	1	2089	3	N	6	4 1	118
						7	9						
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	3	N	5		123
						6	9						
04	1320 X	1186	-0-	-134	-0-	97	1	1082	3	N	6	12 1	117
						7	9						
05	1364 X	1118	-0-	-246	-0-	59	1	1052	3	N	6	2 1	121
						7	9						
06	1320 X	870	-0-	-450	-0-	53	1	816	3	N	1	9 1	113
						1	9						

KOTHMAN		WELL #:		1629H	RRCID ->	212844	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5874 -	7189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #:		1678ST	RRCID ->	215220	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 5963 -	7295	
01	2821 X	2129	-0-	-692	-0-	96	1	1954	3	N	72	3 1	249
						79	9						
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	135	1	4853	3	N	13	5 1	257
						14	9						
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	146	1	3291	3	N	9		266
						10	9						
04	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	186	1	2075	3	N	11	22 1	255
						12	9						
05	4309 X	2324	-0-	-1985	-0-	123	1	2186	3	N	14	5 1	264
						15	9						
06	4170 X	1848	-0-	-2322	-0-	112	1	1733	3	N	3	18 1	249
						3	9						

O'MEARA		WELL #:		1679	RRCID ->	216216	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 5824 -	7246	
01	1116 X	679	-0-	-437	-0-	32	1	644	3	N	3	1 1	76
						3	9						
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	N	3	2 1	77
						3	9						
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	3	N	5		82
						6	9						
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	67	1	748	3	N	4	7 1	79
						4	9						
05	1302 X	792	-0-	-510	-0-	42	1	746	3	N	4	2 1	81
						4	9						
06	1500 X	675	-0-	-825	-0-	41	1	632	3	N	2	6 1	77
						2	9						

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006				TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010				
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
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	2	1	1	118
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	917	3	N	2	1	1	119
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	680	3	N	2			121
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	42	1	460	3	N	3	5	1	119
05	1054 N	523	-0-	-531	-0-	28	1	493	3	N	2	1	1	120
06	690 N	377	-0-	-313	-0-	23	1	353	3	N	1	4	1	117

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006				TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610				
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	3	1	1	42
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1361	3	N	3	2	1	43
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	N	3			46
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	62	1	684	3	N	4	7	1	43
05	1550 N	721	-0-	-829	-0-	38	1	677	3	N	5	2	1	46
06	990 N	555	-0-	-435	-0-	34	1	520	3	N	1	6	1	41

WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006				TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524				
01	1023 X	830	-0-	-193	-0-	39	1	788	3	N	3	1	1	72
02	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	43	1	1556	3	N	4	2	1	74
03	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	50	1	1135	3	N	4			78
04	930 X	834	-0-	-96	-0-	69	1	761	3	N	4	8	1	74
05	1767 X	825	-0-	-942	-0-	44	1	775	3	N	5	2	1	77
06	1710 X	625	-0-	-1085	-0-	38	1	586	3	N	1	6	1	72

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597H		RRCID -> 256854		COMPL. DATE 03/06/2010				TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 418H		RRCID -> 256884		COMPL. DATE 03/24/2010				TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)		70411 321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
DAO OIL AND GAS		199804														
GROCE, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355								
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENERGYQUEST II, LLC		252020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #: 25		RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #: 1		RRCID -> 124152		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750								
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)		70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		252020														
MYERS, J. S. ET AL		WELL #: 303		RRCID -> 125973		COMPL. DATE 11/30/1987		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550								
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602								
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBB, J.A.		WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PENA CREEK (PEARSALL)		70411 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #: 6901		RRCID -> 243036		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENDENCIA (ESCONDIDO)		70453 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831		WELL #: 1		RRCID -> 070270		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CMR ENERGY, L.P.		120636		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
COMANCHE		WELL #: 1019		RRCID -> 186003		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 - P&A 03/25/14												
COMANCHE RANCH		WELL #: 3046		RRCID -> 207227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - P&A 03/19/14												
COMANCHE RANCH		WELL #: 2663		RRCID -> 207442		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2014 - P&A 03/21/14												
COMANCHE RANCH		WELL #: 1034D		RRCID -> 213267		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14												
COMANCHE RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 220721		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO)		//CONT.//		70453 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
L-X EXPLORATION, INC.				480402								
HALSELL RANCH -30-		WELL #:		1	RRCID -> 069794	COMPL. DATE 12/31/1976	TOTAL DEPTH 1568	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	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PENDENCIA (OLMOS)				70453 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.				013831								
HALSELL RANCH -14-		WELL #:		1	RRCID -> 075787	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 712 - 1352				

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

L-X EXPLORATION, INC.				480402								
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID -> 069796	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 1965	PERF. N/A				

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK)				71486 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: GONZALES				
SELECT ENERGY SERVICES, LLC				765602								
BOOTHE, F. W.		WELL #:		2	RRCID -> 264523	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 4710 - 4830				

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS)				71507 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #:		1A	RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5104 - 5142				

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013												

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487									
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	000384	COMPL. DATE	04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2504 - 2524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
REDROCK EXPLORATION, INC		697048									
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID ->	209362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2532 - 2538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

PLUMLY (NAVARRO)		72000 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
PLUMLY, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	087934	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	2754	PERF.	2255 - 2265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLUMLY, E. E.		72000 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
		574329									
		WELL #:	2	RRCID ->	087935	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2208 - 2218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLUMLEY (OLMOS)		72000 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
PLUMLY, E. E.		WELL #:	5	RRCID ->	093516	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	1552 - 1560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213										
COTTLE		WELL #: 1			RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5752 - 5838	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
PALOMA		WELL #: 1107			RRCID -> 149988		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5620 - 5642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PALOMA "B"		WELL #: 2112			RRCID -> 157623		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5590 - 5610	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PALOMA "D"		WELL #: 1106			RRCID -> 163198		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 5962		PERF. 5384 - 5406	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA "E"		WELL #: 2083			RRCID -> 165865		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5202 - 5240	
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			7
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-			7
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-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

PALOMA "E"		WELL #: 1066			RRCID -> 167517		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 5120 - 5150	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
BARCLAY		WELL #: 7202		RRCID -> 167928		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E"				WELL #: 1090		RRCID -> 169209		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5707		PERF. 5235 - 5262				
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					5
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					5
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PALOMA "E"				WELL #: 2066		RRCID -> 169995		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5100 - 5130				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PALOMA "E"				WELL #: 4051		RRCID -> 170672		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4838 - 4854				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E"				WELL #: 1065		RRCID -> 171269		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5180 - 5204				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.	-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

PALOMA "E"				WELL #: 1064		RRCID -> 171270		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5189 - 5220				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617												
BRISCOE-SANER				WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5078	- 5092							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			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
BRISCOE-SANER				WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 5191	PERF. 5000	- 5016							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
PALOMA "E"				WELL #: 182	RRCID -> 189064	COMPL. DATE 05/22/2002	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4833	- 5043							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALOMA "E"				WELL #: 1054	RRCID -> 210841	COMPL. DATE 06/30/2004	TOTAL DEPTH 5428	PERF. 5360	- 5395							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRUE RANCH (OLMOS A)				73305 260	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459												
HITZFELDER				WELL #: 4	RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591	- 2601							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITZFELDER				WELL #: 6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	- 2540							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S			76198 950 169313			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 1A			RRCID -> 112239			COMPL. DATE 10/26/1983			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10613 - 10662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	172	1	1114	2	Y	-0-			190			
02	1316 N	1182	-0-	-134	-0-	173	1	1001	2	Y	7			197			
03	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-			197			
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	187	1	1063	2	Y	8			205			
05	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	192	1	1063	2	Y	-0-	167	1	38			
06	1320 N	1121	-0-	-199	-0-	155	1	966	2	Y	-0-			38			
LINDHOLM, R. G.			WELL #: 1			RRCID -> 112584			COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10517 - 10553		
01	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	739	1	4781	2	Y	26			245			
02	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	791	1	4582	2	Y	29	189	1	85			
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	925	1	5380	2	Y	18			103			
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	935	1	5316	2	Y	27			130			
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	923	1	5100	2	Y	23			153			
*06	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	770	1	4799	2	Y	19			172			
RHODE, D. W. 26			WELL #: 1			RRCID -> 115105			COMPL. DATE 01/04/1985			TOTAL DEPTH 10851			PERF.10506 - 10556		
01	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	882	1	5710	2	Y	137	103	1	96			
02	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	861	1	4986	2	Y	94	104	1	86			
03	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	967	1	5625	2	Y	185	183	1	88			
04	900 X	364	-0-	-536	-0-	52	1	295	2	Y	15	9	1	94			
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	3	1	94			
06	900 X	25	-0-	-875	-0-	6	9				5			96			
RHODE, D. W. 26			WELL #: 2			RRCID -> 119199			COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788			PERF.10518 - 10580		
01	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	879	1	5687	2	Y	126	136	1	72			
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	657	1	3807	2	Y	66	78	1	60			
03	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	1084	1	6306	2	Y	112	111	1	61			
04	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	1877	1	10664	2	Y	192	116	1	137			
05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	1439	1	7945	2	Y	169	210	1	96			
*06	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	1244	1	7759	2	Y	147	90	1	153			

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-				-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-				-0-
05	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-			332 1	1834 2	Y	48	48 1			-0-
*06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	439 39		2739 2		Y	35	27 1			8

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003				TOTAL DEPTH 10700			PERF.10395 - 10461		
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	919 156 58	1 9 9	5946 2	Y	142	93 1				105
02	5096 X	3555	-0-	-1541	-0-	515 58	1 9	2982 2	Y	53	114 1				44
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	44 1			-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-				-0-
05	5642 X	721	-0-	-4921	-0-	110 3 48	1 9 9	608 2	Y	3	3 1				-0-
*06	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1082 48	1 9	6749 2	Y	44	27 1				17

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990				TOTAL DEPTH 10910			PERF.10554 - 10652		
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	602 39	1 9	3899 2	Y	35					61
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	688 30	1 9	3985 2	Y	27					88
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	814 23	1 9	4734 2	Y	21	86 1				23
04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	782 4	1 9	4445 2	Y	4					27
05	5301 X	4932	-0-	-369	-0-	754 13	1 9	4165 2	Y	12					39
06	5130 X	4653	-0-	-477	-0-	639 31	1 9	3983 2	Y	28					67

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990				TOTAL DEPTH 10975			PERF.10750 - 10827		
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	725 40	1 9	4694 2	Y	36					49
02	5628 X	4850	-0-	-778	-0-	710 30	1 9	4110 2	Y	27					76
03	5673 X	5452	-0-	-221	-0-	797 20	1 9	4635 2	Y	18	74 1				20
04	5490 X	4146	-0-	-1344	-0-	619 12	1 9	3515 2	Y	11					31
05	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	753 26	1 9	4157 2	Y	24					55
06	5280 X	3858	-0-	-1422	-0-	533	1	3325 2	Y	-0-					55

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750				
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
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	200	1	1297	2	Y	-0-		4
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	184	1	1064	2	Y	2		6
03	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-	6 1	-0-
04	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	198	1	1123	2	Y	8		8
05	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	181	1	1001	2	Y	4		12
06	1320 N	1099	-0-	-221	-0-	152	1	947	2	Y	-0-		12

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654				
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	516	1	3339	2	Y	-0-		3
02	3976 X	3019	-0-	-957	-0-	444	1	2572	2	Y	3		6
03	4402 X	2808	-0-	-1594	-0-	412	1	2396	2	Y	-0-	6 1	-0-
04	4260 X	2686	-0-	-1574	-0-	401	1	2277	2	Y	7		7
05	4278 X	3418	-0-	-860	-0-	524	1	2892	2	Y	2		9
06	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	498	1	3103	2	Y	-0-		9

RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500				
01	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	1287	1	8328	2	Y	151	205 1	70
02	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	1289	1	7464	2	Y	99	76 1	93
03	9858 X	9852	-0-	-6	-0-	1415	1	8227	2	Y	191	189 1	95
04	9540 X	9367	-0-	-173	-0-	1388	1	7888	2	Y	83	50 1	128
05	9858 X	9627	-0-	-231	-0-	1462	1	8075	2	Y	82	102 1	108
06	9540 X	8362	-0-	-1178	-0-	1148	1	7161	2	Y	48	29 1	127

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886											
RHODE RANCH		WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010			TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027				
01	4495 #	2960	-0-	-1535	-0-	2849	2	111	9	N	101	145 1	102
02	4060 #	3128	-0-	-932	-0-	3018	2	110	9	N	100	138 1	64
03	4495 #	3899	-0-	-596	-0-	3763	2	136	9	N	124	135 1	53
04	3690 #	3570	-0-	-120	-0-	3464	2	106	9	N	96		149
05	3813 #	3729	-0-	-84	-0-	3638	2	91	9	N	83	143 1	89
06	3780 #	3180	-0-	-600	-0-	3103	2	77	9	N	70		159

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		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

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700)		76213 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 6		RRCID -> 094635		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2697 - 2702		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)		76213 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8C		RRCID -> 146890		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 5760 - 5766		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 1 C		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802 - 3822		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #: 2 F		RRCID -> 000407		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7350 - 7356		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RHODE, D. W. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7320		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RHODE, D. W. -18-		WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334 - 7354		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
01	DLQ G-10	6117	-0-	6117	6117	927	1	5190	2	Y	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5142	-0-	5142	11259	792	1	4350	2	Y	-0-	-0-					-0-
03	17235 X	5976	-0-	-11259	-0-	944	1	5032	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	920	1	4867	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	6107 X	5261	-0-	-846	-0-	870	1	4391	2	Y	-0-	-0-					-0-
06	5910 X	5435	-0-	-475	-0-	961	1	4474	2	Y	-0-	-0-					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					1

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	146	1	816	2	Y	33	149	1				70
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1907	138	1	756	2	Y	14						84
03	2849 N	942	-0-	-1907	-0-	149	1	793	2	Y	-0-	-0-					84
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	153	1	808	2	Y	40						124
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	129	1	653	2	Y	110						234
06	900 N	655	-0-	-245	-0-	109	1	506	2	Y	36	176	1				94

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542																	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555																	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886																	
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620																	
01	DLQ G-10	2145	-0-	2145	2145	2122	2	23	9	N	21						105
02	DLQ G-10	1961	-0-	1961	4106	1866	2	95	9	N	86	138	1				53
03	3090	2068	-0-	-1022	3084	2051	2	17	9	N	15						68
04	3090	1959	-0-	-1131	1953	1936	2	23	9	N	21						89
05	3193	1946	-0-	-1247	706	1900	2	46	9	N	42						131
*06	2483 R	1777	-0-	-706	-0-	1690	2	87	9	N	79	129	1				81
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170																	
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-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348																	
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000																	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

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
01	7750	3077	-0-	-4673	1609	3077 2		N	-0-			-0-
02	4387	2778	-0-	-1609	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
03	3131 #	3076	-0-	-55	-0-	3076 2		N	-0-			-0-
04	3120 #	2661	-0-	-459	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
05	3224 #	623	-0-	-2601	-0-	623 2		N	-0-			-0-
06	2970 #	369	-0-	-2601	-0-	369 2		N	-0-			-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
 LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

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
01	3100 #	1571	-0-	-1529	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
02	2800 #	1215	-0-	-1585	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
03	3100 #	2896	-0-	-204	-0-	699 1	2197 2	N	-0-			-0-
04	2640 #	1630	-0-	-1010	-0-	69 1	1561 2	N	-0-			-0-
05	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	560 1	2094 2	N	-0-			-0-
06	2790 #	2592	-0-	-198	-0-	496 1	2096 2	N	-0-			-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
 PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

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
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1341 2	15 9	N	14			134
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	657 2	10 9	N	9			143
03	899 N	757	-0-	-142	-0-	180 1	566 2	N	10			153
04	1140 N	805	-0-	-335	-0-	33 1	749 2	N	21			174
05	744 N	616	-0-	-128	-0-	120 1	448 2	N	44	171 1		47
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	165 1	700 2	N	22			69

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

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
01	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	781 1	5056 2	Y	25			319
02	6104 X	4397	-0-	-1707	-0-	644 1	3729 2	Y	22			341
03	6293 X	5646	-0-	-647	-0-	826 1	4801 2	Y	17	196 1		162
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	927 1	5270 2	Y	22			184
05	6138 X	6019	-0-	-119	-0-	921 1	5084 2	Y	13			197
06	5670 X	5367	-0-	-303	-0-	738 1	4605 2	Y	22			219

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		10976 X	12	-0-	-10964	-0-	2	1	10	2	N	-0-			40
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			40
04		75 X	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-			40
05		65 X	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-			40
*06		47 X	47	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	5			45
							6	9							

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

01	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	137	1	887	2	N	14			180
							15	9							
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	163	1	943	2	N	3			183
							3	9							
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	N	-0-	168	1	15
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	233	1	1325	2	N	3			18
							3	9							
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	218	1	1202	2	N	10			28
							11	9							
06	1110	N	863	-0-	-247	-0-	117	1	731	2	N	14			42
							15	9							

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) 76219 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 L RRCID -> 115107 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060

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-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

01	713	X	550	-0-	-163	-0-	74	1	476	2	N	-0-			147
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	63	1	366	2	N	-0-			147
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	N	6			153
							7	9							
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	77	1	437	2	N	3			156
							3	9							
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	410	2	N	3			159
							3	9							
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	64	1	399	2	N	1			160
							1	9							

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	261	1	1688	2	N	-0-	147
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	238	1	1376	2	N	-0-	147
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	259	1	1504	2	N	-0-	147
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	266	1	1511	2	N	-0-	147
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	259	1	1432	2	N	-0-	147
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	199	1	1244	2	N	1	148
						1	9					

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
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-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-	-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

01	DLQ G-10	3128	-0-	3128	3128	3081	2	47	9	N	43	127
02	DLQ G-10	1471	-0-	1471	4599	1450	2	21	9	N	19	146
03	DLQ G-10	1479	-0-	1479	6078	1475	2	4	9	N	4	150
04	7710 X	1632	-0-	-6078	-0-	1629	2	3	9	N	3	153
05	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1	154
06	3030 X	1696	-0-	-1334	-0-	1694	2	2	9	N	2	156

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

01	15004 X	7321	-0-	-7683	-0-	7214	2	107	9	N	97	105
02	13664 X	5976	-0-	-7688	-0-	5930	2	46	9	N	42	147
03	15128 X	6826	-0-	-8302	-0-	6780	2	46	9	N	42	189
04	14640 X	6361	-0-	-8279	-0-	6316	2	45	9	N	41	230
05	13175 X	5378	-0-	-7797	-0-	5231	2	147	9	N	134	112
06	7080 X	3730	-0-	-3350	-0-	3708	2	22	9	N	20	132

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
 RIO-TEX, INC. 712930
 LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
 TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
 TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
 RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RUN (OLMOS) 77026 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 ALEXANDER 450 WELL #: 1 RRCID -> 202786 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8501 - 8541

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)				77456 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627										
LONE OAK				WELL #: 1	RRCID -> 182824	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 13702	PERF.13164	- 13222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE OAK				WELL #: 2	RRCID -> 183390	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 13065	PERF.12772	- 12806					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE OAK				WELL #: 3	RRCID -> 183392	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12994	- 13022					
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE OAK				WELL #: 4R	RRCID -> 187462	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 12998	PERF.12910	- 12941					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS)				77535 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855										
NUECES				WELL #: 1	RRCID -> 227532	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 12010	PERF.10240	- 10468					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

ROCHELLE (OLMOS 1800)				77552 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.				306100										
DECLLEENE				WELL #: 1 C	RRCID -> 115152	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 2662	PERF. 1853	- 1855					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100											
DECLLEENE		WELL #: 1 T			RRCID -> 113359			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842											
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1			RRCID -> 072157			COMPL. DATE 02/13/1977			TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A		
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	881	3	Y	-0-		-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	3	Y	-0-		-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	79	1	721	3	Y	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	-0-		-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	3	Y	-0-		-0-
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	-0-		-0-

HILLIN, T. A.		388787											
STEWART		WELL #: 1			RRCID -> 167503			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434		
01	2821 X	1316	-0-	-1505	-0-	1316	2			N	-0-		-0-
02	2548 X	1457	-0-	-1091	-0-	1457	2			N	-0-		-0-
03	2821 X	1506	-0-	-1315	-0-	1506	2			N	-0-		-0-
04	2730 X	1388	-0-	-1342	-0-	1388	2			N	-0-		-0-
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-		-0-
06	1560 X	1384	-0-	-176	-0-	1384	2			N	-0-		-0-

DEEL		WELL #: 2			RRCID -> 249373			COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934		
01	1767 X	1403	-0-	-364	-0-	1403	2			N	-0-		-0-
02	1568 X	1454	-0-	-114	-0-	1454	2			N	-0-		-0-
03	1643 X	1347	-0-	-296	-0-	1347	2			N	-0-		-0-
04	1560 X	1197	-0-	-363	-0-	1197	2			N	-0-		-0-
05	1612 X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-		-0-
06	1560 X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-		-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213											
GLASSCOCK		WELL #: 1901			RRCID -> 138324			COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427		
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-		-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-		-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1701			RRCID -> 138596			COMPL. DATE 05/14/1991			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213										
GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2	N	-0-			-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890				
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2	N	-0-			-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	2	N	-0-			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-			-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2	N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041								
01	930 N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	660 N	342	-0-	-318	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	806 N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	660 N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760								
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502								
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420								
01	1085 X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	980 X	895	-0-	-85	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1020 X	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213													
GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402							
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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-				-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-				-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-				-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-				-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-				-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420							
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176 2			N	-0-				-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-				-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-				-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-				-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-				-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184 2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082							
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-				-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-				-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-				-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-				-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-				-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225 2			N	-0-				-0-

THOMPSON, J. CLEO HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850							
01	899	X	702	-0-	-197	-0-	702 2			N	-0-				-0-
02	812	X	642	-0-	-170	-0-	642 2			N	-0-				-0-
03	837	X	647	-0-	-190	-0-	647 2			N	-0-				-0-
04	750	X	664	-0-	-86	-0-	664 2			N	-0-				-0-
05	775	X	705	-0-	-70	-0-	705 2			N	-0-				-0-
*06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792							
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 2			N	-0-				-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73 2			N	-0-				-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-				-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-				-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-				-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579							
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235 2			N	-0-				-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-				-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263 2			N	-0-				-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-				-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-				-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

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
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2		N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219 2		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2		N	-0-			-0-
*06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

01	310 X	220	-0-	-90	-0-	220 2		N	-0-			-0-
02	336 X	179	-0-	-157	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03	372 X	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-			-0-
04	360 X	241	-0-	-119	-0-	241 2		N	-0-			-0-
05	310 X	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			-0-
06	270 X	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

01	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 2		N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	413 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

01	341 X	271	-0-	-70	-0-	271 2		N	-0-			-0-
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
03	341 X	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-			-0-
04	300 X	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-			-0-
05	341 X	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-			-0-
06	330 X	275	-0-	-55	-0-	275 2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.//		953706											
STEWART "47"		WELL #:		1	RRCID ->	139153	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2530 - 2568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-				-0-
02	672 N	636	-0-	-36	-0-	636	2			N	-0-				-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-

CLOUDT "55"		WELL #:		1	RRCID ->	143501	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3736 - 3907				
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	529	-0-	-581	-0-	529	2			N	-0-				-0-
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-				-0-
06	2010 N	793	-0-	-1217	-0-	793	2			N	-0-				-0-

EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID ->	144749	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3672 - 3722				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	283	-0-	283	-0-	283	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	202	-0-	202	-0-	485	2			N	-0-				-0-
*05	567 X	82	-0-	-485	-0-	82	2			N	-0-				-0-
06	270 N	42	-0-	-228	-0-	42	2			N	-0-				-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857													
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 2660 - 2740				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CMR ENERGY, L.P.		120636			CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
COMANCHE RANCH		WELL #:		1604H	RRCID ->	201491	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 5860 - 7685				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

GENESIS WELL SERVICE		300210			CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393				
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-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 X	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	168 X	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 X	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 COVERT, F.M. III, M.D. 182820
 NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HAMILTON, J. R. 348610
 KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 3-G OPERATING COMPANY 953747
 COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	129	1	3196	2	N	3	4	1	5
						3	9							
02	3332 X	1426	-0-	-1906	-0-	58	1	1365	2	N	3			8
						3	9							
03	3689 X	2614	-0-	-1075	-0-	104	1	2507	2	N	3	4	1	7
						3	9							
04	3210 X	2533	-0-	-677	-0-	490	1	2042	2	N	1	4	1	4
						1	9							
05	3317 X	1279	-0-	-2038	-0-	241	1	1035	2	N	3			7
						3	9							
*06	3210 X	1642	-0-	-1568	-0-	307	1	1333	2	N	2	4	1	5
						2	9							

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
NEW WORLD ENERGY				606120							
DELANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500	- 7598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
BAIN, W. S. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7596	- 7656		
01	1767	X	692	-0-	-1075	-0-	681 2	11 9	N	10	153
02	1596	X	696	-0-	-900	-0-	652 2	44 9	N	40	14
03	1705	X	425	-0-	-1280	-0-	415 2	10 9	N	9	23
04	1260	X	920	-0-	-340	-0-	920 2		N	-0-	23
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-	23
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	23

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	- 7570		
01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	950 2	135 9	N	123	164
02	1568	X	801	-0-	-767	-0-	765 2	36 9	N	33	23
03	1612	X	765	-0-	-847	-0-	664 2	101 9	N	92	115
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1007 2	220 9	N	200	141
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1190 2	58 9	N	53	30
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	30

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7512	- 7576		
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	68
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109 2		N	-0-	68
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-	68
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	68
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 000445	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7605	- 7630		
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-	-0-
02	728	X	310	-0-	-418	-0-	310 2		N	-0-	-0-
03	217	X	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-	-0-
04	450	X	447	-0-	-3	-0-	447 2		N	-0-	-0-
05	465	X	81	-0-	-384	-0-	81 2		N	-0-	-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

PHANTOM OIL & GAS				661328							
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473	- 7550		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROGAS PROPERTIES, INC.				681150						
TUCKER, R. L. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000443	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	8022 PERF. 7456 - 7574
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
ROOS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082209	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8212 PERF. 2152 - 2166
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROSSER (SERPENTINE)				78425 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BASTROP		
KIDD PRODUCTION CO.				458825						
HODGES		WELL #:		1A	RRCID ->	158089	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	2706 PERF. 2550 - 2571
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
RUDASILL (ELLENBERGER)				78835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
CHI OPERATING, INC.				148123						
RUDASILL		WELL #:		1	RRCID ->	141512	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	10264 PERF. 9637 - 9732
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SACATOSA (OLMOS)				79451 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
CMR ENERGY, L.P.				120636						
HALSELL, EWING FOUNDATION		WELL #:		9201	RRCID ->	117576	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1913 PERF. 1300 - 1310
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
CHITTIM, N. J.		WELL #:		6427	RRCID ->	189537	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	1667 PERF. 1117 - 1152
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND)		79451 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
CMR ENERGY, L.P.		120636										
FARIAS		WELL #: 1108		RRCID -> 209849		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)		79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
BIRCH, J. M.		071336										
O'MEARA		WELL #: 1		RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARRIZO EXPLORATION, INC.		135319				ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
VOTAW		WELL #: 5		RRCID -> 126714		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC		479852				ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
BOWMAN		WELL #: R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722				
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)		79733 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC		479852										
HITCHCOCK -A- UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 251838		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651				
01	1426	#	475	-0-	-951	-0-	475	2	N	-0-		83
02	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-		83
03	3208	R	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-		83
04	2524	R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-		83
05	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-		83
06	3090	#	1605	-0-	-1485	-0-	1605	2	N	-0-		83

BOWMAN		WELL #: 107		RRCID -> 261829		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030							
01	2272		2272	-0-	-0-	302	1235	2	1037	9	N	943	1005	1	116
02	2078		2078	-0-	-0-	302	913	2	1165	9	N	1059	1024	1	151
03	2489		2489	-0-	-0-	302	1344	2	1145	9	N	1041	676	1	516
04	2160		2347	-0-	187	489	1202	2	1145	9	N	1041	1336	1	221
05	4318		1971	-0-	-2347	-0-	991	2	980	9	N	891	833	1	279
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	781	2	1037	9	N	943	670	1	552

SALT FLAT (NAVARRO)		79905 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALDWELL				
DST OIL COMPANY		229342										
TILLER, J. R.		WELL #: 55		RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)		80153 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAYES-EZZELL		WELL #: 2 C		RRCID -> 076713		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7806 - 7814		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SAN CAJA (BLK 86 SD.)		80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAYES-EZZELL		WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328		
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2	N	-0-			215
02	2800 N	3361	-0-	561	-0-	561	2	N	8			223
03	1967 N	1406	-0-	-561	-0-	1406	2	N	-0-			223
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	N	117	2		223
05	1309	1309	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1286	2		223
*06	5606	5606	-0-	-0-	-0-	223	1	N	5383	2		223
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
GUBBELS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574		
01	2480 #	1025	-0-	-1455	-0-	1023	2	Y	2	2	1	17
02	2100 #	244	-0-	-1856	-0-	244	2	Y	-0-			17
03	2263 #	51	-0-	-2212	-0-	51	2	Y	-0-			17
04	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-			17
05	3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	3211	2	Y	10	10	1	17
*06	4279	4279	-0-	-0-	-0-	4262	2	Y	15	22	1	10
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 10320 - 10360		
01	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5457	2	Y	126	135	1	59
02	4732 X	2734	-0-	-1998	-0-	2610	2	Y	113	140	1	32
03	5890 X	4925	-0-	-965	-0-	4809	2	Y	105	95	1	42
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	7841	2	Y	182	148	1	76
05	5890 X	5452	-0-	-438	-0-	5314	2	Y	125	124	1	77
*06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5597	2	Y	84	122	1	39
GUBBELS		WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248		
01	24056 X	16111	-0-	-7945	-0-	15920	2	Y	174	187	1	45
02	21728 X	8018	-0-	-13710	-0-	7828	2	Y	173	212	1	6
03	22537 X	14801	-0-	-7736	-0-	14556	2	Y	223	203	1	26
04	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16706	2	Y	240	195	1	71
05	16120 X	12887	-0-	-3233	-0-	12687	2	Y	182	181	1	72
06	15600 X	11344	-0-	-4256	-0-	11212	2	Y	120	174	1	18

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058															
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497															
01	8339 X	2648	-0-	-5691	-0-	2626	2	22	9	Y	20	21	1		19
02	5432 X	1798	-0-	-3634	-0-	1787	2	11	9	Y	10	13	1		16
03	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10108	2	42	9	Y	38	35	1		19
04	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	15167	2	83	9	Y	75	60	1		34
05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	8958	2	47	9	Y	43	43	1		34
06	9810 X	6247	-0-	-3563	-0-	6203	2	44	9	Y	40	58	1		16

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600															
01	19871 X	13904	-0-	-5967	-0-	13693	2	211	9	Y	192	206	1		55
02	19096 X	11474	-0-	-7622	-0-	11231	2	243	9	Y	221	272	1		4
03	21142 X	20006	-0-	-1136	-0-	19663	2	343	9	Y	312	285	1		31
04	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	24176	2	354	9	Y	322	261	1		92
05	13919 X	9113	-0-	-4806	-0-	8983	2	130	9	Y	118	117	1		93
*06	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	25453	2	165	9	Y	150	217	1		26

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794															
01	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11043	2	193	9	Y	175	188	1		102
02	8568 X	5912	-0-	-2656	-0-	5650	2	262	9	Y	238	292	1		48
03	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9207	2	343	9	Y	312	285	1		75
04	10860 X	9335	-0-	-1525	-0-	9018	2	317	9	Y	288	233	1		130
05	11222 X	7663	-0-	-3559	-0-	7400	2	263	9	Y	239	237	1		132
06	10860 X	8108	-0-	-2752	-0-	7862	2	246	9	Y	224	325	1		31

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA															
REGENCY ENERGY, INC. 698761															
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO)		82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA				
G/O INTERNATIONAL, INC.		292230										
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497		PERF. 668 - 704		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986		PERF. 718 - 756		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 081138		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 1145		PERF. 836 - 840		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 1116		PERF. 830 - 834		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908		PERF. 739 - 755		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)		82263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
QUEMADO ENERGY, L.L.C.		684599										
O'NEIL		WELL #: 1		RRCID -> 084349		COMPL. DATE 07/29/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6313 - 6624		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) //CONT.// 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK												
XOG OPERATING LLC 945921												
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885												
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

01		1116 N	891	-0-	-225	-0-	891 2		N	-0-		-0-
02		868 N	543	-0-	-325	-0-	543 2		N	-0-		-0-
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
06		1320 N	753	-0-	-567	-0-	753 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842												
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806												

01		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3		N	-0-		-0-
02		392 N	376	-0-	-16	-0-	376 3		N	-0-		-0-
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-		-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
*06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924												

01		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-		-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-		-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
*06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948												

01		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
03		1302 X	1255	-0-	-47	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
04		1260 X	1224	-0-	-36	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
05		1302 X	1212	-0-	-90	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
*06		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890												

01		1519 X	1239	-0-	-280	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
02		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
03		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
04		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
05		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
*06		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778												

01		1147 X	1104	-0-	-43	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
02		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
03		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
04		1080 X	1064	-0-	-16	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
05		1209 X	984	-0-	-225	-0-	984 2		N	-0-		-0-
06		1200 X	1195	-0-	-5	-0-	1195 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	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
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5182 - 6006
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-	
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-	
04	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-	
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
06	930 X	539	-0-	-391	-0-	539 2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF. 5178 - 5941
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-	
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-	
03	837 X	817	-0-	-20	-0-	817 2	N	-0-		-0-	
04	840 X	756	-0-	-84	-0-	756 2	N	-0-		-0-	
05	868 X	694	-0-	-174	-0-	694 2	N	-0-		-0-	
06	840 X	683	-0-	-157	-0-	683 2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 5170 - 6000
01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		-0-	
02	1204 X	1092	-0-	-112	-0-	1092 2	N	-0-		-0-	
03	1333 X	1261	-0-	-72	-0-	1261 2	N	-0-		-0-	
04	1290 X	1200	-0-	-90	-0-	1200 2	N	-0-		-0-	
05	1302 X	1163	-0-	-139	-0-	1163 2	N	-0-		-0-	
06	1230 X	1167	-0-	-63	-0-	1167 2	N	-0-		-0-	
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5252 - 5969
01	403 X	335	-0-	-68	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-	
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-	
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-	
05	403 X	387	-0-	-16	-0-	387 2	N	-0-		-0-	
*06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4730 - 5280
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-		-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-	
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168 - 5972
01	1643 X	1597	-0-	-46	-0-	1588 2	9 9 N	8		32	
02	1484 X	1399	-0-	-85	-0-	1392 2	7 9 N	6		38	
03	1643 X	1565	-0-	-78	-0-	1561 2	4 9 N	4		42	
04	1590 X	1525	-0-	-65	-0-	1523 2	2 9 N	2		44	
05	1643 X	1507	-0-	-136	-0-	1507 2		N	-0-	44	
06	1560 X	1532	-0-	-28	-0-	1523 2	9 9 N	8		52	
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644 - 5195
01	403 X	370	-0-	-33	-0-	370 2	N	-0-		-0-	
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-		-0-	
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-	
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-	
05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
06	360 X	321	-0-	-39	-0-	321 2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
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

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691 - 5275	
01	248 X	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	-0-	
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
04	240 X	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
05	248 X	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
06	240 X	166	-0-	-74	-0-	166	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140 - 4843	
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-	-0-	
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
04	570 X	386	-0-	-184	-0-	386	2	N	-0-	-0-	
05	589 X	444	-0-	-145	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
06	570 X	401	-0-	-169	-0-	401	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409 - 4835	
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-	
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	
*06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121 - 5939	
01	1147 X	1103	-0-	-44	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	
02	1036 X	992	-0-	-44	-0-	992	2	N	-0-	-0-	
03	1147 X	1082	-0-	-65	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	
04	1080 X	1045	-0-	-35	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	
05	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	
06	1080 X	1039	-0-	-41	-0-	1039	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4790 - 4803	
01	248 X	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-	-0-	
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	-0-	
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
05	217 X	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
*06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5118 - 5596	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-	
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4851 - 5887	
01	806 X	791	-0-	-15	-0-	791	2	N	-0-	-0-	
02	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	
03	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	
04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-	-0-	
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	
*06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 4868 - 4878			
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
01		62 X	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*06		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5490 - 5500			
01		558 X	320	-0-	-238	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
03		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
04		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
05		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
06		720 X	713	-0-	-7	-0-	713	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5200 - 5623			
01		341 X	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			37
02		308 X	286	-0-	-22	-0-	286	2		N	-0-			37
03		341 X	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			37
04		300 X	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6		43
05		310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			43
*06		307 X	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1		44

M. K. DANIEL 111A		WELL #:		2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5248 - 5426			
01		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
02		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
03		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
04		1620 X	1374	-0-	-246	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
05		1674 X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
06		1710 X	1533	-0-	-177	-0-	1533	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 4787 - 5382			
01		713 X	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			-0-
02		644 X	612	-0-	-32	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03		713 X	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04		690 X	623	-0-	-67	-0-	623	2		N	-0-			-0-
05		682 X	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06		660 X	618	-0-	-42	-0-	618	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 4830 - 5556			
01		651 X	573	-0-	-78	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02		532 X	474	-0-	-58	-0-	474	2		N	-0-			-0-
03		589 X	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04		570 X	546	-0-	-24	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05		589 X	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06		540 X	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167 - 5882			
01		1023 X	781	-0-	-242	-0-	781	2		N	-0-			-0-
02		896 X	789	-0-	-107	-0-	789	2		N	-0-			-0-
03		992 X	940	-0-	-52	-0-	940	2		N	-0-			-0-
04		960 X	902	-0-	-58	-0-	902	2		N	-0-			-0-
05		961 X	897	-0-	-64	-0-	897	2		N	-0-			-0-
06		900 X	898	-0-	-2	-0-	898	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	4628 - 5693	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 X	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-			-0-
02	448 X	343	-0-	-105	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
05	496 X	415	-0-	-81	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	480 X	456	-0-	-24	-0-	456	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628 - 4986	
01	434 X	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	392 X	365	-0-	-27	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	465 X	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04	450 X	369	-0-	-81	-0-	369	2		N	-0-			-0-
05	465 X	351	-0-	-114	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	420 X	349	-0-	-71	-0-	349	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881 - 6040	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	102	-0-	-1130	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178 - 5540	
01	403 X	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	620 X	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-			-0-
06	1020 X	527	-0-	-493	-0-	527	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206 - 5542	
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	420 X	334	-0-	-86	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05	496 X	210	-0-	-286	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	480 X	450	-0-	-30	-0-	450	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5092 - 5248	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5150 - 5616	
01	279 X	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	252 X	245	-0-	-7	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	279 X	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04	270 X	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	279 X	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	270 X	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605		
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
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
04	690 N	393	-0-	-297	-0-	393 2	N	-0-		-0-
05	434 N	79	-0-	-355	-0-	79 2	N	-0-		-0-
06	330 N	152	-0-	-178	-0-	152 2	N	-0-		-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896		
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
05	837 N	707	-0-	-130	-0-	707 2	N	-0-		-0-
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2	N	-0-		-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642		
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
04	690 X	638	-0-	-52	-0-	638 2	N	-0-		-0-
05	713 X	579	-0-	-134	-0-	579 2	N	-0-		-0-
06	690 X	570	-0-	-120	-0-	570 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408		
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
02	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
03	1767 X	1728	-0-	-39	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
04	1710 X	1682	-0-	-28	-0-	1682 2	N	-0-		-0-
05	1798 X	1685	-0-	-113	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
06	1740 X	1686	-0-	-54	-0-	1686 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490		
01	279 X	229	-0-	-50	-0-	229 2	N	-0-		-0-
02	224 X	213	-0-	-11	-0-	213 2	N	-0-		-0-
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
06	330 X	327	-0-	-3	-0-	327 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816		
01	620 X	556	-0-	-64	-0-	556 2	N	-0-		-0-
02	532 X	500	-0-	-32	-0-	500 2	N	-0-		-0-
03	589 X	545	-0-	-44	-0-	545 2	N	-0-		-0-
04	540 X	531	-0-	-9	-0-	531 2	N	-0-		-0-
05	558 X	539	-0-	-19	-0-	539 2	N	-0-		-0-
06	540 X	522	-0-	-18	-0-	522 2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890		
01	682 X	638	-0-	-44	-0-	638 2	N	-0-		-0-
02	644 X	595	-0-	-49	-0-	595 2	N	-0-		-0-
03	713 X	627	-0-	-86	-0-	627 2	N	-0-		-0-
04	690 X	623	-0-	-67	-0-	623 2	N	-0-		-0-
05	682 X	598	-0-	-84	-0-	598 2	N	-0-		-0-
06	630 X	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154	-	5882	
01	186 X	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-	
02	168 X	157	-0-	-11	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
03	155 X	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-	
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-	
05	186 X	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-	
06	180 X	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720	-	5624	
01	2666 X	1813	-0-	-853	-0-	1813	2		N	-0-			-0-	
02	1624 X	1486	-0-	-138	-0-	1486	2		N	-0-			-0-	
03	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-	
04	1740 X	1633	-0-	-107	-0-	1633	2		N	-0-			-0-	
05	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	1693	2		N	-0-			-0-	
06	1770 X	1552	-0-	-218	-0-	1552	2		N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544	-	5700	
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-	
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-	
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-	
04	300 X	225	-0-	-75	-0-	225	2		N	-0-			-0-	
05	310 X	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
06	300 X	182	-0-	-118	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232	-	5968	
01	806 X	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-			-0-	
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-	
03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-	
04	720 X	706	-0-	-14	-0-	706	2		N	-0-			-0-	
05	837 X	585	-0-	-252	-0-	585	2		N	-0-			-0-	
06	810 X	607	-0-	-203	-0-	607	2		N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734	-	5756	
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			-0-	
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-			-0-	
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-			-0-	
05	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-			-0-	
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2		N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192	-	6020	
01	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-	
02	784 X	681	-0-	-103	-0-	681	2		N	-0-			-0-	
03	868 X	722	-0-	-146	-0-	722	2		N	-0-			-0-	
04	840 X	711	-0-	-129	-0-	711	2		N	-0-			-0-	
05	837 X	689	-0-	-148	-0-	689	2		N	-0-			-0-	
06	810 X	788	-0-	-22	-0-	788	2		N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776	-	5824	
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-	
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-	
03	806 X	714	-0-	-92	-0-	714	2		N	-0-			-0-	
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-	
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-	
06	780 X	750	-0-	-30	-0-	750	2		N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 109		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
		WELL #:	7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 -	5788		
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
01		248 X	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-				-0-
02		224 X	193	-0-	-31	-0-	193 2		N	-0-				-0-
03		248 X	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-				-0-
04		240 X	191	-0-	-49	-0-	191 2		N	-0-				-0-
05		248 X	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-				-0-
06		210 X	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. 110		WELL #:	8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4440 -	5062		
01		2263 X	2214	-0-	-49	-0-	2214 2		N	-0-				-0-
02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-			N	-0-				-0-
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-				-0-
04		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-				-0-
05		2201 X	1966	-0-	-235	-0-	1966 2		N	-0-				-0-
06		2130 X	1911	-0-	-219	-0-	1911 2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590 -	5666		
01		868 X	821	-0-	-47	-0-	821 2		N	-0-				-0-
02		840 X	752	-0-	-88	-0-	752 2		N	-0-				-0-
03		930 X	829	-0-	-101	-0-	829 2		N	-0-				-0-
04		900 X	810	-0-	-90	-0-	810 2		N	-0-				-0-
05		837 X	795	-0-	-42	-0-	795 2		N	-0-				-0-
06		810 X	754	-0-	-56	-0-	754 2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580 -	5894		
01		1271 X	1228	-0-	-43	-0-	1228 2		N	-0-				-0-
02		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-				-0-
03		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-				-0-
04		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-				-0-
05		1271 X	1185	-0-	-86	-0-	1185 2		N	-0-				-0-
06		1230 X	1203	-0-	-27	-0-	1203 2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4187 -	4986		
01		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-				-0-
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-				-0-
03		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-				-0-
04		720 X	612	-0-	-108	-0-	612 2		N	-0-				-0-
05		744 X	584	-0-	-160	-0-	584 2		N	-0-				-0-
06		720 X	538	-0-	-182	-0-	538 2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4634 -	5806		
01		2015 X	1902	-0-	-113	-0-	1902 2		N	-0-				-0-
02		1736 X	1680	-0-	-56	-0-	1680 2		N	-0-				-0-
03		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-				-0-
04		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-				-0-
05		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-				-0-
*06		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5265 -	5672		
01		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-				-0-
02		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-				-0-
03		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-				-0-
04		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-				-0-
05		1457 X	840	-0-	-617	-0-	840 2		N	-0-				-0-
06		1410 X	766	-0-	-644	-0-	766 2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4835 - 5700
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
01		651 X	630	-0-	-21	-0-	630 2	N	-0-	-0-	-0-
02		588 X	560	-0-	-28	-0-	560 2	N	-0-	-0-	-0-
03		651 X	612	-0-	-39	-0-	612 2	N	-0-	-0-	-0-
04		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-	-0-	-0-
05		620 X	599	-0-	-21	-0-	599 2	N	-0-	-0-	-0-
06		600 X	590	-0-	-10	-0-	590 2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5010 - 5957
01		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1288 X	1233	-0-	-55	-0-	1233 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1426 X	1313	-0-	-113	-0-	1313 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1560 X	1129	-0-	-431	-0-	1129 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1612 X	1099	-0-	-513	-0-	1099 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1560 X	1079	-0-	-481	-0-	1079 2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5008 - 5932
01		2046 X	1910	-0-	-136	-0-	1910 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1820 X	1708	-0-	-112	-0-	1708 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2015 X	1866	-0-	-149	-0-	1866 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1950 X	1850	-0-	-100	-0-	1850 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1922 X	1871	-0-	-51	-0-	1871 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1860 X	1856	-0-	-4	-0-	1856 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678 - 5660
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-	-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-	-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-	-0-
*06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659 - 0
01		1829 X	1721	-0-	-108	-0-	1721 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-	-0-	-0-
*06		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-	-0-	-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980 - 5708
01		3503 X	2943	-0-	-560	-0-	2943 2	N	-0-	-0-	-0-
02		3164 X	2583	-0-	-581	-0-	2583 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3162 X	3081	-0-	-81	-0-	3081 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495 - 5605
01		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	-0-	-0-
02		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-	-0-	-0-
03		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	-0-	-0-
04		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-	-0-	-0-
05		899 X	879	-0-	-20	-0-	879 2	N	-0-	-0-	-0-
06		960 X	879	-0-	-81	-0-	879 2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 X	215	-0-	-343	-0-	215 2		N	-0-		-0-
02	504 X	435	-0-	-69	-0-	435 2		N	-0-		-0-
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-
*06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438			
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894			
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
05	1395 N	968	-0-	-427	-0-	968 2		N	-0-		-0-
06	1350 N	947	-0-	-403	-0-	947 2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976			
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	958 2		N	-0-		-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-		-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311 2		N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776			
01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
02	644 X	557	-0-	-87	-0-	557 2		N	-0-		-0-
03	837 X	734	-0-	-103	-0-	734 2		N	-0-		-0-
04	810 X	705	-0-	-105	-0-	705 2		N	-0-		-0-
05	837 X	715	-0-	-122	-0-	715 2		N	-0-		-0-
*06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624			
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
03	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682 2		N	-0-		-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
06	1620 N	971	-0-	-649	-0-	971 2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728			
01	4898 X	4081	-0-	-817	-0-	4081 2		N	-0-		-0-
02	4116 X	3855	-0-	-261	-0-	3855 2		N	-0-		-0-
03	4557 X	4068	-0-	-489	-0-	4068 2		N	-0-		-0-
04	4200 X	4183	-0-	-17	-0-	4183 2		N	-0-		-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		N	-0-		-0-
*06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839		
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
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-		-0-
02	1596 N	1517	-0-	-79	-0-	1517 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1327	-0-	-353	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1171	-0-	-503	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1059	-0-	-411	-0-	1059 2	N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922		
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-		-0-
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955		
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-		-0-
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659		
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908 2	N	-0-		-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813		
01	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
02	1596 N	1354	-0-	-242	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
*06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915		
01	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1628 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1430	-0-	-82	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-		-0-
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-		-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
*06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-		-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510		
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2	N	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-		N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		-0-
*06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858			
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
01	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	
03	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1086	-0-	-324	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	605	-0-	-263	-0-	605	2	N	-0-	-0-	
06	1470 N	642	-0-	-828	-0-	642	2	N	-0-	-0-	

OZTX OIL & GAS, L.L.C. MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		630575		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138			
		WELL #: 1		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138			
01	14B DENY	228	-0-	228	435	228	3	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	201	-0-	201	201	201	3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	212	-0-	212	413	212	3	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	206	-0-	206	619	206	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL 10		630575		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096			
		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096			
01	14B DENY	76	-0-	76	696	76	3	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	70	-0-	70	138	70	3	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	67	-0-	67	205	67	3	N	-0-	-0-	

OXY USA INC. MALONE "11"		630591		RRCID -> 118863		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321			
		WELL #: 1		RRCID -> 118863		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2014 - P&A 01/17/14											

MALONE "12"		630591		RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185			
		WELL #: 1		RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	

MALONE		630591		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860			
		WELL #: 1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860			
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	600	2	N	-0-	-0-	
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2	N	-0-	-0-	
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	2	N	-0-	-0-	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-	

BUNGER "5"		630591		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446			
		WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446			
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-	-0-	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-	-0-	
03	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2	Y	-0-	-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-	-0-	
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2	Y	-0-	-0-	
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID ->	203271	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4174 - 4184	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 X	499	-0-	-28	-0-	499	2					-0-
02	476 X	419	-0-	-57	-0-	419	2					-0-
03	527 X	492	-0-	-35	-0-	492	2					-0-
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2					-0-
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2					-0-
*06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2					-0-

BUNGER "5"		WELL #:		3	RRCID ->	204705	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2755 - 4169	
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-		-0-
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2		Y	-0-		-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		Y	-0-		-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		Y	-0-		-0-
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-		-0-

BUNGER "5"		WELL #:		4	RRCID ->	209323	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5003	PERF. 4103 - 4534	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUNGER "5"		WELL #:		5	RRCID ->	209357	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3825 - 4125	
01	2294 N	2190	-0-	-104	-0-	2190	2		Y	-0-		-0-
02	2016 N	1872	-0-	-144	-0-	1872	2		Y	-0-		-0-
03	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2		Y	-0-		-0-
04	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2		Y	-0-		-0-
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-		-0-
*06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-		-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		WELL #:		1	RRCID ->	113570	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 4217 - 5664
TENNECO FEE													
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-		-0-	
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-		-0-	
03	1426 N	999	-0-	-427	-0-	999	3		N	-0-		-0-	
04	1350 N	1063	-0-	-287	-0-	1063	3		N	-0-		-0-	
05	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	3		N	-0-		-0-	
06	960 N	844	-0-	-116	-0-	844	3		N	-0-		-0-	

TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4607 - 5544	
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3		N	-0-		-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	3		N	-0-		-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-		-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
02	308 X	277	-0-	-31	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03	341 X	272	-0-	-69	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04	330 X	308	-0-	-22	-0-	308 3		N	-0-			-0-
05	310 X	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-
06	300 X	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-			-0-

DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788				
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398				
01	341 X	205	-0-	-136	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	308 X	171	-0-	-137	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03	341 X	165	-0-	-176	-0-	165 3		N	-0-			-0-
04	240 X	176	-0-	-64	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05	217 X	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-			-0-
06	210 X	174	-0-	-36	-0-	174 3		N	-0-			-0-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804				
01	837 N	591	-0-	-246	-0-	591 3		N	-0-			-0-
02	672 N	479	-0-	-193	-0-	479 3		N	-0-			-0-
03	527 N	348	-0-	-179	-0-	348 3		N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756				
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
02	616 N	429	-0-	-187	-0-	429 3		N	-0-			-0-
03	744 N	515	-0-	-229	-0-	515 3		N	-0-			-0-
04	930 N	726	-0-	-204	-0-	726 3		N	-0-			-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709				
01	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 3		N	-0-			-0-
02	448 N	310	-0-	-138	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3		N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658				
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
*06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			-0-

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
 TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

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
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		1054 N	696	-0-	-358	-0-	696 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		900 N	766	-0-	-134	-0-	766 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		899 N	763	-0-	-136	-0-	763 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-	

 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

01		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	31 1	1149 2	Y	-0-	-0-
02		1064 N	629	-0-	-435	-0-	12 1	617 2	Y	-0-	-0-
03		837 N	665	-0-	-172	-0-	14 1	651 2	Y	-0-	-0-
04		1140 N	721	-0-	-419	-0-	16 1	705 2	Y	-0-	-0-
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	11 1	619 2	Y	-0-	-0-
06		630 N	591	-0-	-39	-0-	13 1	578 2	Y	-0-	-0-

 DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	19 1	720 2	Y	-0-	-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	15 1	725 2	Y	-0-	-0-
03		837 N	753	-0-	-84	-0-	13 1	740 2	Y	-0-	-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	17 1	752 2	Y	-0-	-0-
05		806 N	668	-0-	-138	-0-	11 1	657 2	Y	-0-	-0-
*06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	18 1	763 2	Y	-0-	-0-

 DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	21 1	785 2	Y	-0-	-0-
02		1456 N	1192	-0-	-264	-0-	23 1	1169 2	Y	-0-	-0-
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	36 1	1701 2	Y	-0-	-0-
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	37 1	1591 2	Y	-0-	-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	24 1	1433 2	Y	-0-	-0-
06		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	34 1	1465 2	Y	-0-	-0-

 DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	18 1	685 2	Y	-0-	-0-
02		756 N	587	-0-	-169	-0-	12 1	575 2	Y	-0-	-0-
03		868 N	537	-0-	-331	-0-	11 1	526 2	Y	-0-	-0-
04		690 N	636	-0-	-54	-0-	14 1	622 2	Y	-0-	-0-
05		651 N	554	-0-	-97	-0-	9 1	545 2	Y	-0-	-0-
*06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	14 1	623 2	Y	-0-	-0-

 DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		1	RRCID ->	160610	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5434 - 5704		
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
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	16 1	603 2	Y	-0-				-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	11 1	524 2	Y	-0-				-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	14 1	640 2	Y	-0-				-0-
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	13 1	560 2	Y	-0-				-0-
05		589 N	491	-0-	-98	-0-	8 1	483 2	Y	-0-				-0-
*06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	15 1	666 2	Y	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160611	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4836 - 5903		
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	9 1	318 2	Y	-0-				-0-
02		308 N	263	-0-	-45	-0-	5 1	258 2	Y	-0-				-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	7 1	311 2	Y	-0-				-0-
04		330 N	286	-0-	-44	-0-	6 1	280 2	Y	-0-				-0-
05		279 N	246	-0-	-33	-0-	4 1	242 2	Y	-0-				-0-
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	6 1	275 2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		5	RRCID ->	160753	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5187 - 5788		
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	10 1	387 2	Y	-0-				-0-
02		588 N	385	-0-	-203	-0-	8 1	377 2	Y	-0-				-0-
03		527 N	522	-0-	-5	-0-	11 1	511 2	Y	-0-				-0-
04		390 N	82	-0-	-308	-0-	2 1	80 2	Y	-0-				-0-
05		434 N	158	-0-	-276	-0-	3 1	155 2	Y	-0-				-0-
06		510 N	128	-0-	-382	-0-	3 1	125 2	Y	-0-				-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID ->	160853	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5116 - 5911		
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	26 1	983 2	Y	-0-				-0-
02		924 N	805	-0-	-119	-0-	16 1	789 2	Y	-0-				-0-
03		1023 N	876	-0-	-147	-0-	18 1	858 2	Y	-0-				-0-
04		990 N	902	-0-	-88	-0-	20 1	882 2	Y	-0-				-0-
05		899 N	765	-0-	-134	-0-	13 1	752 2	Y	-0-				-0-
06		840 N	706	-0-	-134	-0-	16 1	690 2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5292 - 5813		
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	28 1	1069 2	Y	-0-				-0-
02		1036 N	948	-0-	-88	-0-	19 1	929 2	Y	-0-				-0-
03		1147 N	1029	-0-	-118	-0-	21 1	1008 2	Y	-0-				-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	25 1	1057 2	Y	-0-				-0-
05		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	17 1	988 2	Y	-0-				-0-
06		990 N	963	-0-	-27	-0-	22 1	941 2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID ->	160868	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5050 - 5894		
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	36 1	1364 2	Y	-0-				-0-
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	21 1	1023 2	Y	-0-				-0-
03		1457 N	1138	-0-	-319	-0-	24 1	1114 2	Y	-0-				-0-
04		1350 N	1126	-0-	-224	-0-	26 1	1100 2	Y	-0-				-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	19 1	1136 2	Y	-0-				-0-
*06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	27 1	1157 2	Y	-0-				-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID ->	161126	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4850 - 5779		
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 2	Y	-0-				-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149 2	Y	-0-				-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	2 1	100 2	Y	-0-				-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	7 1	313 2	Y	-0-				-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 1	166 2	Y	-0-				-0-
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	6 1	243 2	Y	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL-STATE 2		WELL #:		5	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4844 - 5884		
M	O	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
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1209	2	Y	-0-	-0-
02	1148 N	932	-0-	-216	-0-	-0-		18	1	914	2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	-0-		21	1	993	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	-0-		23	1	994	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	964	-0-	-59	-0-	-0-		16	1	948	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	-0-		21	1	925	2	Y	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4826 - 5798		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	618	2	Y	-0-	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	697	2	Y	-0-	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	684	2	Y	-0-	-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	638	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	645	-0-	-130	-0-	-0-		11	1	634	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	-0-		14	1	597	2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		2	RRCID ->	161273	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4775 - 5646		
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	754	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	680	-0-	-76	-0-	-0-		13	1	667	2	Y	-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	811	2	Y	-0-	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	766	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	-0-		12	1	720	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	-0-		17	1	745	2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID ->	161274	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4754 - 5767		
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	417	2	Y	-0-	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	381	2	Y	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	448	2	Y	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	417	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	-0-		7	1	410	2	Y	-0-	-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	456	2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4619 - 5646		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	285	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	-0-		4	1	212	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	-0-		7	1	318	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-		6	1	244	2	Y	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	250	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-		7	1	284	2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5266 - 5783		
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	317	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	-0-		5	1	254	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-		6	1	284	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	-0-		6	1	264	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-		4	1	241	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-		6	1	251	2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5136 - 5704		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	Y	-0-
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	12	1	585	2	Y	-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	14	1	664	2	Y	-0-
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	14	1	607	2	Y	-0-
05	651 N	583	-0-	-68	-0-	10	1	573	2	Y	-0-
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	14	1	588	2	Y	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769		
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	Y	-0-
02	1008 N	945	-0-	-63	-0-	19	1	926	2	Y	-0-
03	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	22	1	1062	2	Y	-0-
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	23	1	999	2	Y	-0-
05	1054 N	954	-0-	-100	-0-	16	1	938	2	Y	-0-
06	1050 N	962	-0-	-88	-0-	22	1	940	2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005		
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	6	1	231	2	N	-0-
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	4	1	192	2	N	-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	N	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	N	-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	3	1	187	2	N	-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812		
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	N	-0-
02	588 N	505	-0-	-83	-0-	10	1	495	2	N	-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	11	1	528	2	N	-0-
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	11	1	462	2	N	-0-
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	7	1	394	2	N	-0-
06	510 N	418	-0-	-92	-0-	9	1	409	2	N	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934		
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-
02	812 N	595	-0-	-217	-0-	12	1	583	2	N	-0-
03	713 N	518	-0-	-195	-0-	11	1	507	2	N	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	2	N	-0-
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	11	1	620	2	N	-0-
06	510 N	346	-0-	-164	-0-	8	1	338	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068		
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	25	1	921	2	N	-0-
02	1064 N	796	-0-	-268	-0-	16	1	780	2	N	-0-
03	1023 N	818	-0-	-205	-0-	17	1	801	2	N	-0-
04	930 N	800	-0-	-130	-0-	18	1	782	2	N	-0-
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	13	1	739	2	N	-0-
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010		
01	959 X	959	-0-	-0-	-0-	25	1	934	2	N	-0-
02	812 X	802	-0-	-10	-0-	16	1	786	2	N	-0-
03	837 X	829	-0-	-8	-0-	17	1	812	2	N	-0-
04	930 X	792	-0-	-138	-0-	18	1	774	2	N	-0-
05	961 X	694	-0-	-267	-0-	12	1	682	2	N	-0-
06	930 X	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	01	02	01	02	N	01	02	01	02
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	8	1	283	2	N	-0-		-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-		-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	6	1	304	2	N	-0-		-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	N	-0-		-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	6	1	332	2	N	-0-		-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713					
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	14	1	537	2	N	-0-		-0-
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	9	1	444	2	N	-0-		-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	526	2	N	-0-		-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	12	1	515	2	N	-0-		-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	N	-0-		-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	11	1	490	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153					
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-		-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	10	1	484	2	N	-0-		-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	9	1	439	2	N	-0-		-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	10	1	416	2	N	-0-		-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	N	-0-		-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025					
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	29	1	1098	2	N	-0-		-0-
02	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	21	1	1053	2	N	-0-		-0-
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	24	1	1115	2	N	-0-		-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	N	-0-		-0-
05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	13	1	776	2	N	-0-		-0-
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979					
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-		-0-
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	6	1	309	2	N	-0-		-0-
03	403	N	167	-0-	-236	-0-	3	1	164	2	N	-0-		-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	8	1	349	2	N	-0-		-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	N	-0-		-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108					
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	25	1	933	2	N	-0-		-0-
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	17	1	848	2	N	-0-		-0-
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	19	1	892	2	N	-0-		-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	22	1	929	2	N	-0-		-0-
05	961	N	735	-0-	-226	-0-	12	1	723	2	N	-0-		-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375					
01	558	X	484	-0-	-74	-0-	13	1	471	2	N	-0-		-0-
02	504	X	413	-0-	-91	-0-	8	1	405	2	N	-0-		-0-
03	558	X	478	-0-	-80	-0-	10	1	468	2	N	-0-		-0-
04	540	X	515	-0-	-25	-0-	12	1	503	2	N	-0-		-0-
05	558	X	503	-0-	-55	-0-	8	1	495	2	N	-0-		-0-
*06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
DANIEL, M. K.		WELL #:		24	RRCID ->	166177	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	5368 - 6174
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	
01	713 X	553	-0-	-160	-0-	14	1	539	2	N	-0-	-0-
02	644 X	370	-0-	-274	-0-	7	1	363	2	N	-0-	-0-
03	713 X	374	-0-	-339	-0-	8	1	366	2	N	-0-	-0-
04	660 X	429	-0-	-231	-0-	10	1	419	2	N	-0-	-0-
05	682 X	455	-0-	-227	-0-	8	1	447	2	N	-0-	-0-
06	540 X	345	-0-	-195	-0-	8	1	337	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		22	RRCID ->	166554	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	4975 - 6080
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	N	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-	-0-
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	8	1	389	2	N	-0-	-0-
04	510 N	367	-0-	-143	-0-	8	1	359	2	N	-0-	-0-
05	434 N	348	-0-	-86	-0-	6	1	342	2	N	-0-	-0-
06	390 N	85	-0-	-305	-0-	2	1	83	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		1101	RRCID ->	166557	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	4739 - 5746
01	775 X	524	-0-	-251	-0-	14	1	510	2	N	-0-	-0-
02	700 X	233	-0-	-467	-0-	5	1	228	2	N	-0-	-0-
03	775 X	405	-0-	-370	-0-	8	1	397	2	N	-0-	-0-
04	720 X	444	-0-	-276	-0-	10	1	434	2	N	-0-	-0-
05	744 X	453	-0-	-291	-0-	8	1	445	2	N	-0-	-0-
*06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		26	RRCID ->	166561	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5363 - 5606
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	13	1	502	2	N	-0-	-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	9	1	457	2	N	-0-	-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	10	1	466	2	N	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	N	-0-	-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	8	1	490	2	N	-0-	-0-
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		1172	RRCID ->	166706	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4109 - 4744
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	N	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	379	2	N	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	2	N	-0-	-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	8	1	355	2	N	-0-	-0-
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	6	1	375	2	N	-0-	-0-
06	450 N	353	-0-	-97	-0-	8	1	345	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #:		9	RRCID ->	167019	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4728 - 6153
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	N	-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	N	-0-	-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-	-0-
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	13	1	566	2	N	-0-	-0-
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	9	1	512	2	N	-0-	-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	13	1	579	2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	168126	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	5036 - 6102
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
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	11 1	426 2	N	20			131
						22 9						
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8 1	394 2	N	8			139
						9 9						
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	9 1	437 2	N	119	169 1		89
						131 9						
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10 1	418 2	N	22			111
						24 9						
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	7 1	412 2	N	-0-			111
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9 1	408 2	N	23			134
						25 9						

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	168128	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5060 - 5190
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	11 1	423 2	N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	9 1	450 2	N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	9 1	433 2	N	-0-			-0-
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	10 1	410 2	N	-0-			-0-
05	496 X	370	-0-	-126	-0-	6 1	364 2	N	-0-			-0-
06	480 X	366	-0-	-114	-0-	8 1	358 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		23	RRCID ->	168280	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5076 - 6168
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	123 2	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	2 1	108 2	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128 2	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	176 2	N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3 1	168 2	N	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	153 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1181	RRCID ->	168658	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4360 - 5145
01	1085 X	805	-0-	-280	-0-	21 1	784 2	N	-0-			-0-
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	15 1	740 2	N	-0-			-0-
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	23 1	1089 2	N	-0-			-0-
04	780 X	651	-0-	-129	-0-	15 1	636 2	N	-0-			-0-
05	837 X	700	-0-	-137	-0-	12 1	688 2	N	-0-			-0-
06	1080 X	765	-0-	-315	-0-	17 1	748 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1102	RRCID ->	169107	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5242 - 5591
01	496 N	305	-0-	-191	-0-	8 1	297 2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3 1	171 2	N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5 1	231 2	N	-0-			-0-
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	4 1	189 2	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	3 1	194 2	N	-0-			-0-
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	4 1	162 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		21R	RRCID ->	169113	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5654 - 5825
01	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	28 1	1033 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	874	-0-	-274	-0-	17 1	857 2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	22 1	1026 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	23 1	994 2	N	-0-			-0-
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	16 1	944 2	N	-0-			-0-
06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	22 1	958 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329														
MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662						
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
01	2170	X	1394	-0-	-776	-0-	36 1	1358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1428	X	1254	-0-	-174	-0-	25 1	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	47 1	2215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	40 1	1716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	29 1	1680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2190	X	1592	-0-	-598	-0-	36 1	1556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243						
01	1271	X	1246	-0-	-25	-0-	32 1	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	27 1	1328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1364	X	1304	-0-	-60	-0-	27 1	1277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320	X	1231	-0-	-89	-0-	28 1	1203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488	X	1284	-0-	-204	-0-	22 1	1262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440	X	1129	-0-	-311	-0-	26 1	1103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468						
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10 1	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9 1	425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	8 1	361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9 1	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	6 1	372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8 1	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939						
01	620	X	534	-0-	-86	-0-	14 1	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560	X	408	-0-	-152	-0-	8 1	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620	X	426	-0-	-194	-0-	9 1	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570	X	404	-0-	-166	-0-	9 1	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589	X	360	-0-	-229	-0-	6 1	354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510	X	448	-0-	-62	-0-	10 1	438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236						
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	16 1	582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616	X	544	-0-	-72	-0-	11 1	533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682	X	590	-0-	-92	-0-	12 1	578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	22 1	953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	14 1	843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	20 1	847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733						
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	14 1	523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10 1	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12 1	572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	11 1	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	8 1	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	11 1	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309						
01	837	X	688	-0-	-149	-0-	18 1	670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756	X	581	-0-	-175	-0-	11 1	570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744	X	708	-0-	-36	-0-	15 1	693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	17 1	717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744	X	716	-0-	-28	-0-	12 1	704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	17 1	731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	19	1	714	2	N	-0-
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	12	1	623	2	N	-0-
03	837 X	636	-0-	-201	-0-	13	1	623	2	N	-0-
04	810 X	701	-0-	-109	-0-	16	1	685	2	N	-0-
05	837 X	642	-0-	-195	-0-	11	1	631	2	N	-0-
06	720 X	678	-0-	-42	-0-	15	1	663	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955		
01	620 N	430	-0-	-190	-0-	11	1	419	2	N	-0-
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	7	1	370	2	N	-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	8	1	377	2	N	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	N	-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859		
01	341 N	169	-0-	-172	-0-	4	1	165	2	N	-0-
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	3	1	131	2	N	-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	N	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	N	-0-
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278		
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	8	1	305	2	N	-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	5	1	260	2	N	-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	7	1	331	2	N	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	N	-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	7	1	310	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331		
01	341 X	267	-0-	-74	-0-	7	1	260	2	N	-0-
02	336 X	195	-0-	-141	-0-	4	1	191	2	N	-0-
03	372 X	275	-0-	-97	-0-	6	1	269	2	N	-0-
04	360 X	266	-0-	-94	-0-	6	1	260	2	N	-0-
05	279 X	267	-0-	-12	-0-	4	1	263	2	N	-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001		
01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	2	N	-0-
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	26	1	1286	2	N	-0-
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	38	1	1804	2	N	-0-
04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	40	1	1731	2	N	-0-
05	1674 X	1462	-0-	-212	-0-	25	1	1437	2	N	-0-
06	1770 X	1579	-0-	-191	-0-	36	1	1543	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452		
01	1116 X	963	-0-	-153	-0-	25	1	938	2	N	-0-
02	896 X	757	-0-	-139	-0-	15	1	742	2	N	-0-
03	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	23	1	1096	2	N	-0-
04	930 X	930	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	N	-0-
05	961 X	896	-0-	-65	-0-	15	1	881	2	N	-0-
06	1080 X	903	-0-	-177	-0-	20	1	883	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
MEADOWS				WELL #: 1104	RRCID -> 177153	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4608	-	5402
M	O	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
01	465 X	218	-0-	-247	-0-	6	1	212	2	N	-0-		-0-
02	280 X	191	-0-	-89	-0-	4	1	187	2	N	-0-		-0-
03	279 X	222	-0-	-57	-0-	5	1	217	2	N	-0-		-0-
04	210 X	164	-0-	-46	-0-	4	1	160	2	N	-0-		-0-
05	217 X	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	2	N	-0-		-0-
*06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	177345	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4804 - 5412
01	341 X	186	-0-	-155	-0-	5	1	181	2	N	-0-		-0-
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-		-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	33	1	1546	2	N	-0-		-0-
04	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	35	1	1528	2	N	-0-		-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	N	-0-		-0-
06	1530 X	1003	-0-	-527	-0-	23	1	980	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	29	RRCID ->	177475	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4880 - 5330
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	N	-0-		-0-
02	364 X	283	-0-	-81	-0-	6	1	277	2	N	-0-		-0-
03	403 X	303	-0-	-100	-0-	6	1	297	2	N	-0-		-0-
04	390 X	282	-0-	-108	-0-	6	1	276	2	N	-0-		-0-
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	4	1	260	2	N	-0-		-0-
06	300 X	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	N	-0-		-0-

MEADOWS				WELL #:	1174	RRCID ->	177476	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4150 - 4918
01	1116 X	785	-0-	-331	-0-	20	1	765	2	N	-0-		-0-
02	896 X	714	-0-	-182	-0-	14	1	700	2	N	-0-		-0-
03	992 X	837	-0-	-155	-0-	17	1	820	2	N	-0-		-0-
04	840 X	813	-0-	-27	-0-	18	1	795	2	N	-0-		-0-
05	806 X	793	-0-	-13	-0-	13	1	780	2	N	-0-		-0-
06	810 X	779	-0-	-31	-0-	18	1	761	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	30	RRCID ->	179023	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4728 - 5346
01	558 X	445	-0-	-113	-0-	12	1	433	2	N	-0-		-0-
02	504 X	371	-0-	-133	-0-	7	1	364	2	N	-0-		-0-
03	558 X	427	-0-	-131	-0-	9	1	418	2	N	-0-		-0-
04	420 X	417	-0-	-3	-0-	9	1	408	2	N	-0-		-0-
05	434 X	417	-0-	-17	-0-	7	1	410	2	N	-0-		-0-
06	420 X	414	-0-	-6	-0-	9	1	405	2	N	-0-		-0-

MEADOWS				WELL #:	1175	RRCID ->	179294	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4446 - 5226
01	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	2	N	-0-		-0-
02	981 X	981	-0-	-0-	-0-	19	1	962	2	N	-0-		-0-
03	1271 X	1120	-0-	-151	-0-	23	1	1097	2	N	-0-		-0-
04	1230 X	1062	-0-	-168	-0-	24	1	1038	2	N	-0-		-0-
05	1271 X	978	-0-	-293	-0-	16	1	962	2	N	-0-		-0-
06	1140 X	977	-0-	-163	-0-	22	1	955	2	N	-0-		-0-

DANIEL STATE "2"				WELL #:	7	RRCID ->	179614	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4894 - 5724
01	868 X	543	-0-	-325	-0-	14	1	529	2	N	-0-		-0-
02	756 X	670	-0-	-86	-0-	13	1	657	2	N	-0-		-0-
03	837 X	800	-0-	-37	-0-	17	1	783	2	N	-0-		-0-
04	780 X	752	-0-	-28	-0-	17	1	735	2	N	-0-		-0-
05	744 X	722	-0-	-22	-0-	12	1	710	2	N	-0-		-0-
06	780 X	746	-0-	-34	-0-	17	1	729	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
DANIEL, M. K.		WELL #:		34	RRCID ->	181049	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4370 - 5038
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	15 1	565 2	N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	9 1	451 2	N	-0-			-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	11 1	523 2	N	-0-			-0-
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	12 1	500 2	N	-0-			-0-
05	496 N	431	-0-	-65	-0-	7 1	424 2	N	-0-			-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	9 1	391 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1105	RRCID ->	181815	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4590 - 5648
01	403 N	291	-0-	-112	-0-	8 1	283 2	N	-0-			-0-
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	5 1	242 2	N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	369 2	N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8 1	364 2	N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6 1	352 2	N	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	8 1	340 2	N	-0-			-0-

DANIEL STATE 2		WELL #:		8	RRCID ->	181818	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4778 - 5792
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	181924	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4820 - 5016
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3 1	141 2	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	105 2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	104 2	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4 1	216 2	N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	105 2	N	-0-			-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #:		10	RRCID ->	182559	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5168 - 6288
01	992 X	808	-0-	-184	-0-	21 1	787 2	N	-0-			-0-
02	896 X	747	-0-	-149	-0-	15 1	732 2	N	-0-			-0-
03	992 X	841	-0-	-151	-0-	17 1	824 2	N	-0-			-0-
04	930 X	733	-0-	-197	-0-	17 1	716 2	N	-0-			-0-
05	899 X	752	-0-	-147	-0-	13 1	739 2	N	-0-			-0-
06	810 X	759	-0-	-51	-0-	17 1	742 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		33	RRCID ->	182815	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4726 - 5615
01	744 N	718	-0-	-26	-0-	19 1	699 2	N	-0-			-0-
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	12 1	592 2	N	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	14 1	670 2	N	-0-			-0-
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	15 1	633 2	N	-0-			-0-
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	10 1	610 2	N	-0-			-0-
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	14 1	599 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711 - 6372
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	20 1	756 2	N	-0-			-0-
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	20 1	991 2	N	-0-			-0-
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	28 1	1324 2	N	-0-			-0-
04	919 X	919	-0-	-0-	-0-	21 1	898 2	N	-0-			-0-
05	1116 X	505	-0-	-611	-0-	8 1	497 2	N	-0-			-0-
06	1320 X	1007	-0-	-313	-0-	23 1	984 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)												83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY												//CONT.// 841329							
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 25	RRCID -> 182999	COMPL. DATE 05/19/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4730	- 5615		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		1302 X	1104	-0-	-198	-0-	29	1	1075	2	N	-0-			-0-				
02		1120 X	932	-0-	-188	-0-	18	1	914	2	N	-0-			-0-				
03		1240 X	1166	-0-	-74	-0-	24	1	1142	2	N	-0-			-0-				
04		1200 X	1114	-0-	-86	-0-	25	1	1089	2	N	-0-			-0-				
05		1240 X	1003	-0-	-237	-0-	17	1	986	2	N	-0-			-0-				
*06		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-			-0-				
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 24	RRCID -> 183065	COMPL. DATE 03/13/2001	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 4826	- 5429		
01		682 N	481	-0-	-201	-0-	13	1	468	2	N	-0-			-0-				
02		476 N	456	-0-	-20	-0-	9	1	447	2	N	-0-			-0-				
03		527 N	477	-0-	-50	-0-	10	1	467	2	N	-0-			-0-				
04		480 N	429	-0-	-51	-0-	10	1	419	2	N	-0-			-0-				
05		496 N	417	-0-	-79	-0-	7	1	410	2	N	-0-			-0-				
06		450 N	309	-0-	-141	-0-	7	1	302	2	N	-0-			-0-				
MEADOWS												WELL #: 1176	RRCID -> 183915	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4460	- 5214		
01		1426 X	1047	-0-	-379	-0-	27	1	1020	2	N	-0-			-0-				
02		1092 X	874	-0-	-218	-0-	17	1	857	2	N	-0-			-0-				
03		1209 X	972	-0-	-237	-0-	20	1	952	2	N	-0-			-0-				
04		1080 X	888	-0-	-192	-0-	20	1	868	2	N	-0-			-0-				
05		1085 X	831	-0-	-254	-0-	14	1	817	2	N	-0-			-0-				
06		1020 X	806	-0-	-214	-0-	18	1	788	2	N	-0-			-0-				
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 27	RRCID -> 184407	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5586	- 6068		
01		837 X	772	-0-	-65	-0-	20	1	752	2	N	-0-			-0-				
02		756 X	657	-0-	-99	-0-	13	1	644	2	N	-0-			-0-				
03		837 X	756	-0-	-81	-0-	16	1	740	2	N	-0-			-0-				
04		780 X	700	-0-	-80	-0-	16	1	684	2	N	-0-			-0-				
05		775 X	618	-0-	-157	-0-	10	1	608	2	N	-0-			-0-				
06		750 X	664	-0-	-86	-0-	15	1	649	2	N	-0-			-0-				
DANIEL, M. K.												WELL #: 32	RRCID -> 184776	COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5372	- 6094		
01		1085 X	1054	-0-	-31	-0-	27	1	1027	2	N	-0-			-0-				
02		1036 X	881	-0-	-155	-0-	17	1	864	2	N	-0-			-0-				
03		1147 X	1010	-0-	-137	-0-	21	1	989	2	N	-0-			-0-				
04		1110 X	950	-0-	-160	-0-	22	1	928	2	N	-0-			-0-				
05		1085 X	904	-0-	-181	-0-	15	1	889	2	N	-0-			-0-				
06		1020 X	923	-0-	-97	-0-	21	1	902	2	N	-0-			-0-				
DANIEL, M. K.												WELL #: 39	RRCID -> 184777	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4189	- 4927		
01		1054 X	960	-0-	-94	-0-	25	1	935	2	N	-0-			-0-				
02		924 X	806	-0-	-118	-0-	16	1	790	2	N	-0-			-0-				
03		1023 X	950	-0-	-73	-0-	20	1	930	2	N	-0-			-0-				
04		960 X	907	-0-	-53	-0-	21	1	886	2	N	-0-			-0-				
05		992 X	889	-0-	-103	-0-	15	1	874	2	N	-0-			-0-				
06		930 X	845	-0-	-85	-0-	19	1	826	2	N	-0-			-0-				
DANIEL, M. K.												WELL #: 31	RRCID -> 184932	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4632	- 5567		
01		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-				
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-				
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-				
04		50 X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-				
05		38 X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-				
*06		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
MEADOWS		WELL #:		1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4468 - 5025		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 X	814	-0-	-333	-0-	21 1	793 2	N		-0-			-0-
02		1288 X	815	-0-	-473	-0-	16 1	799 2	N		-0-			-0-
03		1426 X	1111	-0-	-315	-0-	23 1	1088 2	N		-0-			-0-
04		1380 X	812	-0-	-568	-0-	18 1	794 2	N		-0-			-0-
05		1023 X	707	-0-	-316	-0-	12 1	695 2	N		-0-			-0-
06		1080 X	354	-0-	-726	-0-	8 1	346 2	N		-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494		
01		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	34 1	1287 2	N		-0-			-0-
02		1232 X	1130	-0-	-102	-0-	22 1	1108 2	N		-0-			-0-
03		1395 X	1087	-0-	-308	-0-	23 1	1064 2	N		-0-			-0-
04		1350 X	946	-0-	-404	-0-	21 1	925 2	N		-0-			-0-
05		1395 X	921	-0-	-474	-0-	15 1	906 2	N		-0-			-0-
06		1290 X	414	-0-	-876	-0-	9 1	405 2	N		-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4592 - 5494		
01		372 X	302	-0-	-70	-0-	8 1	294 2	N		-0-			-0-
02		336 X	267	-0-	-69	-0-	5 1	262 2	N		-0-			-0-
03		372 X	313	-0-	-59	-0-	6 1	307 2	N		-0-			-0-
04		300 X	298	-0-	-2	-0-	7 1	291 2	N		-0-			-0-
05		310 X	275	-0-	-35	-0-	5 1	270 2	N		-0-			-0-
*06		719 X	719	-0-	-0-	-0-	16 1	703 2	N		-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4578 - 5040		
01		1240 X	649	-0-	-591	-0-	17 1	632 2	N		-0-			-0-
02		672 X	564	-0-	-108	-0-	11 1	553 2	N		-0-			-0-
03		744 X	654	-0-	-90	-0-	14 1	640 2	N		-0-			-0-
04		660 X	631	-0-	-29	-0-	14 1	617 2	N		-0-			-0-
05		651 X	615	-0-	-36	-0-	10 1	605 2	N		-0-			-0-
*06		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	29 1	1244 2	N		-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4848 - 4877		
01		682 X	658	-0-	-24	-0-	17 1	641 2	N		-0-			-0-
02		616 X	562	-0-	-54	-0-	11 1	551 2	N		-0-			-0-
03		2015 X	639	-0-	-1376	-0-	13 1	626 2	N		-0-			-0-
04		660 X	611	-0-	-49	-0-	14 1	597 2	N		-0-			-0-
05		651 X	580	-0-	-71	-0-	10 1	570 2	N		-0-			-0-
06		630 X	272	-0-	-358	-0-	6 1	266 2	N		-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 4753 - 5637		
01		744 X	560	-0-	-184	-0-	15 1	545 2	N		-0-			-0-
02		672 X	557	-0-	-115	-0-	11 1	546 2	N		-0-			-0-
03		744 X	626	-0-	-118	-0-	13 1	613 2	N		-0-			-0-
04		690 X	590	-0-	-100	-0-	13 1	577 2	N		-0-			-0-
05		620 X	568	-0-	-52	-0-	10 1	558 2	N		-0-			-0-
06		600 X	295	-0-	-305	-0-	7 1	288 2	N		-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4736 - 5345		
01		713 X	305	-0-	-408	-0-	8 1	297 2	N		-0-			-0-
02		784 X	313	-0-	-471	-0-	6 1	307 2	N		-0-			-0-
03		868 X	495	-0-	-373	-0-	10 1	485 2	N		-0-			-0-
04		840 X	616	-0-	-224	-0-	14 1	602 2	N		-0-			-0-
05		682 X	537	-0-	-145	-0-	9 1	528 2	N		-0-			-0-
*06		601 X	601	-0-	-0-	-0-	14 1	587 2	N		-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768		
M	O	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	
01	1178 X	1156	-0-	-22	-0-	30	1	1126	2	N	-0-
02	1120 X	975	-0-	-145	-0-	19	1	956	2	N	-0-
03	1240 X	1090	-0-	-150	-0-	23	1	1067	2	N	-0-
04	1200 X	1022	-0-	-178	-0-	23	1	999	2	N	-0-
05	1147 X	927	-0-	-220	-0-	16	1	911	2	N	-0-
06	1110 X	581	-0-	-529	-0-	13	1	568	2	N	-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910		
01	868 X	593	-0-	-275	-0-	15	1	578	2	N	-0-
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	17	1	829	2	N	-0-
03	868 X	726	-0-	-142	-0-	15	1	711	2	N	-0-
04	660 X	618	-0-	-42	-0-	14	1	604	2	N	-0-
05	930 X	543	-0-	-387	-0-	9	1	534	2	N	-0-
06	900 X	479	-0-	-421	-0-	11	1	468	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718		
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	N	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	596	2	N	-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	993	2	N	-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	2	N	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475		
01	186 X	146	-0-	-40	-0-	4	1	142	2	N	-0-
02	168 X	120	-0-	-48	-0-	2	1	118	2	N	-0-
03	186 X	123	-0-	-63	-0-	3	1	120	2	N	-0-
04	150 X	86	-0-	-64	-0-	2	1	84	2	N	-0-
05	155 X	84	-0-	-71	-0-	1	1	83	2	N	-0-
*06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509		
01	682 X	664	-0-	-18	-0-	17	1	647	2	N	-0-
02	616 X	545	-0-	-71	-0-	11	1	534	2	N	-0-
03	682 X	609	-0-	-73	-0-	13	1	596	2	N	-0-
04	660 X	590	-0-	-70	-0-	13	1	577	2	N	-0-
05	651 X	555	-0-	-96	-0-	9	1	546	2	N	-0-
06	630 X	431	-0-	-199	-0-	10	1	421	2	N	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488		
01	651 X	539	-0-	-112	-0-	14	1	525	2	N	-0-
02	588 X	439	-0-	-149	-0-	9	1	430	2	N	-0-
03	651 X	558	-0-	-93	-0-	12	1	546	2	N	-0-
04	600 X	452	-0-	-148	-0-	10	1	442	2	N	-0-
05	589 X	433	-0-	-156	-0-	7	1	426	2	N	-0-
06	540 X	422	-0-	-118	-0-	10	1	412	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700		
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	23	1	869	2	N	-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	19	1	948	2	N	-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	2	N	-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	N	-0-
05	1085 N	856	-0-	-229	-0-	14	1	842	2	N	-0-
06	1200 N	836	-0-	-364	-0-	19	1	817	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
WTG EXPLORATION				945220										
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192	-	5555	
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
01		837 X	731	-0-	-106	-0-	19 1	712 2	N	-0-				-0-
02		756 X	629	-0-	-127	-0-	12 1	617 2	N	-0-				-0-
03		837 X	670	-0-	-167	-0-	14 1	656 2	N	-0-				-0-
04		750 X	679	-0-	-71	-0-	15 1	664 2	N	-0-				-0-
05		779 X	779	-0-	-0-	-0-	13 1	766 2	N	-0-				-0-
*06		774 X	774	-0-	-0-	-0-	18 1	756 2	N	-0-				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID -> 157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7705	-	9859	
01		3875 X	3530	-0-	-345	-0-	296 1	3234 3	Y	-0-				-0-
02		3220 X	3006	-0-	-214	-0-	267 1	2739 3	Y	-0-				-0-
03		3534 X	2924	-0-	-610	-0-	288 1	2636 3	Y	-0-				-0-
04		3420 X	2807	-0-	-613	-0-	281 1	2526 3	Y	-0-				-0-
05		3534 X	2665	-0-	-869	-0-	280 1	2385 3	Y	-0-				-0-
06		3420 X	2697	-0-	-723	-0-	262 1	2435 3	Y	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID -> 157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	7593	-	10303	
01		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	180 1	1970 3	Y	-0-				-0-
02		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	172 1	1769 3	Y	-0-				-0-
03		2015 X	1914	-0-	-101	-0-	189 1	1725 3	Y	-0-				-0-
04		2070 X	1812	-0-	-258	-0-	181 1	1631 3	Y	-0-				-0-
05		2139 X	1776	-0-	-363	-0-	187 1	1589 3	Y	-0-				-0-
06		2070 X	1793	-0-	-277	-0-	174 1	1619 3	Y	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID -> 157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	6996	-	9768	
01		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	296 1	3233 3	Y	-0-				-0-
02		3080 X	2705	-0-	-375	-0-	240 1	2465 3	Y	-0-				-0-
03		3410 X	3335	-0-	-75	-0-	329 1	3006 3	Y	-0-				-0-
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	382 1	3435 3	Y	-0-				-0-
05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	370 1	3151 3	Y	-0-				-0-
*06		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	352 1	3275 3	Y	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0073EH	RRCID -> 159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939	-	9450	
01		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	286 1	3125 3	Y	-0-				-0-
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	277 1	2843 3	Y	-0-				-0-
03		3999 X	3856	-0-	-143	-0-	380 1	3476 3	Y	-0-				-0-
04		3870 X	3277	-0-	-593	-0-	328 1	2949 3	Y	-0-				-0-
05		3999 X	2883	-0-	-1116	-0-	303 1	2580 3	Y	-0-				-0-
06		3720 X	3152	-0-	-568	-0-	306 1	2846 3	Y	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0541EH	RRCID -> 163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948	-	10087	
01		10912 X	10204	-0-	-708	-0-	856 1	9348 3	Y	-0-				-0-
02		9464 X	9405	-0-	-59	-0-	835 1	8570 3	Y	-0-				-0-
03		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	1068 1	9771 3	Y	-0-				-0-
04		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	1040 1	9362 3	Y	-0-				-0-
05		10416 X	9696	-0-	-720	-0-	1019 1	8677 3	Y	-0-				-0-
06		10500 X	9453	-0-	-1047	-0-	917 1	8535 3	Y	1	1	8		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177		
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
01		9703 X	8773	-0-	-930	-0-	736 1	8037 3	Y		-0-			-0-
02		8428 X	8053	-0-	-375	-0-	715 1	7338 3	Y		-0-			-0-
03		9331 X	8749	-0-	-582	-0-	862 1	7887 3	Y		-0-			-0-
04		8790 X	8103	-0-	-687	-0-	810 1	7293 3	Y		-0-			-0-
05		9083 X	8122	-0-	-961	-0-	853 1	7269 3	Y		-0-			-0-
06		8640 X	7989	-0-	-651	-0-	775 1	7214 3	Y		-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688		
01		217 N	141	-0-	-76	-0-	12 1	129 3	Y		-0-			-0-
02		196 N	114	-0-	-82	-0-	10 1	103 3	Y		1	1 8		-0-
03		217 N	126	-0-	-91	-0-	12 1	114 3	Y		-0-			-0-
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	12 1	104 3	Y		-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1	103 3	Y		-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	11 1	101 3	Y		-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253		
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	171 1	1869 3	N		-0-			-0-
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	149 1	1527 3	N		-0-			-0-
03		1860 N	1770	-0-	-90	-0-	174 1	1596 3	N		-0-			-0-
04		1980 N	1670	-0-	-310	-0-	167 1	1503 3	N		-0-			-0-
05		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	172 1	1466 3	N		-0-			-0-
06		1710 N	1679	-0-	-31	-0-	163 1	1516 3	N		-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856		
01		806 N	789	-0-	-17	-0-	66 1	723 3	Y		-0-			-0-
02		784 N	688	-0-	-96	-0-	61 1	627 3	Y		-0-			-0-
03		868 N	702	-0-	-166	-0-	69 1	633 3	Y		-0-			-0-
04		750 N	649	-0-	-101	-0-	65 1	584 3	Y		-0-			-0-
05		775 N	650	-0-	-125	-0-	68 1	582 3	Y		-0-			-0-
06		690 N	565	-0-	-125	-0-	55 1	510 3	Y		-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694		
01		3069 X	1061	-0-	-2008	-0-	89 1	972 3	Y		-0-			-0-
02		2772 X	894	-0-	-1878	-0-	79 1	811 3	Y		4	4 8		-0-
03		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	120 1	1095 3	Y		2	2 8		-0-
04		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	125 1	1125 3	Y		4	4 8		-0-
05		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	126 1	1077 3	Y		-0-			-0-
*06		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	137 1	1276 3	Y		-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		5673 X	5003	-0-	-670	-0-		420 1	4583 3	Y	-0-		-0-
02		4732 X	3987	-0-	-745	-0-		354 1	3632 3	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
03		5177 X	4821	-0-	-356	-0-		475 1	4346 3	Y	-0-		-0-
04		4920 X	4357	-0-	-563	-0-		435 1	3918 3	Y	4	4 8	-0-
								4 9					
05		5084 X	4290	-0-	-794	-0-		451 1	3839 3	Y	-0-		-0-
06		4830 X	4188	-0-	-642	-0-		406 1	3779 3	Y	3	3 8	-0-
								3 9					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617													
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162													
01		2449 N	2124	-0-	-325	-0-		427 1	1697 3	N	-0-		-0-
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		388 1	1429 3	N	-0-		-0-
03		2015 N	1778	-0-	-237	-0-		345 1	1433 3	N	-0-		-0-
04		2070 N	1858	-0-	-212	-0-		392 1	1466 3	N	-0-		-0-
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		402 1	1648 3	N	-0-		-0-
*06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		377 1	1470 3	N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019													
01		7316 X	6791	-0-	-525	-0-		1364 1	5427 3	N	-0-		-0-
02		6608 X	5519	-0-	-1089	-0-		1199 1	4320 3	N	-0-		-0-
03		7316 X	5617	-0-	-1699	-0-		1087 1	4530 3	N	-0-		-0-
04		6570 X	4993	-0-	-1577	-0-		1023 1	3970 3	N	-0-		-0-
05		6789 X	6312	-0-	-477	-0-		1243 1	5069 3	N	-0-		-0-
*06		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-		1629 1	6166 3	N	-0-		-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717													
01		7130 X	6448	-0-	-682	-0-		1354 1	5094 3	N	-0-		-0-
02		6440 X	5719	-0-	-721	-0-		1298 1	4421 3	N	-0-		-0-
03		7130 X	5748	-0-	-1382	-0-		1182 1	4566 3	N	-0-		-0-
04		6330 X	5481	-0-	-849	-0-		1197 1	4284 3	N	-0-		-0-
05		6448 X	6214	-0-	-234	-0-		1276 1	4938 3	N	-0-		-0-
*06		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-		1361 1	4940 3	N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825													
01		7812 X	7094	-0-	-718	-0-		1348 1	5746 3	N	-0-		-0-
02		7056 X	6267	-0-	-789	-0-		1342 1	4925 3	N	-0-		-0-
03		7812 X	5688	-0-	-2124	-0-		1078 1	4610 3	N	-0-		-0-
04		6870 X	5554	-0-	-1316	-0-		1145 1	4409 3	N	-0-		-0-
05		7099 X	6144	-0-	-955	-0-		1182 1	4962 3	N	-0-		-0-
*06		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-		1472 1	5529 3	N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644													
01		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-		471 1	1926 3	N	-0-		-0-
02		2100 X	2075	-0-	-25	-0-		430 1	1645 3	N	-0-		-0-
03		2418 X	1999	-0-	-419	-0-		376 1	1623 3	N	-0-		-0-
04		2340 X	1818	-0-	-522	-0-		358 1	1460 3	N	-0-		-0-
05		2418 X	2413	-0-	-5	-0-		440 1	1973 3	N	-0-		-0-
*06		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		535 1	2135 3	N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																	
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682																	
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	246	1	951	3	N	-0-					-0-
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	261	1	873	3	N	-0-					-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	203	1	781	3	N	-0-					-0-
04		1170 N	948	-0-	-222	-0-	208	1	740	3	N	-0-					-0-
05		1271 N	955	-0-	-316	-0-	195	1	760	3	N	-0-					-0-
06		960 N	885	-0-	-75	-0-	187	1	698	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866																	
01		2635 N	2460	-0-	-175	-0-	505	1	1955	3	N	-0-					-0-
02		2156 N	2007	-0-	-149	-0-	438	1	1569	3	N	-0-					-0-
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	396	1	1579	3	N	-0-					-0-
04		2370 N	1785	-0-	-585	-0-	376	1	1409	3	N	-0-					-0-
05		2232 N	2007	-0-	-225	-0-	402	1	1605	3	N	-0-					-0-
*06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	424	1	1587	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620																	
01		2759 X	2068	-0-	-691	-0-	412	1	1656	3	N	-0-					-0-
02		2492 X	1311	-0-	-1181	-0-	276	1	1035	3	N	-0-					-0-
03		2759 X	1266	-0-	-1493	-0-	248	1	1018	3	N	-0-					-0-
04		2460 X	930	-0-	-1530	-0-	190	1	740	3	N	-0-					-0-
05		2418 X	2344	-0-	-74	-0-	478	1	1866	3	N	-0-					-0-
*06		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	532	1	1993	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948																	
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	456	1	1723	3	N	-0-					-0-
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	451	1	1539	3	N	-0-					-0-
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	406	1	1568	3	N	-0-					-0-
04		2100 N	1223	-0-	-877	-0-	255	1	968	3	N	-0-					-0-
05		2201 N	1945	-0-	-256	-0-	396	1	1549	3	N	-0-					-0-
06		1920 N	1650	-0-	-270	-0-	347	1	1303	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H		RRCID ->		243038		COMPL. DATE		06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815	
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	975	1	4005	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4368 X	3593	-0-	-775	-0-	-0-	723	1	2870	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4836 X	3729	-0-	-1107	-0-	-0-	719	1	3010	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4830 X	3597	-0-	-1233	-0-	-0-	734	1	2863	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4991 X	4624	-0-	-367	-0-	-0-	897	1	3727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4830 X	3881	-0-	-949	-0-	-0-	771	1	3110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H		RRCID ->		244789		COMPL. DATE		10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)				84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041											
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		4		RRCID ->		162079		COMPL. DATE		12/02/1996		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						CNTY: ZAVALA					
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6		RRCID ->		167911		COMPL. DATE		04/01/1998		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780	
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	274	-0-	-146	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SOMERSET				84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA					
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC.				000694											
COLEMAN		WELL #:		6		RRCID ->		118712		COMPL. DATE		02/27/1985		TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HERRERA, ADOLPH		WELL #:		1		RRCID ->		123906		COMPL. DATE		01/16/1987		TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SOMERSET												
CIVRON PETROLEUM RES., LLC												
//CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA												
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA					
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554								
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1090 - 1134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1070 - 1130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1064 - 1179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBINSON, WINFRED JR.		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A
ROBINSON, WINFRED												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 - 615
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID ->	141197	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	600	PERF.	N/A
TURNER, L. M. JR.												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)		84660 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309								
HARRIS, MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 200487		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594		
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
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #: 10		RRCID -> 201319		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83 2	N	-0-		-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722		
01	6262 X	5883	-0-	-379	-0-	538 1	N	90		341
02	5656 X	5373	-0-	-283	-0-	99 9	N	73		414
03	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	80 9	N	55	175 1	294
04	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	61 9	N	48		342
05	6262 X	6095	-0-	-167	-0-	618 1	N	50	180 1	212
06	6060 X	4720	-0-	-1340	-0-	53 9	N	3		215
						3 9				

SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON						
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524												
CARR, WALTER M.		WELL #:		1		RRCID -> 085689		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 450		PERF. 431 - 437		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAMS, WAYNE		WELL #:		1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 - 438		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAMS, WAYNE		WELL #:		2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY (4280)		86357 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
STOREY, H. D. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 073889		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 5736		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY (4400)		86357 228		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
STOREY, H. D.		WELL #:		1 U		RRCID -> 050838		COMPL. DATE 07/06/1969		TOTAL DEPTH 5809		PERF. 4399 - 4405		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
STOREY, H. D.		WELL #:		3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 - 4560		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

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
01		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	703	1	4594	2	N	-0-
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	332	1	3457	2	N	-0-
03		5270 X	4413	-0-	-857	-0-	198	1	4215	2	N	-0-
04		5130 X	3116	-0-	-2014	-0-	141	1	2975	2	N	-0-
05		5301 X	3579	-0-	-1722	-0-	272	1	3307	2	N	-0-
06		5130 X	4864	-0-	-266	-0-	499	1	4365	2	N	-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

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
01		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	295	1	2035	2	N	-0-
02		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	167	1	2058	2	N	-0-
03		2697 X	2603	-0-	-94	-0-	232	1	2371	2	N	-0-
04		2400 X	2120	-0-	-280	-0-	167	1	1953	2	N	-0-
05		2480 X	466	-0-	-2014	-0-	237	1	229	2	N	-0-
*06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	265	1	2892	2	N	-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

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
01		2807 N	2319	-0-	-488	-0-	631	1	1688	2	N	-0-
02		2184 N	1949	-0-	-235	-0-	498	1	1451	2	N	-0-
03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-
04		2400 X	1570	-0-	-830	-0-	139	1	1431	2	N	-0-
05		2480 X	1448	-0-	-1032	-0-	63	1	1385	2	N	-0-
*06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	576	1	2333	2	N	-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

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
01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	247	1	1616	2	N	-0-
02		1736 N	1401	-0-	-335	-0-	123	1	1278	2	N	-0-
03		1922 N	1249	-0-	-673	-0-	56	1	1193	2	N	-0-
04		1800 N	1053	-0-	-747	-0-	48	1	1005	2	N	-0-
05		1550 N	1063	-0-	-487	-0-	81	1	982	2	N	-0-
*06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1488	2	N	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221															
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
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	355	1	947	2	N	-0-			-0-
02		784 N	68	-0-	-716	-0-	18	1	50	2	N	-0-			-0-
03		868 N	34	-0-	-834	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04		840 N	11	-0-	-829	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-			-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216															
01		3100 N	2775	-0-	-325	2885	369	1	2406	2	N	-0-			-0-
02		4775 X	1890	-0-	-2885	-0-	166	1	1724	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	1591	-0-	-1416	-0-	71	1	1520	2	N	-0-			-0-
04		2910 X	1641	-0-	-1269	-0-	74	1	1567	2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2078	-0-	-929	-0-	158	1	1920	2	N	-0-			-0-
*06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	382	1	3342	2	N	-0-			-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184															
01		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	349	1	2399	2	N	-0-			-0-
02		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	186	1	2298	2	N	-0-			-0-
03		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	243	1	2483	2	N	-0-			-0-
04		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	195	1	2277	2	N	-0-			-0-
05		2418 X	1334	-0-	-1084	-0-	678	1	656	2	N	-0-			-0-
*06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	249	1	2728	2	N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610															
01		1240 N	459	-0-	-781	-0-	2	1	457	2	N	-0-			-0-
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
05		1240 N	515	-0-	-725	-0-	515	2			N	-0-			-0-
*06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	2	N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	2	N	-0-			-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
04		1110 N	502	-0-	-608	-0-	502	2			N	-0-			-0-
05		558 N	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-			-0-
06		480 N	348	-0-	-132	-0-	15	1	333	2	N	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206															
01		868 N	755	-0-	-113	-0-	3	1	752	2	N	-0-			-0-
02		756 N	646	-0-	-110	-0-	646	2			N	-0-			-0-
03		837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-			-0-
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
05		713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-			-0-
06		810 N	720	-0-	-90	-0-	31	1	689	2	N	-0-			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100															
01		1767 N	1497	-0-	-270	-0-	6	1	1491	2	N	-0-			-0-
02		1512 N	1431	-0-	-81	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
05		1581 N	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1376	-0-	-304	-0-	60	1	1316	2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758															
M	O	ALLOW 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
01		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	813	1	5307	2	N	-0-			-0-
02		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	414	1	4305	2	N	-0-			-0-
03		7936 X	5534	-0-	-2402	-0-	248	1	5286	2	N	-0-			-0-
04		5910 X	4320	-0-	-1590	-0-	196	1	4124	2	N	-0-			-0-
05		6107 X	4444	-0-	-1663	-0-	337	1	4107	2	N	-0-			-0-
*06		5910 X	5724	-0-	-186	-0-	587	1	5137	3	N	-0-			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260															
01		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	1177	1	3148	2	N	-0-			-0-
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	807	1	2352	2	N	-0-			-0-
03		4185 X	1661	-0-	-2524	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
04		4200 X	1608	-0-	-2592	-0-	143	1	1465	2	N	-0-			-0-
05		4340 X	1585	-0-	-2755	-0-	68	1	1517	2	N	-0-			-0-
06		4200 X	3952	-0-	-248	-0-	783	1	3169	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A															
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	375	1	2585	2	N	-0-			-0-
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	231	1	2857	2	N	-0-			-0-
03		3844 X	3167	-0-	-677	-0-	282	1	2885	2	N	-0-			-0-
04		3450 X	2533	-0-	-917	-0-	199	1	2334	2	N	-0-			-0-
05		3565 X	431	-0-	-3134	-0-	219	1	212	2	N	-0-			-0-
*06		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	341	1	3725	2	N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477															
01		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	12	1	2713	2	N	-0-			-0-
02		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
03		3100 X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
04		2640 X	2450	-0-	-190	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
05		2728 X	1688	-0-	-1040	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
06		2640 X	2545	-0-	-95	-0-	110	1	2435	2	N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004															
01		1891 N	1742	-0-	-149	-0-	8	1	1734	2	N	-0-			-0-
02		1708 N	1504	-0-	-204	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
03		1736 N	1496	-0-	-240	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
04		1680 N	1336	-0-	-344	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
05		1674 N	1247	-0-	-427	-0-	1246	2		1	N	-0-	1	8	-0-
06		1440 N	1371	-0-	-69	-0-	59	1	1312	2	N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051															
01		1271 N	796	-0-	-475	-0-	3	1	793	2	N	-0-			-0-
02		1092 N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03		992 N	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-			-0-
04		780 N	509	-0-	-271	-0-	509	2			N	-0-			-0-
05		713 N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-			-0-
06		630 N	457	-0-	-173	-0-	20	1	437	2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SUTTON PRODUCING CORP. 831283															
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	2330	-0-	-2661	-0-	2330	2			N	-0-			-0-	
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-			-0-	
03	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	3683	2	1	9	N	1	8		-0-	
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-	
05	4247 X	3133	-0-	-1114	-0-	3127	2	6	9	N	5	8		-0-	
06	4110 X	4080	-0-	-30	-0-	4080	2			N	-0-			-0-	

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256															
01	3100 X	908	-0-	-2192	-0-	908	2			N	-0-			-0-	
02	2800 X	1226	-0-	-1574	-0-	1226	2			N	-0-			-0-	
03	3100 X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-			-0-	
04	2760 X	1728	-0-	-1032	-0-	1728	2			N	-0-			-0-	
05	2635 X	503	-0-	-2132	-0-	503	2			N	-0-			-0-	
06	2220 X	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-			-0-	

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247															
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-	
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-	
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-	
05	1550 N	834	-0-	-716	-0-	834	2			N	-0-			-0-	
*06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-	

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186															
01	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-			-0-	
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	4174	-0-	1074	1074	4173	2	1	9	N	1	8		-0-	
04	3000 N	1969	-0-	-1031	43	1969	2			N	-0-			-0-	
05	2790 N	1491	-0-	-1299	-0-	1491	2			N	-0-			-0-	
06	2700 X	1402	-0-	-1298	-0-	1402	2			N	-0-			-0-	

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096															
01	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-			-0-	
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-	
03	930 N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-			-0-	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-	
05	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	2			N	-0-			-0-	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-	

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193															
01	1333 N	387	-0-	-946	-0-	387	2			N	-0-			-0-	
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-	
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-	
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-	
05	1116 N	457	-0-	-659	-0-	457	2			N	-0-			-0-	
06	990 N	456	-0-	-534	-0-	456	2			N	-0-			-0-	

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217															
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			-0-	
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-	
03	2046 N	1402	-0-	-644	-0-	1402	2			N	-0-			-0-	
04	2490 N	2151	-0-	-339	-0-	2151	2			N	-0-			-0-	
05	2697 N	1131	-0-	-1566	-0-	1129	2	2	9	N	2	8		-0-	
*06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		831283									
REEVES		WELL #:		3	RRCID -> 152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10124 - 10263			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	3748	-0-	-1894	-0-		3748 2		N	-0-			-0-
02	5684 X	3670	-0-	-2014	-0-		3670 2		N	-0-			-0-
03	6293 X	4006	-0-	-2287	-0-		4006 2		N	-0-			-0-
04	6090 X	3268	-0-	-2822	-0-		3268 2		N	-0-			-0-
05	5332 X	3479	-0-	-1853	-0-		3472 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		4732 2		N	-0-			-0-
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348									
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		2	RRCID -> 144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10119 - 10198			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOCKTON		WELL #:		1A	RRCID -> 147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10078 - 10242			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
ALDERMAN, EZRA		WELL #:		1	RRCID -> 070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9917 - 10124			
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		374 1	1254 2	N	-0-			-0-
02	1428 N	836	-0-	-592	-0-		836 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1199	-0-	-506	-0-		374 1	825 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	654	-0-	-936	-0-		654 2		N	-0-			-0-
05	930 N	551	-0-	-379	-0-		551 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	828	-0-	-342	-0-		828 2		N	-0-			-0-
ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID -> 246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9974 - 10061			
01	1240 N	1097	-0-	-143	-0-		252 1	845 2	N	-0-			-0-
02	924 N	671	-0-	-253	-0-		671 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	828	-0-	-412	-0-		258 1	570 2	N	-0-			-0-
04	1050 N	460	-0-	-590	-0-		460 2		N	-0-			-0-
05	744 N	573	-0-	-171	-0-		573 2		N	-0-			-0-
06	810 N	663	-0-	-147	-0-		663 2		N	-0-			-0-
STUMBERG RANCH (OLMOS 4600)				86813 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC.				144572									
DILLON, B W		WELL #:		10	RRCID -> 271968	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	5039	PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)			87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978													
CHATO 23			WELL #: 1			RRCID -> 180302			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	3	Y	-0-		-0-			
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	1	1 8	-0-			
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	1	9	54	1	674	3	Y	4	1 1	1 8	2
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	4	9	57	1	626	3	Y	1	1 8		2
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	1	9	52	1	661	3	Y	1	1 8		2
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	1	9	46	1	645	3	Y	-0-			2

CHATO 27			WELL #: 2			RRCID -> 181658			COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611				
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	3	Y	-0-		-0-			
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	3	Y	-0-		-0-			
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	64	1	799	3	Y	2	2 1	-0-			
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	2	9	69	1	759	3	Y	-0-	-0-		
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-		-0-			
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	Y	-0-		-0-			

CHATO 27			WELL #: 5			RRCID -> 182821			COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638				
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	7	8 1	13			
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	8	9	58	1	806	3	Y	26	16 1		23
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	29	9	72	1	897	3	Y	2	17 1		8
04	960 N	888	-0-	-72	-0-	2	9	74	1	814	3	Y	-0-			8
05	992 N	844	-0-	-148	-0-	74	1	62	1	782	3	Y	-0-			8
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	62	1	59	1	822	3	Y	-0-			8

CHATO 24			WELL #: 8			RRCID -> 183706			COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664				
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	2	3 1	5			
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	2	9	64	1	891	3	Y	3	3 1		5
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	3	9	82	1	1020	3	Y	2	4 1		3
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	2	9	84	1	927	3	Y	-0-			3
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	84	1	72	1	906	3	Y	-0-			3
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	72	1	73	1	1013	3	Y	-0-			3

GOLLA 7			WELL #: 1			RRCID -> 183708			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659				
01	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	846	1	840	3	Y	31		31			
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	34	9	119	1	1146	3	Y	1	31 1	1 8	-0-
03	2046 X	1433	-0-	-613	-0-	1	9	56	1	1376	3	Y	1	1 8		-0-
04	1980 X	1698	-0-	-282	-0-	1	9	145	1	1552	3	Y	1	1 8		-0-
05	1736 X	1538	-0-	-198	-0-	1	9	100	1	1393	3	Y	41			41
06	1650 X	1188	-0-	-462	-0-	45	9	38	1	1121	3	Y	26	38 1	1 8	28

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700
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	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	281 3	Y	11	6 1	10	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 9	207 3	Y	9	10 1	9	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	285 3	Y	6		15	
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	10 9	242 3	Y	-0-		15	
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	258 3	Y	1		16	
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	7 9	221 3	Y	-0-		16	

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	1	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		1	

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13 1	314 3	Y	-0-		-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20 1	286 3	Y	-0-		-0-	
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	27 1	338 3	Y	2	2 1	-0-	
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	2 9	302 3	Y	-0-		-0-	
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27 1	330 3	Y	-0-		-0-	
06	360 N	142	-0-	-218	-0-	26 1	132 3	Y	-0-		-0-	

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	36 1	849 3	Y	7	9 1	13	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	8 9	786 3	Y	11	9 1	15	
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	56 1	894 3	Y	2	11 1	6	
04	870 N	693	-0-	-177	-0-	12 9	635 3	Y	-0-		6	
05	961 N	511	-0-	-450	-0-	72 1	473 3	Y	-0-		6	
*06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	2 9	872 3	Y	-0-		6	

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	Y	-0-		1	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3	Y	-0-		1	
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	9 1	173 3	Y	-0-		1	
04	300 N	149	-0-	-151	-0-	8 1	141 3	Y	-0-		1	
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	Y	-0-		1	
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	299 3	Y	-0-		1	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7668 - 7715		
M O	ALLOW 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
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	Y	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	351	3	Y	3			3
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	7	9	1	1
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	Y	2			3
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	32	1	316	3	Y	-0-			3

CHATO 22A		WELL #:		27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6025 - 7729		
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	843	3	Y	4	6	1	8
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	Y	18	8	1	17
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	793	3	Y	8			25
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	1	24	1	2
05	651 N	400	-0-	-251	-0-	9	1	385	3	Y	6			8
06	630 N	413	-0-	-217	-0-	8	1	13	9	Y	12			20

CHATO 27		WELL #:		24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5877 - 7639		
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	1	1	8	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	7			7
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	Y	14	17	1	3
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	10		1	13
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	17			30

CHATO 27		WELL #:		3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7548 - 7568		
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	71	1	1030	3	Y	-0-			-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	81	1	978	3	Y	-0-			-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	57	1	984	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	47	1	977	3	Y	-0-			-0-
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6102 - 7756		
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	215	1	251	3	N	42	94	1	26
02	672 N	553	-0-	-119	-0-	46	1	445	3	N	42			68
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	N	56	37	1	86
04	510 N	359	-0-	-151	-0-	23	1	274	3	N	24	97	1	13
05	620 N	358	-0-	-262	-0-	62	1							
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	59	1	358	3	N	-0-			13
						26	1	639	3	N	52			65

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	571	3	Y	-0-	2
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	Y	-0-	2
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	104	1	572	3	Y	1	3
						1	9					
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	30	1	488	3	Y	-0-	3 1
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	3	Y	-0-	-0-
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	832	3	Y	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	Y	-0-	-0-
03	899 N	706	-0-	-193	-0-	108	1	598	3	Y	-0-	-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	Y	-0-	-0-
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	708	3	Y	6	6
						7	9					
*06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	Y	5	11
						6	9					

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	Y	-0-	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	3	Y	-0-	-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	199	1	1100	3	Y	-0-	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	67	1	512	3	Y	24	24
						26	9					
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	691	3	Y	3	27
						3	9					

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	3	Y	-0-	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	67	1	940	3	Y	-0-	-0-
03	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	76	1	948	3	Y	-0-	-0-
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	78	1	860	3	Y	-0-	-0-
05	1116 N	921	-0-	-195	-0-	68	1	853	3	Y	-0-	-0-
06	990 N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607		
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
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	N	16	1 8		15
						18 9					
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	N	12			27
						13 9					
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	27 1		-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	18 1	N	-0-			-0-
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	15 1	N	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660		
01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	82 1	Y	-0-	31 1		-0-
02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	-0-			-0-
03	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	159 1	Y	6			6
						7 9					
04	1950 X	1941	-0-	-9	-0-	161 1	Y	-0-			6
05	2015 X	1864	-0-	-151	-0-	137 1	Y	1			7
						1 9					
06	2070 X	2016	-0-	-54	-0-	135 1	Y	-0-			7

A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568		
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	4			8
						4 9					
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	1	1 8		8
						1 9					
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	2			10
						2 9					
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-			10
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	-0-			10
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	58 1	Y	-0-			10

CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532		
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	-0-			-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-			-0-
03	1054 N	724	-0-	-330	-0-	54 1	Y	-0-			-0-
04	1080 N	695	-0-	-385	-0-	58 1	Y	-0-			-0-
05	775 N	647	-0-	-128	-0-	48 1	Y	-0-			-0-
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	43 1	Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578		
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	106 1	N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-			-0-
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	62 1	N	1	1 8		-0-
						1 9					
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	41 1	N	-0-			-0-
*05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	105 1	N	1	1 8		-0-
						1 9					
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2		RRCID -> 191461	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 8028	PERF. 7518 - 7558			
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
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	269 3	Y	1			1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1 9	253 3	Y	-0-			1
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	36 1	300 3	Y	1	1 8		1
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1 9	305 3	Y	-0-			1
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13 1	307 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34 1	295 3	Y	-0-			-0-
						24 1						
CHATO 24				WELL #: 10	RRCID -> 191462	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7510 - 7554				
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	23 1	555 3	Y	8	9 1		8
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	9 9	459 3	Y	10	9 1		9
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	11 9	543 3	Y	2	11 1		-0-
04	570 N	394	-0-	-176	-0-	44 1	361 3	Y	-0-			-0-
05	558 N	305	-0-	-253	-0-	2 9	277 3	Y	5			5
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	33 1	745 3	Y	-0-			5
						22 1						
						6 9						
						53 1						
APPLING 697				WELL #: 3	RRCID -> 192562	COMPL. DATE 10/06/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7516 - 7565				
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	55 1	490 3	Y	1			21
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1 9	414 3	Y	-0-			21
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	498 3	Y	-0-			21
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	31 1	506 3	Y	-0-			21
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	21 1	464 3	Y	-0-	18 1		3
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	52 1	475 3	Y	-0-	1 1		-0-
						39 1						
CHATO 22				WELL #: 13	RRCID -> 192945	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 5864 - 5876				
01	11 N	-0-	-0-	-11	-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-
CHATO 22				WELL #: 9	RRCID -> 193146	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5838 - 5931				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			1
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-			1
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			1
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 3	Y	-0-			1
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3		Y	-0-			1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527			
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
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	134 1	1206 3	Y	1			7
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1 9						7
03	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	125 1	890 3	Y	-0-			7
04	1260 N	1049	-0-	-211	-0-	61 1	968 3	Y	-0-			7
05	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	42 1	1007 3	Y	-0-			7
*06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	103 1	924 3	Y	-0-	7 1		-0-
						79 1	946 3	Y	-0-			-0-
APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	Y	3			12
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 9						13
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 1	7 3	Y	1			13
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			13
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45 1	406 3	Y	-0-	12 1		1
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26 1	316 3	Y	-0-			-0-
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074			
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78 1	1003 3	Y	11	16 1		20
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	12 9						10
03	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	68 1	962 3	Y	10	20 1		14
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	11 9						14
05	1147 N	761	-0-	-386	-0-	46 1	1007 3	Y	4			-0-
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	4 9						-0-
						33 1	1107 3	Y	-0-	14 1		-0-
						16 1	745 3	Y	-0-			-0-
						885 3		Y	-0-			-0-
APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544			
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	132 1	1184 3	Y	1			12
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	1 9						12
03	1333 X	623	-0-	-710	-0-	95 1	675 3	Y	-0-			12
04	1290 X	438	-0-	-852	-0-	37 1	586 3	Y	-0-			12
05	1302 X	409	-0-	-893	-0-	18 1	420 3	Y	-0-			2
06	1260 X	537	-0-	-723	-0-	41 1	368 3	Y	-0-	10 1		-0-
						41 1	496 3	Y	-0-	2 1		-0-
CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521			
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	70 1	1658 3	Y	3	7 1		8
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	3 9						-0-
03	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	105 1	1467 3	Y	-0-	8 1		1
04	2430 X	1768	-0-	-662	-0-	107 1	1321 3	Y	2	1 1		1
05	2511 X	1684	-0-	-827	-0-	2 9						1
06	1680 X	1617	-0-	-63	-0-	147 1	1621 3	Y	-0-			1
						124 1	1560 3	Y	-0-			1
						108 1	1509 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773			
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	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	221 1	258 3	Y	67	90 1	11	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	74 9	21 1	Y	126	67 1 1 8	69	
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	139 9	20 1	Y	52	99 1	22	
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	57 9	88 1	Y	31	46 1	7	
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	34 9	234 3	Y	40	29 1 1 8	17	
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	777 3	80 9	Y	73	44 1 1 8	45	

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752			
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	182 1	180 3	Y	31		31	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34 9	30 1	Y	61		92	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67 9	16 1	Y	71	110 1	53	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	78 9	30 1	Y	32	63 1	22	
*05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35 9	27 1	Y	40		62	
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	44 9	12 1	Y	25	50 1	37	
						28 9						

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524			
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57 1	511 3	Y	3		10	
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	3 9	130 1	Y	4	1 8	13	
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	4 9	70 1	Y	3	10 1 1 8	5	
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	3 9	32 1	Y	-0-		5	
05	1178 N	572	-0-	-606	-0-	1 9	57 1	Y	1	6 1	-0-	
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1 9	78 1	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						

CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569			
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 3	Y	-0-	2 1	-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	-0-		-0-	
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	25 1	311 3	Y	-0-		-0-	
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	15 1	164 3	Y	-0-		-0-	
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25 1	309 3	Y	12		12	
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	13 9	14 1	Y	-0-		12	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498			
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	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	363	3	Y	2	9
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	9	297	3	Y	1	10
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1	9	409	3	Y	-0-	10
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-	10
*05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	40	1	333	3	Y	-0-	-0-
APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514			
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	3	2
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	9	276	3	Y	14	6
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15	9	397	3	Y	2	8
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	2	9	544	3	Y	1	9
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	8	17
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1	9	476	3	Y	-0-	17
MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634			
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	717	1	838	3	Y	16	6
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	18	9	1091	3	Y	7	13
03	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	8	9	1074	3	Y	11	23
04	1530 N	1007	-0-	-523	-0-	44	1	825	3	Y	2	2
05	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	12	9	19	9	Y	17	19
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	180	1	8	9	Y	7	7
APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	3	4
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	9	74	3	Y	1	5
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	5
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	5
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	4	1	19	3	Y	-0-	-0-
APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558			
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	742	3	Y	1	1
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	1	9	679	3	Y	-0-	1
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	96	1	835	3	Y	-0-	1
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	899	3	Y	-0-	1
*05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	950	3	Y	-0-	-0-
*06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	977	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y	1				4
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 9	79 3	Y	-0-				4
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	Y	3				7
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	136 3	Y	-0-				7
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3 9	163 3	Y	-0-				7
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y	-0-				7
CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740				
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	225 3	Y	1	31 1			41
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1 9	201 3	Y	-0-	41 1			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	14 1	227 3	Y	-0-				-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	18 1	216 3	Y	-0-				-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	223 3	Y	11				11
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	18 1	216 3	Y	-0-				11
CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044				
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	12 9	596 3	Y	-0-				23
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1 9	457 3	Y	1	23 1	1 8		-0-
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	19 1	512 3	Y	12				12
04	600 N	402	-0-	-198	-0-	13 9	377 3	Y	2	3 1			11
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23 1	501 3	Y	-0-				11
*06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	2 9	664 3	Y	-0-				11
APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542				
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	145 1	1298 3	Y	4				14
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	4 9	1064 3	Y	4				18
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	150 1	1372 3	Y	2	12 1			8
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	86 1	1301 3	Y	-0-				8
05	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	2 9	1100 3	Y	1	7 1			2
*06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	122 1	1365 3	Y	1	3 1			-0-
MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634				
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1 9	843 3	Y	-0-	63 1			-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	154 1	1104 3	Y	-0-				-0-
03	1798 X	1530	-0-	-268	-0-	57 1	1417 3	Y	51	43 1			8
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	56 9	3277 3	Y	30	35 1			3
*05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	713 1	46 9	Y	42	29 1			16
*06	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	33 9	81 9	Y	74	44 1			46

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7441 - 7496				
M O	ALLOW 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
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	638	3	Y	4			15
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	4	9	528	3	Y	4			19
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	774	3	Y	2	13	1	8
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	4	9	685	3	Y	-0-			8
*05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	640	3	Y	1	7	1	2
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	29	1	648	3	Y	1	3	1	-0-
						71	1							
						4	9							
						74	1							
						4	9							
						49	1							
						2	9							
						29	1							
						71	1							
						1	9							
						54	1							
						1	9							
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512				
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	Y	4	1	1	3
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	4	9	939	3	Y	14	11	1	6
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	132	1	1199	3	Y	1			7
04	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	75	1	1166	3	Y	-0-			7
05	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1	9	1073	3	Y	9			16
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	119	1	1149	3	Y	-0-			16
						10	9							
						95	1							
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7429 - 7462				
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1329	3	Y	4	9	1	10
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	4	9	1103	3	Y	14	17	1	7
03	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	155	1	1377	3	Y	1			8
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1560	3	Y	-0-			8
*05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1	9	1500	3	Y	9			17
*06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	166	1	1524	3	Y	-0-			17
						10	9							
						127	1							
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7464 - 7494				
01	279 N	22	-0-	-257	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7472 - 7522				
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	Y	4	1	1	3
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	4	9	527	3	Y	14	12	1	5
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	641	3	Y	1			6
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	15	9	635	3	Y	-0-			6
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	Y	8			14
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	1	9	615	3	Y	-0-			14
						27	1							
						69	1							
						9	9							
						51	1							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 10		WELL #:		20	RRCID ->	211320	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7438 - 7480
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		
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	11 1	98 3	N	10			52
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 9	152 3	N	4	20 1	1 8	35
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4 9	246 3	N	21	1 8		55
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	242 3	N	3	45 1		13
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23 9	155 3	N	17			30
06	270 N	85	-0-	-185	-0-	10 1	79 3	N	-0-	30 1		-0-

APPLING 698		WELL #:		24	RRCID ->	211612	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7438 - 7472
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	11 1	948 3	Y	-0-	47 1		3
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	11 9	756 3	Y	-0-			3
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	106 1	1009 3	Y	-0-			3
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63 1	994 3	Y	-0-			3
*05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	42 1	1109 3	Y	-0-			3
*06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	123 1	1164 3	Y	-0-			3

APPLING 698		WELL #:		23	RRCID ->	211770	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7502 - 7543
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	123 3	Y	6			11
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 9	123 3	Y	3			14
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	Y	-0-			14
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-			14
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			14
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	9 3	Y	5			19

APPLING 698		WELL #:		22	RRCID ->	212058	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7478 - 7519
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	170 1	1524 3	Y	3	54 1		62
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	3 9	1211 3	Y	14	54 1		22
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	170 1	1589 3	Y	1			23
04	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	15 9	1486 3	Y	-0-			23
05	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	62 1	1341 3	Y	9			32
*06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	149 1	1551 3	Y	-0-			32

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7470
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10 9	274 3	Y	6	5 1		3
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7 9	280 3	Y	4			7
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39 1	338 3	Y	4	1 8		10
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4 9	320 3	Y	-0-			10
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	21 1	319 3	Y	4	8 1		6
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	13 1	314 3	Y	2	5 1	1 8	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534				
M O	ALLOW 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
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	1080	1	1262	3	Y	23			48
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	202	1	1453	3	Y	8	41	1	15
03	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	98	1	2416	3	Y	21			36
04	2490 X	1984	-0-	-506	-0-	355	1	1629	3	Y	-0-	22	1	14
05	2387 X	1862	-0-	-525	-0-	1859	3	3	9	Y	3			17
06	2460 X	1943	-0-	-517	-0-	1934	3	9	9	Y	8			25
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468				
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	509	3	Y	-0-			57
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	416	3	Y	1	40	1	17
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	31	1	485	3	Y	-0-			17
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	20	1	487	3	Y	-0-			17
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	51	1	456	3	Y	-0-			17
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	37	1	446	3	Y	-0-	17	1	-0-
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540				
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	7			67
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	6	41	1	32
03	341 N	210	-0-	-131	-0-	12	1	190	3	Y	7	17	1	22
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5			27
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	6	1	21
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	10	1	10
MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007				TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506				
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	300	1	351	3	Y	25	63	1	43
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	17			60
03	806 X	612	-0-	-194	-0-	33	1	558	3	Y	28	51	1	37
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	19	1	725	3	Y	5			42
05	713 X	162	-0-	-551	-0-	118	3	44	9	Y	40	38	1	44
06	660 X	449	-0-	-211	-0-	421	3	28	9	Y	25			69
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672				
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	76	1	1100	3	Y	5	14	1	16
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	962	3	Y	5	11	1	9
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	38	1	1133	3	Y	7	7	1	8
04	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	82	1	1007	3	Y	3	10	1	-0-
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	96	1	998	3	Y	4			4
06	1140 N	897	-0-	-243	-0-	75	1	820	3	Y	2	1	8	5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 39		RRCID -> 233689	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5967	- 7680		
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	EOM BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	62 1 4 9	290 3	Y	4			6
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			6
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	9 1	306 3	Y	-0-			6
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	6 1	274 3	Y	-0-			6
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	25 1 1 9	240 3	Y	1	1 8		6
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	9 1 1 9	218 3	Y	1	1 8		6
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5992 - 7720	
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	127 1 39 9	1658 3	Y	35			72
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	115 1 22 9	1472 3	Y	20	70 1		22
03	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	128 1 14 9	1631 3	Y	13			35
04	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	148 1 1 9	1588 3	Y	1	6 1		30
05	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	147 1	1478 3	Y	-0-			30
06	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	157 1	1492 3	Y	-0-			30
CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5951 - 7679	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	79 1 6 9	371 3	Y	5			6
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			6
03	465 N	267	-0-	-198	-0-	8 1	259 3	Y	-0-			6
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	8 1	390 3	Y	-0-			6
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36 1	351 3	Y	-0-			6
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19 1	434 3	Y	-0-			6
CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6008 - 7780	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29 1 18 9	420 3	Y	16	34 1		31
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17 1 19 9	368 3	Y	17	1 8		47
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	15 1 10 9	461 3	Y	9	31 1	1 8	24
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	21 1 1 9	261 3	Y	1	21 1	1 8	3
05	434 N	215	-0-	-219	-0-	18 1 10 9	187 3	Y	9	1 8		11
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	14 1 6 9	152 3	Y	5	10 1	1 8	5
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916		PERF. 5925 - 7640	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	425 3	Y	2	7 1		7
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	556 3	Y	2	5 1		4
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	598 3	Y	6	5 1		5
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	575 3	Y	3	8 1		-0-
05	651 N	508	-0-	-143	-0-	44 1 4 9	460 3	Y	4			4
06	600 N	455	-0-	-145	-0-	38 1 2 9	415 3	Y	2			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 44		RRCID -> 234010	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5913	- 7637	
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
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	294 3	Y	11	33 1	35
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 9	176 3	Y	13	28 1	20
03	930 N	208	-0-	-722	-0-	8 1	195 3	Y	5	15 1	10
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	14 9	191 3	Y	2	12 1	-0-
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 1	240 3	Y	3		3
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	6 9	187 3	Y	2		5
						15 1					
						2 9					
						23 1					
						3 9					
						17 1					
						2 9					

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782		
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	62 1	898 3	Y	1	3 1	1
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	1 9	865 3	Y	1		2
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	41 1	1019 3	Y	8	6 1	4
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1 9	977 3	Y	-0-	4 1	-0-
*05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	34 1	920 3	Y	9		9
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-	79 1	794 3	Y	-0-	9 1	-0-
						9 9					
						88 1					
						10 9					
						73 1					

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780		
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	86 1	1101 3	Y	-0-		-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	72 1	1022 3	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	51 1	1113 3	Y	5		5
04	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	6 9	984 3	Y	-0-	5 1	-0-
05	1209 N	831	-0-	-378	-0-	30 1	811 3	Y	2		2
06	1140 N	899	-0-	-241	-0-	18 1	6 9	Y	5		7
						2 9					
						893 3					

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653		
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	45 1	822 3	N	20	55 1	29
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	22 9	782 3	N	14	27 1	15
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	56 1	1075 3	N	26		41
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	15 9	910 3	N	15	46 1	10
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	86 1	1025 3	N	23		33
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	29 9	1042 3	N	23	49 1	7
						84 1					
						17 9					
						78 1					
						25 9					
						71 1					
						25 9					

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

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
01	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	103 1	1036 3	N	-0-	48 1		-0-
02	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	66 1	951 3	N	-0-			-0-
03	1178 N	983	-0-	-195	-0-	66 1	917 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	77 1	936 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	83 1	909 3	N	7			7
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76 1	942 3	N	8			15

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	609 3	Y	7	20 1		22
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32 1	681 3	Y	7	16 1		13
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	27 1	787 3	Y	5	10 1		8
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	60 1	733 3	Y	2	10 1		-0-
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	63 1	659 3	Y	4			4
06	780 N	686	-0-	-94	-0-	57 1	627 3	Y	2			6

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	Y	3	5 1		9
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	Y	3			12
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	8	9 1		11
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	245 3	Y	-0-	6 1		5
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24 1	252 3	Y	11			16
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	234 3	Y	5	9 1		12

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	364 3	Y	5	13 1		15
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y	4	11 1		8
03	682 N	414	-0-	-268	-0-	13 1	394 3	Y	6	7 1		7
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46 1	570 3	Y	2	9 1		-0-
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31 1	329 3	Y	4			4
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	31 1	343 3	Y	2			6

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW 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
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	161	-0-	-118	-0-	16	1	145	3	Y	-0-			-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	5	6	1	2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	5			7
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	2			9
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-			9
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	4	9	1	4
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	1	5	1	-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	3			3
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	2			5
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	3	Y	-0-			5
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	8	1	180	3	Y	-0-			5
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-	5	1	-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	5	4	1	1
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	5			6
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	Y	3			9
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			9
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	24	20	1	13
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	26	9			Y	12	19	1	6

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1	9
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	6			15
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	7	9	15	3	Y	8	12	1	11
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1	9	1	3
05	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	11	3	Y	21			24
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	23	9	22	3	Y	19	23	1	20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033 - 7712
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
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	476 1	473 3	Y	53	97 1		103
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	58 9 65 1	624 3	Y	31	91 1		43
03	1054 N	876	-0-	-178	-0-	34 9 31 1	762 3	Y	75	40 1	1 8	77
04	960 N	692	-0-	-268	-0-	83 9 58 1	624 3	Y	9	72 1	1 8	13
05	806 N	623	-0-	-183	-0-	10 9 38 1	529 3	Y	51	1 8		63
06	840 N	583	-0-	-257	-0-	56 9 17 1	509 3	Y	52			115
						57 9						

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 - 5908
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	5 1	114 3	N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	6 1	81 3	N	-0-			-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	7 1	83 3	N	3	2 1		1
						3 9						
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	8 1	84 3	N	-0-			1
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	6 1	71 3	N	-0-			1
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	4 1	60 3	N	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 - 7699
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	999 1	993 3	Y	-0-	88 1		15
02	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	146 1	1412 3	Y	-0-	3 1		12
03	2232 X	1865	-0-	-367	-0-	72 1	1793 3	Y	-0-	12 1		-0-
04	2160 X	2069	-0-	-91	-0-	177 1	1892 3	Y	-0-			-0-
05	1984 X	1734	-0-	-250	-0-	117 1	1617 3	Y	-0-			-0-
06	1920 X	1456	-0-	-464	-0-	48 1	1408 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5983 - 5993
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	Y	-0-			8
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			8
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	Y	1			9
						1 9						
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y	-0-	9 1		-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17 1	129 3	Y	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20 1	201 3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 - 7820
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	62 1	896 3	Y	15	29 1		32
						17 9						
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	49 1	1050 3	Y	19			51
						21 9						
03	1271 X	1233	-0-	-38	-0-	40 1	1184 3	Y	8	30 1		29
						9 9						
04	1230 X	966	-0-	-264	-0-	72 1	893 3	Y	1	21 1		9
						1 9						
05	1240 X	994	-0-	-246	-0-	86 1	896 3	Y	11			20
						12 9						
06	1200 X	1079	-0-	-121	-0-	91 1	988 3	Y	-0-	20 1		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1268	3	Y	7					48
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	194	1	1378	3	Y	7	31	1			24
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	107	1	1694	3	Y	8	14	1			18
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	3	Y	5					23
05	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	164	1	1474	3	Y	-0-	5	1			18
06	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	125	1	1500	3	Y	1	8	1			11

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	13	8			7
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	11	7	1	5	8	6
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	10	5	1	3	8	8
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	7	2	8			13
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	42	1	377	3	Y	2	3	1	2	8	10
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	24	1	286	3	Y	3	5	1	2	8	6

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

01	11222 X	5193	-0-	-6029	-0-	2255	1	2633	3	Y	277	368	1			204
02	10136 X	4621	-0-	-5515	-0-	540	1	3881	3	Y	182	240	1			146
03	11222 X	4761	-0-	-6461	-0-	175	1	4325	3	Y	237	222	1			161
04	5610 X	4351	-0-	-1259	-0-	261	1	3375	3	Y	220	316	1			65
05	5797 X	4163	-0-	-1634	-0-	4041	3	122	9	Y	111	137	1			39
06	5040 X	3968	-0-	-1072	-0-	3882	3	86	9	Y	78	80	1			37

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 -	12709	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	37773	-0-	37773	380408	2387	1	33959	3	N	1297	1446	1	112
08	0	27063	-0-	27063	407471	1427	9	26381	3	N	612	482	1	245
09	0	33739	-0-	33739	441210	673	9	31880	3	Y	247	306	1	176
10	0	37227	-0-	37227	478437	1587	1	34384	3	Y	214	304	1	71
11	0	33396	-0-	33396	511833	272	9	31179	3	Y	204	203	1	64
*12	544956 X	33123	-0-	-511833	-0-	1993	1	30574	3	Y	696	727	1	20
01	56420 X	31464	-0-	-24956	-0-	224	9	29805	3	Y	22	29	1	-0-
02	50960 X	28554	-0-	-22406	-0-	1635	1	25579	3	Y	1029	900	1	121
03	56420 X	30440	-0-	-25980	-0-	24	9	27093	3	Y	1071	1077	1	110
04	54600 X	28761	-0-	-25839	-0-	1843	1	25394	3	Y	924	989	1	41
05	56420 X	28731	-0-	-27689	-0-	1132	9	25843	3	Y	830	809	1	57
06	54600 X	27362	-0-	-27238	-0-	2169	1	24899	3	Y	694	685	1	63
						1178	9							
						2351	1							
						1016	9							
						1975	1							
						913	9							
						1700	1							
						763	9							

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348										
GUTIERREZ D		WELL #:		3	RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7501 -	7520	
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	-0-			34
02	952 X	581	-0-	-371	-0-	62	1	518	3	Y	1			35
03	1054 X	815	-0-	-239	-0-	1	9	741	3	Y	-0-			35
04	1020 X	648	-0-	-372	-0-	74	1	591	3	Y	-0-			35
05	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	3	Y	3	21	1	17
06	780 X	702	-0-	-78	-0-	92	1	641	3	Y	-0-			17
						3	9							
						61	1							

GUTIERREZ E		WELL #:		2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7524 -	7562	
01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	Y	-0-			11
02	924 X	343	-0-	-581	-0-	37	1	306	3	Y	-0-			11
03	465 X	53	-0-	-412	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			11
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	-0-			11
05	558 X	325	-0-	-233	-0-	27	1	298	3	Y	-0-	6	1	5
06	540 X	54	-0-	-486	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			5

WINSLOW, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 -	7554	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	219	192	1	159
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	241	9	51	3	Y	271	320	1	110
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	505	413	1	202
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	298	9	54	3	Y	384	436	1	150
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	381	412	1	119
06	570 N	209	-0-	-361	-0-	556	9	65	3	Y	125			244
						5	1							
						422	9							
						8	1							
						419	9							
						6	1							
						138	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456						
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	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480						
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-				145
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	3	93	1		55
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	23	66	1		12
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	15	1	157	3	Y	9				21
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	17				38
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	18	36	1		20

GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532						
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	12	1		6
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	3	3	2	9	Y	2				8
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	8	1		2
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-				2
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1				3
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-				3

APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854						
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-				-0-
02	616 N	66	-0-	-550	-0-	7	1	59	3	Y	-0-				-0-
03	434 N	87	-0-	-347	-0-	8	1	79	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	17	1	176	3	Y	-0-				-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-				-0-
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554						
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	11	22	1		13
02	1176 X	229	-0-	-947	-0-	12	9	24	1	Y	7				20
03	1302 X	449	-0-	-853	-0-	8	9	40	1	Y	10	21	1		9
04	360 X	234	-0-	-126	-0-	11	9	20	1	Y	3				12
05	372 X	172	-0-	-200	-0-	3	9	14	1	Y	6				18
06	420 X	139	-0-	-281	-0-	14	1	7	9	Y	1				19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528					
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
01	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	128	1	1370	3	N	7			109
02	1988 X	1577	-0-	-411	-0-	169	1	1408	3	N	-0-			109
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	N	-0-			109
04	1500 X	1486	-0-	-14	-0-	130	1	1356	3	N	-0-			109
05	1736 X	1422	-0-	-314	-0-	118	1	1304	3	N	-0-			109
06	1890 X	1828	-0-	-62	-0-	158	1	1670	3	N	-0-			109

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563					
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	70	1	744	3	Y	-0-			76
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	Y	-0-			76
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1	970	3	Y	36			112
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	916	3	Y	-0-			112
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	933	3	Y	-0-			112
06	1080 N	938	-0-	-142	-0-	81	1	857	3	Y	-0-			112

STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516					
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734					
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-			37
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	1	1	24	3	Y	70	96	1	11
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	77	9	28	3	Y	32			43
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	179	199	1	23
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	197	9	25	3	Y	231	202	1	52
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	25	3	Y	14			66

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602					
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	Y	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650					
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	* EOM BALANCE	
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	3	Y	182	191	1	66
						200	9							
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	155	1	1291	3	Y	168	170	1	64
						185	9							
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	144	1	1444	3	Y	438	435	1	67
						482	9							
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	3	Y	307	328	1	46
						338	9							
05	1798 N	1196	-0-	-602	-0-	82	1	910	3	Y	185	110	1	121
						204	9							
06	2010 N	1493	-0-	-517	-0-	112	1	1188	3	Y	175	110	1	186
						193	9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665					
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	61	34	1	37
						67	9							
02	1092 X	526	-0-	-566	-0-	25	1	459	3	Y	38	42	1	33
						42	9							
03	1209 X	790	-0-	-419	-0-	35	1	718	3	Y	34	59	1	8
						37	9							
04	1170 X	892	-0-	-278	-0-	37	1	822	3	Y	30	21	1	17
						33	9							
05	682 X	605	-0-	-77	-0-	26	1	560	3	Y	17	20	1	14
						19	9							
*06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	3			17
						3	9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162					
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-			24
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	24	44	1	4
						26	9							
03	434 N	312	-0-	-122	-0-	14	1	285	3	Y	12			16
						13	9							
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	72	79	1	9
						79	9							
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	80	71	1	18
						88	9							
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	4			22
						4	9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 193493		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040					
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			19
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	35	48	1	6
						39	9							
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	28	3	Y	16			22
						18	9							
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	89	100	1	11
						98	9							
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	116	101	1	26
						128	9							
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	25	3	Y	7			33
						8	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																		
GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	5944 - 5974										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	175	1	1868	3	Y	-0-			86								
02	2800 X	751	-0-	-2049	-0-	81	1	670	3	Y	-0-			86								
03	3100 X	138	-0-	-2962	-0-	11	1	110	3	Y	15			101								
04	3000 X	2382	-0-	-618	-0-	17	9															
04	3000 X	2382	-0-	-618	-0-	208	1	2172	3	Y	2			103								
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2	9															
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	234	1	2599	3	Y	8			111								
*06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	9	9															
*06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	252	1	2660	3	Y	7			118								
						8	9															
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6180
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	126	1	1342	3	Y	-0-			52								
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1271	3	Y	10			62								
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	11	9															
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	161	1	1612	3	Y	32	66	1	28								
04	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	35	9															
04	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	96	1	1008	3	Y	39			67								
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	43	9															
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	3	Y	22	55	1	34								
06	1740 N	1545	-0-	-195	-0-	24	9															
06	1740 N	1545	-0-	-195	-0-	134	1	1411	3	Y	-0-			34								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	4	1	-0-								
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2	3	18	9	Y	16	10	1	6								
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	6	1	-0-								
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-								
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-								
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-								
WINSLOW, O. H.													WELL #:	4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-			18								
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	Y	-0-			18								
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	1			19								
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	1	9															
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	1	19	1	1								
05	620 N	206	-0-	-414	-0-	1	9															
05	620 N	206	-0-	-414	-0-	17	1	188	3	Y	1			2								
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	1	9															
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	17	1	181	3	Y	-0-			2								
MARTIN, J. C.													WELL #:	6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7572 - 7609
01	391 X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	7			53								
02	644 X	389	-0-	-255	-0-	8	9															
02	644 X	389	-0-	-255	-0-	20	1	369	3	Y	-0-			53								
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	5	33	1	25								
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	6	9															
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	15			40								
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	17	9															
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	38	54	1	24								
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	42	9															
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	24	1	556	3	Y	25			49								
						28	9															

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7615 -	7680	
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		
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	3	Y	-0-	18	
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	3	Y	-0-	18	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	71	1	709	3	Y	2	20	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	2	9	69	1	725	3	Y	1
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	1	9	47	1	516	3	Y	3
06	750 N	498	-0-	-252	-0-	2	9	43	1	455	3	Y	3

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7550 -	7568	
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	1	61	
02	1932 X	115	-0-	-1817	-0-	1	9	6	1	109	3	Y	61
03	2139 X	262	-0-	-1877	-0-	12	1	248	3	Y	2	38 1	25
04	750 X	85	-0-	-665	-0-	2	9	4	1	79	3	Y	27
05	465 X	249	-0-	-216	-0-	2	9	11	1	225	3	Y	8
06	240 X	234	-0-	-6	-0-	13	9	9	1	216	3	Y	16

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7626 -	7649	
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-	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7568 -	7624	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	21	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-	21	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	5	26	
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	6	9	3	1	34	3	Y	26
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	7	1	81	3	Y	26
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-	26	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7584 -	7616	
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	159	1	1702	3	Y	-0-	42	
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	216	1	1793	3	Y	6	48	
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	7	9	213	1	2126	3	Y	17
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	21	9	167	1	1749	3	Y	48
05	2232 X	1918	-0-	-314	-0-	34	9	157	1	1744	3	Y	24
06	2280 X	1979	-0-	-301	-0-	17	9	171	1	1808	3	Y	24

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
GUTIERREZ E		WELL #:		5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590				
M O	ALLOW 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	
01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	77	1	824	3	Y	-0-			13	
02	1904 X	903	-0-	-1001	-0-	97	1	805	3	Y	1			14	
						1	9								
03	1550 X	881	-0-	-669	-0-	80	1	801	3	Y	-0-			14	
04	960 X	804	-0-	-156	-0-	70	1	734	3	Y	-0-			14	
05	992 X	625	-0-	-367	-0-	52	1	573	3	Y	-0-	8	1	6	
06	960 X	632	-0-	-328	-0-	55	1	577	3	Y	-0-			6	

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558		
01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	3	Y	-0-			11	
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	166	1	1385	3	Y	2	7	1	6	
						2	9								
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	Y	8	10	1	4	
						9	9								
04	1500 X	1277	-0-	-223	-0-	111	1	1163	3	Y	3			7	
						3	9								
05	1705 X	1144	-0-	-561	-0-	94	1	1044	3	Y	5			12	
						6	9								
06	1920 X	867	-0-	-1053	-0-	74	1	787	3	Y	5	11	1	6	
						6	9								

MARTIN, J. C.				WELL #:		10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743		
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	3	7	1	2	
						3	9								
02	4872 X	285	-0-	-4587	-0-	15	1	261	3	Y	8	3	1	7	
						9	9								
03	5394 X	388	-0-	-5006	-0-	17	1	345	3	Y	24	25	1	6	
						26	9								
04	3120 X	136	-0-	-2984	-0-	5	1	106	3	Y	23	16	1	13	
						25	9								
05	3007 X	199	-0-	-2808	-0-	8	1	172	3	Y	17	17	1	13	
						19	9								
06	360 X	70	-0-	-290	-0-	3	1	64	3	Y	3			16	
						3	9								

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630		
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	24	24	1	9	
						26	9								
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	19	21	1	7	
						21	9								
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	642	3	Y	63	60	1	10	
						69	9								
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	38	42	1	6	
						42	9								
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	47	1	526	3	Y	23	14	1	15	
						25	9								
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	678	3	Y	30	14	1	31	
						33	9								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 3	Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y	12	7 1		5
						13 9						
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	5 1		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	6 1	65 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	6 1	63 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	5 1	55 3	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	25 1	455 3	Y	94	62 1		57
						103 9						
02	532 X	363	-0-	-169	-0-	15 1	275 3	Y	66	67 1		56
						73 9						
03	589 X	563	-0-	-26	-0-	17 1	355 3	Y	174	187 1		43
						191 9						
04	570 X	458	-0-	-112	-0-	12 1	261 3	Y	168	116 1		95
						185 9						
05	589 X	397	-0-	-192	-0-	12 1	256 3	Y	117	120 1		92
						129 9						
06	570 X	233	-0-	-337	-0-	9 1	200 3	Y	22			114
						24 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			1
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	Y	-0-			1
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			1
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			1
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 3	Y	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580
01	163 X	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	Y	-0-			-0-
02	588 X	325	-0-	-263	-0-	35 1	290 3	Y	-0-			-0-
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	36 1	358 3	Y	-0-			-0-
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	27 1	282 3	Y	-0-			-0-
05	372 X	275	-0-	-97	-0-	23 1	252 3	Y	-0-			-0-
06	390 X	381	-0-	-9	-0-	33 1	348 3	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	74 1	794 3	Y	-0-			-0-
02	840 N	740	-0-	-100	-0-	79 1	661 3	Y	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	117 1	1168 3	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	107 1	1123 3	Y	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	86 1	953 3	Y	-0-			-0-
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	113 1	1193 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #: 12		RRCID -> 212162	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6068 - 7702			
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
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	560 3	Y	56	31 1		34
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	62 9	458 3	Y	39	40 1		33
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	43 9	700 3	Y	41	64 1		10
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	34 1	1090 3	Y	29	23 1		16
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45 9	868 3	Y	21	21 1		16
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	49 1	500 3	Y	4			20
						32 9						
						41 1						
						23 9						
						21 1						
						4 9						

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472		
01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	309 1	5618 3	Y	-0-			19
02	7812 X	6247	-0-	-1565	-0-	328 1	5900 3	Y	17			36
03	8649 X	6208	-0-	-2441	-0-	19 9	5919 3	Y	-0-			36
04	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	289 1	8367 3	Y	-0-			36
05	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	375 1	8991 3	Y	39			75
*06	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	422 1	8456 3	Y	-0-			75
						43 9						
						361 1						

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005				TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550		
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	99 1	1795 3	Y	2			59
02	2072 X	2012	-0-	-60	-0-	2 9	1843 3	Y	61			120
03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	102 1	2199 3	Y	47	119 1		48
04	1830 X	1549	-0-	-281	-0-	67 9	1444 3	Y	36			84
05	2232 X	1790	-0-	-442	-0-	52 9	1659 3	Y	48			132
06	2280 X	1963	-0-	-317	-0-	65 1	1863 3	Y	19			151
						40 9						
						78 1						
						53 9						
						79 1						
						21 9						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498		
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	132 1	1409 3	Y	-0-			17
02	1904 X	1289	-0-	-615	-0-	138 1	1148 3	Y	3	11 1		9
03	2108 X	1559	-0-	-549	-0-	3 9	1399 3	Y	18	18 1		9
04	1500 X	1050	-0-	-450	-0-	140 1	951 3	Y	7			16
05	1550 X	1438	-0-	-112	-0-	20 9	1307 3	Y	12			28
*06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	91 1	1883 3	Y	11	26 1		13
						8 9						
						118 1						
						13 9						
						178 1						
						12 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//			833348								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:			18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6074 - 7498
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	149	1	1595	3	Y	-0-		19
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	161	1	1343	3	Y	4		23
03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	170	1	1703	3	Y	11	24 1	10
04	1680 X	1601	-0-	-79	-0-	138	1	1442	3	Y	19		29
05	1736 X	1400	-0-	-336	-0-	115	1	1276	3	Y	8	24 1	13
06	1830 X	1421	-0-	-409	-0-	123	1	1298	3	Y	-0-		13

MARTIN, J. C.		WELL #:			13	RRCID ->	212613	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7484 - 7518
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		133
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	3	Y	-0-		133
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	Y	1	83 1	51
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1		52
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	15	57 1	10
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	6		16

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:			19	RRCID ->	212615	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7506 - 7526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	Y	-0-		11
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	34	1	283	3	Y	1	7 1	5
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	10	10 1	5
04	480 N	219	-0-	-261	-0-	19	1	198	3	Y	2		7
05	341 N	202	-0-	-139	-0-	16	1	182	3	Y	4		11
06	420 N	203	-0-	-217	-0-	17	1	183	3	Y	3	10 1	4

STOCKTON "A"		WELL #:			1	RRCID ->	214671	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	7407 - 7416
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	3	N	-0-		128
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	3	N	-0-		128
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	3	N	-0-		128
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	64	1	1421	3	N	-0-		128
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	73	1	1556	3	N	-0-		128
06	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	64	1	1501	3	N	-0-		128

GUTIERREZ C		WELL #:			2R	RRCID ->	214672	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7334 - 7341
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	15	51 1	21
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	52	1	431	3	Y	16		37
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	32	1	324	3	Y	22	39 1	20
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	6		26
05	558 N	357	-0-	-201	-0-	28	1	314	3	Y	14		40
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	23	1	248	3	Y	2		42

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #: 20		RRCID ->	214734	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5968 - 7672	
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			
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	182	1	1943	3	Y	86	100	1	31
02	3024 X	1762	-0-	-1262	-0-	95	9	1481	3	Y	94	89	1	36
03	3348 X	2640	-0-	-708	-0-	178	1	2164	3	Y	236	236	1	36
04	3240 X	1884	-0-	-1356	-0-	103	9	1561	3	Y	158	170	1	24
05	2449 X	2126	-0-	-323	-0-	216	1	1847	3	Y	102	59	1	67
06	2550 X	1969	-0-	-581	-0-	260	9	1677	3	Y	121	61	1	127
						149	1							
						174	9							
						167	1							
						112	9							
						159	1							
						133	9							
FOSTER, J. ESTATE														
		WELL #: 21		RRCID ->	214736	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5977 - 7657			
01	INC G-10	454	-0-	454	454	39	1	415	3	Y	-0-			5
02	INC G-10	370	-0-	370	824	39	1	323	3	Y	7	9	1	3
03	1382 N	558	-0-	-824	-0-	8	9	498	3	Y	9	9	1	3
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	Y	7			10
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	46	1	330	3	Y	8	11	1	7
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	30	1	484	3	Y	8			15
						9	9							
CHATO														
		WELL #: 1		RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480			
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	271	-0-	-205	-0-	29	1	242	3	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-			-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-			-0-
CHATO														
		WELL #: 3		RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418			
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	Y	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	35	-0-	-385	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.														
		WELL #: 17		RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641			
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-			78
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	51	1	422	3	Y	-0-			78
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	26	1	261	3	Y	17			95
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	19	9	452	3	Y	-0-			95
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	Y	-0-			95
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	-0-			95

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

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
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-		5
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	1	3 1	3
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	4	5 1	2
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2		4
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	34	1	379	3	Y	3		7
06	540 N	358	-0-	-182	-0-	31	1	325	3	Y	2	6 1	3

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1		8
02	1232 N	63	-0-	-1169	-0-	3	1	59	3	Y	1		9
03	868 N	538	-0-	-330	-0-	25	1	509	3	Y	4	9 1	4
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	6	1	127	3	Y	1		5
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1		6
06	510 N	76	-0-	-434	-0-	3	1	72	3	Y	1		7

POSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	157	1	1672	3	Y	-0-		20
02	2324 X	1270	-0-	-1054	-0-	136	1	1131	3	Y	3	13 1	10
03	1984 X	1805	-0-	-179	-0-	162	1	1624	3	Y	17	18 1	9
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	160	1	1671	3	Y	8		17
05	1829 X	1468	-0-	-361	-0-	120	1	1335	3	Y	12		29
*06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	178	1	1885	3	Y	15	27 1	17

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	924	3	Y	70		181
02	1260 X	1172	-0-	-88	-0-	126	1	1046	3	Y	-0-		181
03	1116 X	1065	-0-	-51	-0-	97	1	968	3	Y	-0-		181
04	1050 X	489	-0-	-561	-0-	43	1	446	3	Y	-0-		181
05	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	3	Y	36		217
06	1260 X	741	-0-	-519	-0-	60	1	635	3	Y	42	154 1	105

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	148	1	1584	3	Y	20		152
02	1988 X	1156	-0-	-832	-0-	22	9						
03	1860 X	1336	-0-	-524	-0-	124	1	1032	3	Y	-0-		152
						121	1	1209	3	Y	5		157
						6	9						
04	1800 X	1015	-0-	-785	-0-	87	1	908	3	Y	18		175
						20	9						
05	1860 X	1235	-0-	-625	-0-	102	1	1133	3	Y	-0-		175
*06	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	176	1	1859	3	Y	-0-		175

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557				
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	3	Y	-0-		-0-
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	39	1	693	3	Y	-0-		-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	-0-		-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	Y	-0-		-0-
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	35	1	738	3	Y	-0-		-0-
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476				
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	22	1	183	3	Y	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	3	Y	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	17	1	176	3	Y	-0-		-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		129
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	22	3	N	6		135
						7	9						
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		135
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		135
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-		135
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		135

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630				
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630				
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476		
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
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	59
02	616 N	89	-0-	-527	-0-	8	1	70	3	Y	69
						11	9				
03	434 N	104	-0-	-330	-0-	8	1	77	3	Y	86
						19	9				
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	94
						9	9				
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	112
						20	9				
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	114
						2	9				

PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480		
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	3	Y	-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1323	3	Y	-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	3	Y	-0-
05	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-
06	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	46	1	1089	3	Y	-0-

STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416		
01	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	3	Y	18
02	1260 X	1240	-0-	-20	-0-	64	1	1157	3	Y	35
						19	9				
03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	70	1	1428	3	Y	35
04	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	59	1	1326	3	Y	35
05	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	59	1	1258	3	Y	76
						45	9				
06	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	55	1	1297	3	Y	76

REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430		
01	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	948	3	Y	5
02	1372 X	741	-0-	-631	-0-	39	1	702	3	Y	5
03	1302 X	1062	-0-	-240	-0-	49	1	1013	3	Y	5
04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	5
05	992 X	713	-0-	-279	-0-	32	1	681	3	Y	5
06	1020 X	747	-0-	-273	-0-	31	1	716	3	Y	5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454												
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
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	112 1	1194 3	Y	41	87 1	51	
02	1680 X	1214	-0-	-466	-0-	126 1	1051 3	Y	34		85	
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	123 1	1230 3	Y	39	88 1	36	
04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	132 1	1375 3	Y	12		48	
05	1364 X	993	-0-	-371	-0-	80 1	885 3	Y	25		73	
06	1350 X	1105	-0-	-245	-0-	95 1	1006 3	Y	4		77	

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498												
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	285 3	Y	-0-		30	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 1	337 3	Y	-0-		30	
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	21 1	426 3	Y	-0-		30	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19 1	421 3	Y	100		130	
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	16 1	342 3	Y	-0-		130	
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	17 1	398 3	Y	60		190	

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509												
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		4	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-	3 1	1	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	1	2 1	-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	1		1	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	Y	-0-		1	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	1 1	-0-	

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480												
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	116 1	2100 3	Y	-0-		5	
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	115 1	2069 3	Y	5		10	
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	115 1	2356 3	Y	4	10 1	4	
04	2130 X	2039	-0-	-91	-0-	87 1	1949 3	Y	3		7	
05	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	92 1	1957 3	Y	4		11	
06	2400 X	2099	-0-	-301	-0-	86 1	2011 3	Y	2		13	

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602												
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634
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
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	68 1	730 3	Y	7	39 1		28
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	8 9	701 3	Y	15			43
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	84 1	647 3	Y	22			65
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	17 9	886 3	Y	38	55 1		48
05	899 N	699	-0-	-200	-0-	65 1	624 3	Y	17			65
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	24 9	572 3	Y	25			90
						85 1						
						42 9						
						56 1						
						19 9						
						54 1						
						28 9						

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			10
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			10
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			10
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			10
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			10
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			10

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	46 1	493 3	Y	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	63 1	526 3	Y	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	51 1	508 3	Y	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	45 1	474 3	Y	-0-			-0-
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	43 1	479 3	Y	-0-			-0-
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	42 1	448 3	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	22 1	394 3	Y	46	27 1		28
02	1540 X	267	-0-	-1273	-0-	51 9	231 3	Y	21	31 1		18
03	1705 X	555	-0-	-1150	-0-	13 1	499 3	Y	29	40 1		7
04	1650 X	244	-0-	-1406	-0-	23 9	224 3	Y	9	11 1		5
05	620 X	522	-0-	-98	-0-	24 1	485 3	Y	13	8 1		10
06	540 X	409	-0-	-131	-0-	10 9	390 3	Y	2			12
						23 1						
						14 9						
						17 1						
						2 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	54 1	581 3	Y	-0-			-0-
02	672 N	563	-0-	-109	-0-	60 1	503 3	Y	-0-			-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	53 1	533 3	Y	-0-			-0-
04	600 N	461	-0-	-139	-0-	40 1	421 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	436	-0-	-184	-0-	36 1	400 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	46 1	491 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458			
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
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374 3	Y	-0-	-0-	
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	50	1	415 3	Y	-0-	-0-	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483 3	Y	-0-	-0-	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486 3	Y	-0-	-0-	
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	36	1	400 3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	37	1	393 3	Y	-0-	-0-	

STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491			
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1986 3	Y	-0-	-0-	
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	108	1	1946 3	Y	-0-	-0-	
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	101	1	2070 3	Y	-0-	-0-	
04	2040 N	1814	-0-	-226	-0-	78	1	1736 3	Y	-0-	-0-	
05	2263 N	1771	-0-	-492	-0-	79	1	1692 3	Y	-0-	-0-	
06	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	67	1	1570 3	Y	-0-	-0-	

PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468			
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904 3	Y	-0-	-0-	
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853 3	Y	-0-	-0-	
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015 3	Y	-0-	-0-	
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912 3	Y	-0-	-0-	
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	40	1	860 3	Y	-0-	-0-	
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	41	1	956 3	Y	-0-	-0-	

CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414			
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213 3	Y	9	114 1	72
02	476 N	251	-0-	-225	-0-	25	1	208 3	Y	16		88
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	19	1	187 3	Y	4		92
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	247 3	Y	9	78 1	23
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	21	1	235 3	Y	3		26
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	231 3	Y	6		32

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575			
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	70	1	752 3	Y	142	108 1	103
02	868 N	757	-0-	-111	-0-	71	1	594 3	Y	84	153 1	34
03	713 N	572	-0-	-141	-0-	92	1	425 3	Y	95	91 1	38
04	960 N	343	-0-	-617	-0-	42	1	272 3	Y	41	63 1	16
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	868 3	Y	108	90 1	34
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1031 3	Y	37		71

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
POSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487			
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		
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	93 1	997 3	Y	-0-			29
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	144 1	1197 3	Y	6	19 1		16
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	126 1	1264 3	Y	26	29 1		13
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	120 1	1253 3	Y	13			26
05	1488 N	1164	-0-	-324	-0-	94 1	1045 3	Y	23			49
06	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	107 1	1134 3	Y	21	46 1		24

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411			
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	76 1	1372 3	Y	-0-			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76 1	1376 3	Y	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	72 1	1468 3	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	59 1	1318 3	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1155	-0-	-457	-0-	52 1	1103 3	Y	-0-			-0-
*06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	72 1	1680 3	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469			
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	44 1	805 3	Y	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 3	Y	-0-			-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	67 1	1364 3	Y	-0-			-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	60 1	1340 3	Y	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50 1	1071 3	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1104	-0-	-276	-0-	45 1	1059 3	Y	-0-			-0-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526			
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	83 1	1506 3	Y	-0-			197
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	82 1	1473 3	Y	-0-			197
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	81 1	1668 3	Y	-0-			197
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	71 1	1577 3	Y	-0-			197
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	82 1	1749 3	Y	66	178 1		85
*06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	69 1	1628 3	Y	-0-			85

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403			
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	43 1	460 3	Y	2	1 1		2
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66 1	549 3	Y	4			6
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55 1	554 3	Y	5			11
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51 1	536 3	Y	10	10 1		11
05	682 N	475	-0-	-207	-0-	39 1	432 3	Y	4			15
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	48 1	504 3	Y	5			20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178		
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	
01	6633 X	2720	-0-	-3913	-0-	232 1	2477 3	Y	10			28
02	7308 X	2453	-0-	-4855	-0-	11 9	263 1	Y	-0-			28
03	8091 X	2920	-0-	-5171	-0-	265 1	2190 3	Y	-0-			28
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	400 1	2655 3	Y	-0-			28
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	493 1	4183 3	Y	4			32
06	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	4 9	235 1	Y	6	23 1		15
						7 9						

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728		
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	28 2	2878 3	Y	-0-			83
02	3332 X	2977	-0-	-355	-0-	27 2	2950 3	Y	-0-			83
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	30 2	3101 3	Y	-0-			83
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	35 2	3283 3	Y	-0-			83
05	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	27 2	3207 3	Y	-0-			83
06	3180 X	3153	-0-	-27	-0-	21 2	3130 3	Y	2			85
						2 9						

VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718		
01	3000 N	5907	-0-	2907	2907	57 2	5788 3	Y	56	121 1		48
02	2800 N	3697	-0-	897	3804	62 9	32 2	Y	-0-			48
03	7261 X	3457	-0-	-3804	-0-	32 2	3665 3	Y	107	83 1		72
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	118 9	32 2	Y	36	79 1		29
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	40 9	28 2	Y	63			92
*06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	69 9	23 2	Y	77			169
						85 9						

GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376		
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	78 1	830 3	Y	1	3 1		2
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	1 9	87 1	Y	1			3
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	1 9	85 1	Y	1	3 1		1
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	1 9	81 1	Y	1			2
05	899 N	803	-0-	-96	-0-	66 1	66 1	Y	-0-			2
06	900 N	768	-0-	-132	-0-	1 9	701 3	Y	1			3

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 3	Y	-0-			2
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 3	Y	-0-			2
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40 1	813 3	Y	-0-	1 1		1
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	54 1	1196 3	Y	-0-			1
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22 1	477 3	Y	2	2 1		1
06	840 N	699	-0-	-141	-0-	2 9	29 1	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	118	1	2147	3	Y	-0-				-0-
02	4928 X	3604	-0-	-1324	-0-	190	1	3414	3	Y	-0-				-0-
03	4247 X	4134	-0-	-113	-0-	192	1	3942	3	Y	-0-				-0-
04	3900 X	3543	-0-	-357	-0-	152	1	3391	3	Y	-0-				-0-
05	3999 X	2165	-0-	-1834	-0-	97	1	2068	3	Y	-0-				-0-
06	3990 X	3669	-0-	-321	-0-	150	1	3519	3	Y	-0-				-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	6	2	630	3	Y	-0-				74
02	700 N	351	-0-	-349	-0-	3	2	348	3	Y	-0-				74
03	775 N	533	-0-	-242	-0-	5	2	528	3	Y	-0-				74
04	630 N	552	-0-	-78	-0-	6	2	546	3	Y	-0-				74
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	2	474	3	Y	-0-				74
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	3	2	511	3	Y	1				75

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	Y	-0-				1
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	12	1	100	3	Y	-0-				1
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-				1
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	16	1	165	3	Y	-0-				1
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-				1
06	450 N	122	-0-	-328	-0-	11	1	111	3	Y	-0-	1	1		-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	45	1	812	3	Y	2	1	1		1
02	1148 X	1044	-0-	-104	-0-	55	1	988	3	Y	1	1	1		1
03	1612 X	1412	-0-	-200	-0-	66	1	1345	3	Y	1	2	1		-0-
04	1560 X	1423	-0-	-137	-0-	61	1	1361	3	Y	1	1	1		-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	1	1	1		-0-
06	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	50	1	1168	3	Y	-0-				-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2	2	202	3	Y	39	35	1		34
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	2	165	3	Y	-0-				34
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	2	2	221	3	Y	104	68	1		70
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	114	9	206	3	Y	35	77	1		28
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	39	9	195	3	Y	38				66
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	2	80	3	Y	14				80

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513		
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
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		221
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		221
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		221
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		221
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		221
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		221

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630		
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	5	10	6
02	700 N	516	-0-	-184	-0-	5	2	Y	6	8	4
03	775 N	530	-0-	-245	-0-	7	9	Y	25	10	19
04	570 N	13	-0-	-557	-0-	28	9	Y	1	19	1
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	12	3	Y	-0-	1	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496		
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-		-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
05	1705 N	1372	-0-	-333	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	52	1	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		20
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	1	13	8
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	4	10	2
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	4	10	2
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	4	9	Y	2		4
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	70	1	Y	2		4
						2	9	Y	5		9
						85	1	Y	5		9
						6	9	Y	10	9	1
						89	1	Y	10	9	1
						11	9	Y			10

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		133
02	1512 X	34	-0-	-1478	-0-	34	3	Y	-0-		133
03	1674 X	701	-0-	-973	-0-	7	2	Y	-0-		133
04	1410 X	65	-0-	-1345	-0-	65	3	Y	-0-		133
05	1457 X	65	-0-	-1392	-0-	1	2	Y	-0-		133
06	690 X	54	-0-	-636	-0-	48	3	Y	5		138

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361		
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
02	476 N	49	-0-	-427	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
03	527 N	33	-0-	-494	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
04	480 N	25	-0-	-455	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080				
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
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	11	2	1122	3	Y	4	6 1	4
02	1596 X	1152	-0-	-444	-0-	10	2	1140	3	Y	2	4 1	2
03	1767 X	1206	-0-	-561	-0-	12	2	1185	3	Y	8	4 1	6
04	1710 X	1346	-0-	-364	-0-	14	2	1328	3	Y	4	8 1	2
05	1271 X	834	-0-	-437	-0-	7	2	821	3	Y	5	4 1	3
06	1230 X	927	-0-	-303	-0-	6	2	918	3	Y	3		6

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602				
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	9	2	918	3	Y	8	14 1	9
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	6	2	666	3	Y	8	11 1	6
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	9	2	951	3	Y	30	13 1	23
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	11	2	1037	3	Y	15	31 1	7
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	8	2	944	3	Y	16	13 1	10
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	6	2	893	3	Y	10		20

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598				
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616				
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	90	1	956	3	Y	-0-		9
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	197	1	1640	3	Y	5	12 1	2
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	3	Y	7	7 1	2
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	3	Y	3		5
05	2046 N	1676	-0-	-370	-0-	138	1	1535	3	Y	3	5 1	3
06	1890 N	1381	-0-	-509	-0-	119	1	1259	3	Y	3		6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502		
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
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	3	Y	15
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	15
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	31	3	Y	40
04	750 N	37	-0-	-713	-0-	28	9				
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	34	3	Y	40
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	33	3	Y	40
								32	3	Y	40
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	28
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	10
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	1
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	9				
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	16	3	Y	1
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	13	3	Y	1
								11	3	Y	-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	36
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	10	1	86	3	Y	43
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	8	9				
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	19
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	9				
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	12	1	121	3	Y	59
						44	9				
						21	1	228	3	Y	28
						19	9				
						4	1	38	3	Y	28
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480		
01	2180 X	1220	-0-	-960	-0-	64	1	1155	3	Y	24
02	5432 X	966	-0-	-4466	-0-	1	9				
03	6014 X	905	-0-	-5109	-0-	50	1	895	3	Y	43
04	5820 X	625	-0-	-5195	-0-	21	9				
05	1395 X	584	-0-	-811	-0-	41	1	846	3	Y	16
06	1170 X	459	-0-	-711	-0-	18	9				
						26	1	585	3	Y	29
						14	9				
						25	1	541	3	Y	45
						18	9				
						19	1	434	3	Y	50
						6	9				
PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416		
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	Y	-0-
02	3164 X	310	-0-	-2854	-0-	16	1	294	3	Y	-0-
03	3503 X	262	-0-	-3241	-0-	12	1	250	3	Y	-0-
04	2940 X	216	-0-	-2724	-0-	9	1	207	3	Y	-0-
05	1767 X	179	-0-	-1588	-0-	8	1	171	3	Y	-0-
06	780 X	106	-0-	-674	-0-	4	1	102	3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382						
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
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-

VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162						
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	2	289	3	Y	16	17	1		13
						18	9								
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	3	2	325	3	Y	-0-				13
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	3	2	320	3	Y	40	26	1		27
						44	9								
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5	2	436	3	Y	15	30	1		12
						17	9								
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	4	2	416	3	Y	25				37
						28	9								
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	4	2	563	3	Y	50				87
						55	9								

WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734						
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-				-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	19	1	160	3	Y	-0-				-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-				-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-				-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-				-0-

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040						
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				8
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				8
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	6				14
						7	9								
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-				14
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				14
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				14

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540						
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	Y	-0-				261
02	756 N	597	-0-	-159	-0-	64	1	530	3	Y	3				264
						3	9								
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	65	1	650	3	Y	-0-				264
04	690 N	451	-0-	-239	-0-	39	1	412	3	Y	-0-				264
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	650	3	Y	6	155	1		115
						7	9								
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	Y	-0-				115

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 -	7320
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 -	7637
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2 2	189 3	Y	4	10 1	5
							4 9					
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	2 2	206 3	Y	5	6 1	4
							6 9					
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	2 2	232 3	Y	15	7 1	12
							17 9					
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2 2	215 3	Y	7	16 1	3
							8 9					
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	1 2	162 3	Y	8	6 1	5
							9 9					
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	1 2	109 3	Y	3		8
							3 9					

CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946 -	6082
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	7 2	735 3	Y	23	32 1	28
							25 9					
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	5 2	485 3	Y	24	33 1	19
							26 9					
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5 2	561 3	Y	55	31 1	43
							61 9					
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	7 2	653 3	Y	39	64 1	18
							43 9					
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	8 2	959 3	Y	58	40 1	36
							64 9					
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5 2	684 3	Y	33		69
							36 9					

MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442 -	7500
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	93 1	1696 3	Y	5		43
							6 9					
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	105 1	1883 3	Y	-0-		43
03	2914	X	1872	-0-	-1042	-0-	87 1	1781 3	Y	4	27 1	20
							4 9					
04	2820	X	1684	-0-	-1136	-0-	72 1	1603 3	Y	8		28
							9 9					
05	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-	58 1	1226 3	Y	22	36 1	14
							24 9					
06	2130	X	1016	-0-	-1114	-0-	41 1	961 3	Y	13		27
							14 9					

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261			RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6000 -	6033
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801								
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651 2		Y	-0-		60
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	539 2	1 9	Y	1		61
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	628 2	6 9	Y	5		66
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	Y	1		67
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28 1	740 2	Y	-0-		67
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25 1	629 2	Y	-0-		67

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6007 - 7725				
M O	ALLOW 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
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	9			26
02	588 N	431	-0-	-157	-0-	10	9	392	2	Y	15			41
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	Y	4			45
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	17	9	706	2	Y	30	69	1	6
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	13			19
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	14	9	602	2	Y	6			25
						24	1							
						7	9							

NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 5980 - 7744				
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	N	6			20
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	7	9	456	2	N	11			31
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	3			34
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	12	9	562	2	N	22	50	1	6
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	9			15
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	3	9	487	2	N	5			20
						22	1							
						10	9							
						19	1							
						6	9							

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 233686		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7579 - 7599				
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	85	1	388	2	N	-0-			3
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	115	1	447	2	N	-0-			3
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	N	-0-			3
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	123	1	567	2	N	-0-			3
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	146	1	475	2	N	15			18
						17	9							
06	540 N	412	-0-	-128	-0-	95	1	317	2	N	-0-			18

COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7553 - 7594				
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	124	1	597	2	Y	19			64
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	21	9	528	2	Y	15			79
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	119	1	676	2	Y	34	93	1	20
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	37	9	642	2	Y	17			37
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	134	1	497	2	Y	20			57
06	810 N	635	-0-	-175	-0-	19	9	478	2	Y	13			70
						143	1							
						14	9							

RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 6030 - 7820				
01	1054 N	797	-0-	-257	-0-	784	2	13	9	Y	12	68	1	4
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5			9
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	905	2	26	9	Y	24			33
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8	33
05	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	1137	2	3	9	Y	3			36
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1			37

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691	
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	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	70 1	324 2	Y	11			43	
						12 9							
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	81 1	321 2	Y	9			52	
						10 9							
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	85 1	405 2	Y	19	54 1		17	
						21 9							
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	93 1	432 2	Y	11			28	
						12 9							
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	90 1	294 2	Y	11			39	
						12 9							
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	97 1	325 2	Y	8			47	
						9 9							

COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID ->	242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7636 - 7656	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	70 1	347 2	Y	7			32	
						8 9							
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	69 1	289 2	Y	5			37	
						6 9							
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	62 1	361 2	Y	11	32 1		16	
						12 9							
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	71 1	351 2	Y	6			22	
						7 9							
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	113 1	368 2	Y	7			29	
						8 9							
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	84 1	280 2	Y	5			34	
						6 9							

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1	RRCID ->	243048	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	92 1	422 2	N	12			32	
						13 9							
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	78 1	304 2	N	21			53	
						23 9							
03	403 N	305	-0-	-98	-0-	44 1	240 2	N	19			72	
						21 9							
04	510 N	376	-0-	-134	-0-	67 1	308 2	N	1			73	
						1 9							
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	91 1	295 2	N	21			94	
						23 9							
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	102 1	341 2	N	5			99	
						6 9							

RMG LAND		WELL #:		2202	RRCID ->	243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 - 7791	
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1317 2	10 9	Y	9	50 1		26	
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	876 2	4 9	Y	4			30	
03	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1173 2	19 9	Y	17			47	
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-			47	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1252 2	2 9	Y	2			49	
*06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287 2	1 9	Y	1			50	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW 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
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	N	18			56
						20	9							
02	1820 N	1661	-0-	-159	-0-	86	1	1541	2	N	31			87
						34	9							
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	100	1	2041	2	N	7			94
						8	9							
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	N	60	144	1	10
						66	9							
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	71	1	1896	2	N	30			40
						33	9							
06	1950 N	1831	-0-	-119	-0-	69	1	1747	2	N	14			54
						15	9							

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

01	1178 N	651	-0-	-527	-0-	651	2			Y	-0-			122
02	1148 N	848	-0-	-300	-0-	846	2	2	9	Y	2			124
03	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	1023	2	8	9	Y	7			131
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2			133
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-			133
*06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	Y	-0-			133

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	Y	11	64	1	9
02	1204 N	979	-0-	-225	-0-	975	2	4	9	Y	4			13
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1260	2	25	9	Y	23			36
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-			36
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3			39
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1145	2	1	9	Y	1			40

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

01	62 X	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
02	56 X	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
03	62 X	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
04	60 X	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
05	62 X	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
*06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	973	3	Y	7			7
						8	9							
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	94	1	668	3	Y	7	7	1	7
						8	9							
03	1271 N	784	-0-	-487	-0-	46	1	730	3	Y	7	6	1	8
						8	9							
04	1050 N	804	-0-	-246	-0-	32	1	766	3	Y	5			13
						6	9							
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	82	1	735	3	Y	-0-	3	1	10
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	Y	-0-	5	1	5

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//	87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			833348											
CHATO A			WELL #: 10	RRCID -> 239136	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 4652	- 4655						
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
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			4
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			4
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	3			7
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-			7
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	3	16	3	Y	-0-			7
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			7
WINSLOW, O. H.			WELL #: 25	RRCID -> 249835	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4652	- 4660						
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-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261	RRCID -> 251276		COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4658	- 4664					
RMG LAND			WELL #: 2204											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR-INA			88534 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA						
HAASS, DOUGLAS L.			342025											
HAASS, RANDY			WELL #: 3	RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 1346	PERF. 226	- 230						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABINAL RESOURCES, INC.			742124	RRCID -> 232978		COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 997	PERF. 876	- 884					
SCHWEERS			WELL #: 1											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
SCHWEERS			WELL #: 3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 977	PERF. 894	- 897						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
HARMONY DRILLING COMPANY, INC.		357504										
SCHMIDT, FRANCIS		WELL #:	2	RRCID ->	098863	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	1990 PERF. 1474 - 1480			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124						CNTY: DIMMIT				
VALENZUELA		WELL #:	1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914 PERF. 885 - 890			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)		89385 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, CLAY		WELL #:	1	RRCID ->	266558	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	4060 PERF. 3546 - 3552			
HAROLD												
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	100 2	88 9	N	80			158
02	DLQ G-10	188	-0-	188	376	100 2	88 9	N	80			238
03	DLQ G-10	155	-0-	155	531	100 2	55 9	N	50	187 1		101
04	0 W	155	-0-	155	686	100 2	55 9	N	50			151
05	896	210	-0-	-686	-0-	100 2	110 9	N	100	187 1		64
*06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	100 2	66 9	N	60			124

TILDEN, E. (300)		89950 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	118258	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	1200 PERF. 308 - 312			
DISCHER												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11450 PERF.11400 - 11450			
DICKINSON, J. H.												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71

DICKINSON, J. H.		WELL #:		4		RRCID ->		241892		COMPL. DATE		05/08/2008		TOTAL DEPTH		11500 PERF.11420 - 11440	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				12				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				12				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				12				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				12				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				12				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				12				

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) // CONT. //		89960 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN	
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC // CONT. //		254236							
DICKINSON, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11480 - 11552	
M	O	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
HORTON, F. B.		WELL #: 2H		RRCID -> 243044		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11726 - 13052	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060							
ALKEK UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
BURR		WELL #: 1031		RRCID -> 181667		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

BURR "C"		WELL #: 2231XD		RRCID -> 211567		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

BURR "C"		WELL #: 1056		RRCID -> 212056		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		//CONT.//		90992 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
BURR "C"		WELL #:		161H	RRCID ->	232663	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	5008 - 5186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI BAR (ESCONDIDO)				91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		2	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	09/00/1989	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	55	1	922	3	Y	-0-		-0-
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	938	3	Y	-0-		-0-
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260	
01	1147 X	190	-0-	-957	-0-	13	1	177	3	N	-0-		-0-
02	896 X	278	-0-	-618	-0-	27	1	251	3	N	-0-		-0-
03	992 X	791	-0-	-201	-0-	30	1	761	3	N	-0-		-0-
04	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	3	N	-0-		-0-
*05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-		-0-
06	780 X	427	-0-	-353	-0-	33	1	394	3	N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 59E		WELL #:		1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 8368	
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-		-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	26	1	655	3	Y	-0-		-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	Y	-0-		-0-
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	1	1 8	-0-
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
						1	9						

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		4	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141	
M	O	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
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32 1	296 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	8 1	136 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	179	-0-	-193	-0-	12 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	15 1	184 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		8	RRCID ->	175892	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6152 - 6162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		9	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		10	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

TRIBAR, D. W. 56C		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6123 - 6273	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	25	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	18	31 1	-0-	12	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	20 9							
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	12	
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	32 3	Y	8	-0-	-0-	20	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	9 9							
						1 1	19 3	Y	-0-	20 1	-0-	-0-	
						1 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SCHOOLFIELD 59		WELL #:		7 U	RRCID ->	179622	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 - 6086			
M	O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	31	-0-	31	31		2 1	29 3		Y	-0-				-0-
06	T. A.	27	-0-	27	58		2 1	25 3		Y	-0-				-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		13	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172			
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	Y	-0-			-0-			
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	Y	-0-			-0-			
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	2 1	62 3	Y	-0-			-0-			
04	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 3		Y	-0-			-0-			
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		Y	-0-			-0-			
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		Y	-0-			-0-			

SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		18	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110			
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-			

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	238222	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 6088			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

TRI BAR (OLMOS)				91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #:		2	RRCID ->	067154	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A			
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	76 1	991 3	Y	-0-			-0-			
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	94 1	863 3	Y	-0-			-0-			
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	46 1	1139 3	Y	-0-			-0-			
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	62 1	1030 3	Y	-0-			-0-			
*05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	70 1	1012 3	Y	-0-			-0-			
*06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	77 1	925 3	Y	-0-			-0-			

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		7	RRCID ->	075752	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8240 - 8266			
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430 3	1 9	Y	1	18 1		-0-			
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-			
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-			-0-			
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-			-0-			
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		Y	-0-			-0-			
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	92 1	1015 3	Y	-0-			-0-			

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID -> 078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8320	-	8334	
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	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-		-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-		-0-	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-		-0-	
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	Y	-0-		-0-	
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	3	Y	-0-		-0-	
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-		-0-	

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264	-	8282	
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	974	3	Y	1	16	1	-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	63	1	679	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	71	1	884	3	Y	20			20
04	1020 N	854	-0-	-166	-0-	72	1	771	3	Y	10			30
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	59	1	753	3	Y	1	31	1	-0-
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	60	1	712	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		8	RRCID -> 081141	COMPL. DATE	02/15/1979	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8248	-	8298	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	17	1	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208	-	8238	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			3
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-			3
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	77	1	959	3	Y	10	1	8	12
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	772	3	Y	6			18
*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	3	Y	-0-	18	1	-0-
06	1020 N	772	-0-	-248	-0-	60	1	712	3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "F"		WELL #:		6	RRCID -> 090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260	-	8294	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	112	1	519	3	Y	4	22	1	9
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	165	1	569	3	Y	6	1	1	14
03	1147 N	541	-0-	-606	-0-	70	1	471	3	Y	-0-			14
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	138	1	1243	3	Y	-0-			14
*05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	154	1	1088	3	Y	-0-	13	1	1
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	96	1	706	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID -> 096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260	-	8200	
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-			12
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-			12
03	930 N	768	-0-	-162	-0-	768	3			Y	-0-			12
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-			12
*05	899 N	170	-0-	-729	-0-	170	3			Y	-0-	11	1	1
06	750 N	644	-0-	-106	-0-	54	1	590	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384	
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
01		465 N	327	-0-	-138	-0-	23 1	304 3	N	-0-			-0-
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	30 1	277 3	N	-0-			-0-
03		341 N	330	-0-	-11	-0-	13 1	317 3	N	-0-			-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 3	N	-0-			-0-
05		341 N	272	-0-	-69	-0-	17 1	255 3	N	-0-			-0-
06		330 N	274	-0-	-56	-0-	21 1	253 3	N	-0-			-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 - 8253	
01		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	5 1	23 3	N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 1		N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	112484	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8250 - 8260	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8206 - 8230	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	51 1	419 3	Y	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	38 1	364 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	35 1	319 3	Y	-0-			-0-
04		450 N	391	-0-	-59	-0-	32 1	358 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
*05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	38 1	446 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
*06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	36 1	349 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260	
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	67 1	551 3	Y	-0-	10 1		-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	34 1	334 3	Y	-0-			-0-
03		682 N	187	-0-	-495	-0-	18 1	169 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	201	-0-	-399	-0-	16 1	185 3	Y	-0-			-0-
05		403 N	296	-0-	-107	-0-	24 1	272 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	16 1	156 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

TRIPLE BAR RANCH "F"		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8336 - 8366	
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	128 1	597 3	Y	-0-			25
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	139 1	483 3	Y	-0-	25 1		-0-
03		713 N	608	-0-	-105	-0-	78 1	530 3	Y	-0-			-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	72 1	652 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	599	-0-	-83	-0-	75 1	524 3	Y	-0-			-0-
*06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	73 1	533 3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 - 8330
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	
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	184	1	2707	3	Y	2	19 1
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	200	1	2154	3	Y	-0-	-0-
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	221	1	2761	3	Y	20	20
04	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	239	1	2577	3	Y	10	30
*05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	221	1	2820	3	Y	1	31 1
06	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	223	1	2648	3	Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	Y	-0-	4
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	Y	-0-	4
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	50	1	624	3	Y	9	13
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	6	19
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	3	Y	-0-	19 1
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	47	1	555	3	Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	3	Y	-0-	-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	47	1	432	3	Y	-0-	-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	506	-0-	-145	-0-	40	1	466	3	Y	-0-	-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	1	1 1

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1639	3	Y	1	19 1
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	123	1	1323	3	Y	-0-	-0-
03	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	130	1	1620	3	Y	20	20
04	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	139	1	1493	3	Y	10	30
05	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	111	1	1410	3	Y	2	32 1
06	1710 N	1113	-0-	-597	-0-	85	1	1007	3	Y	19	19 1

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8273 - 8321
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-	-0-
*05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	-0-	-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		158058		03/07/1996		8323		8150 - 8197			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	-0-	
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	-0-			-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		158356		04/02/1996		8450		8312 - 8335			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1	1	8	-0-	
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	-0-			-0-	
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	-0-			-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
17		161683		01/11/1997		8399		8240 - 8271			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	-0-			-0-	
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
18		164452		04/29/1997		8447		8241 - 8258			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	-0-			-0-	
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	-0-			-0-	
05	589	N	110	-0-	-479	-0-	-0-			-0-	
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	-0-			-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		167519		10/16/1997		8460		8295 - 8323			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	11	1	2	
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	3	1	2	
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-			2	
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	-0-			2	
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	-0-	
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	1	1	1	-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		168441		04/20/1998		8424		8243 - 8305			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	2	8	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	2	8	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1	8	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1	8	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1	8	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID -> 204353		COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238			
M	O	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
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1002	3	Y	12	46	1	5
							13	9							
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1106	3	Y	13	12	1	6
							14	9							
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	-0-	127	1	1158	3	Y	11			17
							12	9							
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	3	Y	11			28
							12	9							
*05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1283	3	Y	1	29	1	-0-
							1	9							
06	1260 N	969	-0-	-291	-0-	-0-	90	1	878	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID -> 206806		COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310			
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1285	3	N	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	1056	3	N	-0-			-0-
03	2108 N	1308	-0-	-800	-0-	-0-	169	1	1138	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	-0-	142	1	1279	3	N	-0-			-0-
*05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1341	3	N	-0-			-0-
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	3	N	-0-			-0-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID -> 207436		COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360			
01	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	833	3	Y	11	40	1	6
							12	9							
02	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	772	3	Y	11	10	1	7
							12	9							
03	1891 X	962	-0-	-929	-0-	-0-	94	1	858	3	Y	9			16
							10	9							
04	1440 X	950	-0-	-490	-0-	-0-	77	1	863	3	Y	9			25
							10	9							
05	1209 X	1048	-0-	-161	-0-	-0-	83	1	964	3	Y	1	26	1	-0-
							1	9							
06	930 X	531	-0-	-399	-0-	-0-	49	1	481	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID -> 214596		COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239			
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	2	1	23	3	N	8	23	1	6
							9	9							
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			6
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			6
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	25			31
							28	9							
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	3	34	1	-0-
							3	9							
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374											
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
01	1209 N	923	-0-	-286	-0-	65	1 858	3 N	-0-		-0-
02	1008 N	743	-0-	-265	-0-	73	1 670	3 N	-0-		-0-
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	38	1 941	3 N	-0-		-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1 1105	3 N	1	1 8	-0-
*05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1	9 1048	3 N	-0-		-0-
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72	1 950	3 N	1	1 8	-0-
						1	9				

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252											
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	19	1 281	3 N	7	7 1	1
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1 216	3 N	-0-		1
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1 147	3 N	-0-		1
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	23	1 247	3 N	25		26
						28	9				
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	9	1 118	3 N	3	29 1	-0-
						3	9				
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1 113	3 N	-0-		-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386											
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	47	1 622	3 N	-0-		-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	103	1 950	3 N	-0-		-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1 1014	3 N	-0-		-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	50	1 839	3 N	-0-		-0-
05	1178 N	676	-0-	-502	-0-	43	1 633	3 N	-0-		-0-
06	1020 N	424	-0-	-596	-0-	33	1 391	3 N	-0-		-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288											
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1 124	3 Y	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1 148	3 Y	-0-		-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1 1069	3 Y	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1 330	3 Y	-0-		-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1 209	3 Y	-0-		-0-
06	1080 N	162	-0-	-918	-0-	13	1 149	3 Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337											
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1 129	3 Y	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1 86	3 Y	-0-		-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	4	1 111	3 Y	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1 103	3 Y	-0-		-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1 103	3 Y	-0-		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1 115	3 Y	-0-		-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452											
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	57	1 749	3 Y	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	65	1 595	3 Y	-0-		-0-
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	31	1 785	3 Y	-0-		-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	48	1 797	3 Y	-0-		-0-
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	64	1 925	3 Y	-0-		-0-
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	75	1 894	3 Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502	
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
01		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	359 1	7390 3	Y	538	501 1		182
							592 9						
02		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	274 1	6440 3	Y	332	299 1		215
							365 9						
03		12245 X	7029	-0-	-5216	-0-	401 1	6301 3	Y	297	340 1		172
							327 9						
04		10410 X	6517	-0-	-3893	-0-	362 1	6155 3	Y	-0-	172 1		-0-
05		9486 X	7973	-0-	-1513	-0-	7791 3	182 9	Y	165	139 1	1 8	25
*06		11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11182 3	207 9	Y	188	200 1		13

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160	
01		341 X	154	-0-	-187	-0-	39 1	115 3	N	-0-			-0-
02		308 X	157	-0-	-151	-0-	41 1	116 3	N	-0-			-0-
03		341 X	27	-0-	-314	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04		330 X	37	-0-	-293	-0-	8 1	29 3	N	-0-			-0-
05		341 X	30	-0-	-311	-0-	6 1	24 3	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		886261	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306	
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306	
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	10 1	144 2	N	-0-			-0-
02		280 N	152	-0-	-128	-0-	8 1	144 2	N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 1	219 2	N	-0-			-0-
*06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	164 2	N	-0-			-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304	
01		589 N	521	-0-	-68	-0-	23 1	498 2	N	-0-			-0-
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	27 1	492 2	N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	27 1	562 2	N	-0-			-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	22 1	499 2	N	-0-			-0-
05		589 N	477	-0-	-112	-0-	17 1	460 2	N	-0-			-0-
06		570 N	500	-0-	-70	-0-	19 1	481 2	N	-0-			-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270 - 8296	
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	N	-0-			-0-
02		196 N	151	-0-	-45	-0-	8 1	143 2	N	-0-			-0-
03		310 N	174	-0-	-136	-0-	8 1	166 2	N	-0-			-0-
04		330 N	201	-0-	-129	-0-	9 1	192 2	N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	7 1	190 2	N	-0-			-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	7 1	172 2	N	-0-			-0-

UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

TRI BAR (OLMOS) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. UNO MAS -A-			//CONT.// //CONT.//	91080 500 886261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNO MAS -A-			WELL #:	5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370	-	8386
01		T. A.	414	-0-	414	414	95 1	300 2	Y		17	100 1		5
02		T. A.	837	-0-	837	1251	145 1	689 2	Y		3			8
03		2347 X	1096	-0-	-1251	-0-	165 1	931 2	Y		-0-			8
04		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	117 1	917 2	Y		3			11
05		930 N	845	-0-	-85	-0-	114 1	729 2	Y		2			13
06		1050 N	1014	-0-	-36	-0-	197 1	803 2	Y		13			26
UNO MAS -A-			WELL #:	7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376	-	8390
01		T. A.	6	-0-	6	6	1 1	5 2	Y		-0-	2 1		8
02		T. A.	120	-0-	120	126	21 1	99 2	Y		-0-			8
03		280 X	154	-0-	-126	-0-	23 1	131 2	Y		-0-			8
04		91 X	91	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	Y		1			9
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	12 1	80 2	Y		-0-			9
06		150 N	83	-0-	-67	-0-	16 1	66 2	Y		1			10
UNO MAS -A-			WELL #:	4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346	-	8368
01		T. A.	236	-0-	236	236	53 1	168 2	Y		14	89 1		5
02		T. A.	662	-0-	662	898	114 1	545 2	Y		3			8
03		1474 X	576	-0-	-898	-0-	87 1	488 2	Y		1			9
04		527 X	527	-0-	-0-	-0-	53 1	472 2	Y		2			11
05		744 N	401	-0-	-343	-0-	54 1	344 2	Y		3			14
06		570 N	451	-0-	-119	-0-	86 1	351 2	Y		13			27
LOWRY			WELL #:	7241	RRCID ->	243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8157	-	8180
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	34 2	N		1			100
02		140 N	82	-0-	-58	-0-	4 1	78 2	N		-0-			100
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	74 2	N		2			102
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	N		2			104
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	3 1	75 2	N		-0-			104
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	2 1	54 2	N		1			105
UNO MAS A			WELL #:	3	RRCID ->	266207	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6358	-	6418
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8260 - 8290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42 1	552 3	Y	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47 1	434 3	Y	-0-		-0-
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	26 1	643 3	Y	1	1 8	-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	1 9					
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35 1	574 3	Y	-0-		-0-
06	660 N	446	-0-	-214	-0-	39 1	563 3	Y	-0-		-0-
06	660 N	446	-0-	-214	-0-	34 1	412 3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55G		WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8332 - 8368	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45 1	588 3	Y	-0-	20 1	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 3	Y	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	226 3	Y	-0-		-0-
04	600 N	275	-0-	-325	-0-	16 1	259 3	Y	-0-		-0-
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	37 1	538 3	Y	-0-		-0-
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	54 1	647 3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8326 - 8378	
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	123 1	1609 3	Y	-0-	27 1	-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	150 1	1372 3	Y	-0-		-0-
03	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	66 1	1640 3	Y	-0-		-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	96 1	1599 3	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	100 1	1452 3	Y	-0-		-0-
*06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	136 1	1628 3	Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12F		WELL #: 2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8317 - 8349	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

D.W. TRI BAR 32H		WELL #: 1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8172 - 8208	
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	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-

D.W. TRI BAR, 56C		WELL #: 1		RRCID -> 158046		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 8383 - 8416	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
4		158059		02/17/1996		8467		8295 -		8347				

M O	ALLOW 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
3		158357		03/25/1996		8465		8296 -		8341				

01	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-			-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	7	1	178	3	N	-0-			-0-
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	N	-0-			-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
4		158819		04/22/1996		8486		8335 -		8349				

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	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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
3		158831		06/06/1996		8416		8279 -		8299				

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
4		158834		05/10/1996		8463		8290 -		8310				

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	3	Y	-0-			-0-
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	Y	-0-			-0-
06	1140 N	564	-0-	-576	-0-	44	1	520	3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
4		159145		04/11/1996		8385		8255 -		8284				

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
1		159831		06/05/1996		8350		N/A						

01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	3	Y	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	747	-0-	-90	-0-	63	1	684	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	56	1	684	3	Y	-0-			-0-
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	3	Y	-0-			-0-
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	67	1	828	3	Y	-0-			-0-

 TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

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
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	Y	-0-	54 1		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	7			7
						8 9						
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	2			9
						2 9						
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	3 1	38 3	Y	11			20
						12 9						
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	3 1	53 3	Y	-0-			20
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	9 1	109 3	Y	-0-			20

 TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

01	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	96 1	1255 3	N	-0-	65 1		10
02	1456 N	1224	-0-	-232	-0-	120 1	1104 3	N	-0-			10
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	58 1	1443 3	N	-0-			10
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	83 1	1374 3	N	-0-			10
*05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	94 1	1368 3	N	1	10 1	1 8	-0-
						1 9						
06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	110 1	1312 3	N	-0-			-0-

 LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	138 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	21 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22 1	101 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

 LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	186 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	212 3	Y	6			6
						7 9						
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	20 1	217 3	Y	2			8
						2 9						
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	184 3	Y	11			19
						12 9						
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	10 1	168 3	Y	-0-			19
06	240 N	78	-0-	-162	-0-	6 1	72 3	Y	-0-			19

 LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-
03	155 N	15	-0-	-140	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	43 1	205 3	N	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY 67		WELL #: 6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246		
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
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-
04	270 N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	N	-0-
05	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-

LYSSY 72		WELL #: 16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-	1
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-	1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-	1
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		Y	-0-	1
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-	1
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	Y	-0-

LYSSY 76 1/2		WELL #: 8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270		
01	1800 N	2442	-0-	642	642	368	1	2074	3	Y	-0-
02	2484 N	1842	-0-	-642	-0-	119	1	1723	3	Y	-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	3	Y	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	3	Y	-0-
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	202	1	647	3	Y	-0-
*06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	180	1	1096	3	Y	-0-

LYSSY 76.5		WELL #: 11		RRCID -> 162070		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-
						1	9				
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	Y	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	-0-
						1	9				
05	186 N	32	-0-	-154	-0-	7	1	24	3	Y	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-

LYSSY 69		WELL #: 29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	3	Y	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	11	1	36	3	Y	-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	Y	-0-

LYSSY 67		WELL #: 7		RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	7
						8	9				
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1
						1	9				
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	11
						12	9				
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	19
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	19

 TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW 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
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	13	1	43	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-

 TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-

 LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	3	Y	-0-			-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	206	1	1368	3	Y	-0-			-0-
*05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	449	1	1439	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
*06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	199	1	1218	3	Y	-0-	1	1	-0-

 LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	181	1	1023	3	Y	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	20	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

 TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	3	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	906	3	Y	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	-0-			-0-
*05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	-0-			-0-
06	900 N	446	-0-	-454	-0-	34	1	412	3	Y	-0-			-0-

 TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
D.W. TRI BAR 56 C		WELL #: 5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347			
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
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 3	Y	-0-	-0-	
03	465 N	92	-0-	-373	-0-	4 1	88 3	Y	-0-	-0-	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	5 1	86 3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	6 1	89 3	Y	-0-	-0-	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 3	Y	-0-	-0-	

TRIPLE BAR 63		WELL #: E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-	26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	

TRIPLE BAR 63		WELL #: C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363			
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	122 1	1594 3	Y	-0-	-0-	
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	148 1	1355 3	Y	-0-	-0-	
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	70 1	1750 3	Y	-0-	-0-	
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	97 1	1620 3	Y	-0-	-0-	
*05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	111 1	1620 3	Y	-0-	-0-	
06	1770 N	1673	-0-	-97	-0-	129 1	1544 3	Y	-0-	-0-	

LYSSY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168674		COMPL. DATE 08/26/1984		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200			
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 3		Y	-0-	-0-	
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	

LYSSY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 168675		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8256 - 8278			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	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-	

LYSSY 71		WELL #: 14		RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY 71		WELL #: 12		RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260		
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
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55 1	595 3	Y	1	1 1	-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	78 1	781 3	Y	76	1 1	75
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	84 9	813 3	Y	18		93
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	75 1	834 3	Y	202	219 1	76
*05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	20 9	942 3	Y	79	58 1	97
*06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	68 1	1000 3	Y	68	165 1	-0-
						222 9					
						57 1					
						87 9					
						81 1					
						75 9					

LYSSY		WELL #: 11		RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 3	Y	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	163 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	159	-0-	-182	-0-	13 1	146 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	10 1	124 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	7 1	122 3	Y	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 3	Y	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #: 9		RRCID -> 168681		COMPL. DATE 04/07/1985			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302		
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	Y	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	Y	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	70 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-

LYSSY		WELL #: 7		RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	Y	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	160	-0-	-150	-0-	13 1	147 3	Y	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #: 6		RRCID -> 168683		COMPL. DATE 10/13/1984			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 3	Y	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18 1	191 3	Y	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	-0-		-0-
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	Y	-0-		-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 3	Y	-0-		-0-

LYSSY		WELL #: 1		RRCID -> 168684		COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	8	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	8	-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LYSSY		WELL #: 4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8205 - 8231				
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	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	Y	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	33	1	403	3	Y	-0-			-0-
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-			-0-
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	Y	-0-			-0-

LYSSY		WELL #: 5		RRCID -> 168689		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8251 - 8274				
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #: 21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8252 - 8266				
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-			-0-
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 63 C		WELL #: 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8384 - 8414				
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	-0-			-0-
*06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	3	Y	-0-			-0-

LYSSY "8"		WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8170 - 8205				
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	131	1	1428	3	Y	-0-			-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1269	3	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	109	1	1183	3	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	100	1	1228	3	Y	-0-			-0-
*05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	105	1	1756	3	Y	-0-			-0-
*06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 56C		WELL #: 7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8342 - 8353				
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	11	1	272	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	235	-0-	-95	-0-	13	1	222	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	Y	-0-			-0-

VOLPE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8347 - 8359				
01	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	107	1	1185	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1169	-0-	-7	-0-	116	1	1053	3	N	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	3	N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	139	1	1122	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	23	1	1233	3	N	-0-			-0-
*06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	N	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65		WELL #:		11	RRCID -> 176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8433	-	8455		
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
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-		50	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-		52	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-		24	1	606	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	607	-0-	-83	-0-		34	1	573	3	Y	-0-			-0-
*05	599 N	599	-0-	-0-	-0-		39	1	560	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	544	-0-	-56	-0-		42	1	502	3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		7L	RRCID -> 176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8355	-	8371		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-		27	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-		35	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-		14	1	360	3	Y	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-		23	1	377	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-		24	1	354	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-		26	1	312	3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		6	RRCID -> 177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311	-	8345		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		12	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-		13	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-		6	1	138	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-		8	1	139	3	Y	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-		13	1	187	3	Y	-0-			-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		14	1	165	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID -> 178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423	-	8460		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		5	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		6	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-		15	1	382	3	Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-		9	1	154	3	Y	-0-			-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		10	1	150	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	145	-0-	-185	-0-		11	1	134	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID -> 181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202	-	8240		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-		24	1	256	3	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		21	1	210	3	Y	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-		20	1	221	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-		19	1	231	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-		14	1	231	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-		17	1	208	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56C		WELL #:		10	RRCID -> 191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330	-	8357		
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		27	1	354	3	Y	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-		47	1	433	3	Y	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		19	1	468	3	Y	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-		27	1	443	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	421	-0-	-106	-0-		27	1	394	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	300	-0-	-180	-0-		23	1	277	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		32	RRCID -> 204165	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8216	-	8226		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID -> 269909	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730	- 12572			
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
01		12865 X	8631	-0-	-4234	-0-	388 1	7997 3	Y		224	242 1		86
							246 9							
02		11620 X	7859	-0-	-3761	-0-	313 1	7338 3	Y		189	161 1	2 8	112
							208 9							
03		9858 X	7797	-0-	-2061	-0-	452 1	7103 3	Y		220	220 1	4 8	108
							242 9							
04		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	490 1	8334 3	Y		499	380 1	2 8	225
							549 9							
*05		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	10912 3	595 9	Y		541	638 1	2 8	126
*06		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8966 3	473 9	Y		430	514 1	4 8	38
LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID -> 272514	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994	- 13381			
01		10571 X	6620	-0-	-3951	-0-	491 1	5335 3	N		722	745 1		187
							794 9							
02		9548 X	5386	-0-	-4162	-0-	427 1	4289 3	N		609	509 1	2 8	285
							670 9							
03		10571 X	5430	-0-	-5141	-0-	399 1	4335 3	N		633	750 1	1 8	167
							696 9							
04		10230 X	5167	-0-	-5063	-0-	338 1	4168 3	N		601	560 1	3 8	205
							661 9							
05		10571 X	5083	-0-	-5488	-0-	253 1	4217 3	N		557	544 1	1 8	217
							613 9							
06		10230 X	4624	-0-	-5606	-0-	305 1	3746 3	N		521	642 1	1 8	95
							573 9							
TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900)		91082 600		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		1	RRCID -> 155859	COMPL. DATE 08/27/1995	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4685	- 4692			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N		NO RPT			-0-
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		15	RRCID -> 176300	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4983	- 4990			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

TWO M (GEORGETOWN) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY BURR "C"			92102 350 606617 WELL #: 1231XD			ASSOCIATED RRCID -> 214359			CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2004			CNTY: MAVERICK TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060		
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		
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	86 1	451 2	N	19			139		
						53 4	21 9							
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	14 1	202 2	N	3			142		
						3 9								
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96 1	641 2	N	32			174		
						35 9								
04	600 N	284	-0-	-316	-0-	39 1	235 2	N	2			176		
						8 4	2 9							
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	103 1	541 2	N	-0-			176		
						9 4								
*06	750 N	552	-0-	-198	-0-	67 1	472 2	N	12	170 1		18		
						13 9								
BRISCOE-SANER			WELL #: 133H			RRCID -> 251300			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100 1		22		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
VINEGARONE (STRAWN) AGHORN OPERATING, INC. CAUTHORN, ADDAH			93874 100 008716 WELL #: 1010			NON-ASSOCIATED RRCID -> 052352			CAPACITY COMPL. DATE 03/03/1972			CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A		
01	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621 2		N	-0-			-0-		
02	1484 N	1444	-0-	-40	-0-	1444 2		N	-0-			-0-		
03	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592 2		N	-0-			-0-		
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530 2		N	-0-			-0-		
05	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563 2		N	-0-			-0-		
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			-0-		
CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-			172232 WELL #: 1			RRCID -> 000497			COMPL. DATE 01/11/1957			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040		
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-			-0-		
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-		
03	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753 3		N	-0-			-0-		
04	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646 3		N	-0-			-0-		
05	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667 3		N	-0-			-0-		
06	1710 N	1639	-0-	-71	-0-	1639 3		N	-0-			-0-		
CAUTHORN -B-			WELL #: 1			RRCID -> 000501			COMPL. DATE 09/30/1956			TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150		
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-		
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-		
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-		
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-		
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-		
*06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-		
CAUTHORN -D-			WELL #: 1			RRCID -> 000502			COMPL. DATE 02/24/1957			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932		
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-		
02	1960 N	1742	-0-	-218	-0-	1742 3		N	-0-			-0-		
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-			-0-		
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-			-0-		
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-			-0-		
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068 3		N	-0-			-0-		

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -F-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CAUTHORN -F-		WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A
01	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763 3	N	-0-
02	1596 N	1530	-0-	-66	-0-	1530 3	N	-0-
03	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781 3	N	-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	-0-
06	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1688 3	N	-0-
CAUTHORN -G-		WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	N	-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3	N	-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3	N	-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-
*06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3	N	-0-
CAUTHORN -C-		WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866
01	2945 N	2640	-0-	-305	-0-	2640 3	N	-0-
02	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	2554 3	N	-0-
03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-
04	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3	N	-0-
06	2850 N	2721	-0-	-129	-0-	2721 3	N	-0-
CAUTHORN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974
01	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206 3	N	-0-
02	1176 N	1076	-0-	-100	-0-	1076 3	N	-0-
03	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	1152 3	N	-0-
04	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 3	N	-0-
05	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137 3	N	-0-
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092 3	N	-0-
CAUTHORN -B-		WELL #:	3	RRCID ->	157238	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038
01	11012 X	4448	-0-	-6564	-0-	4448 3	N	-0-
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3	N	-0-
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3	N	-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3	N	-0-
*06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3	N	-0-
CAUTHORN -B-		WELL #:	4	RRCID ->	161637	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030
01	8494 X	7308	-0-	-1186	-0-	7308 3	N	-0-
02	7672 X	5676	-0-	-1996	-0-	5676 3	N	-0-
03	8029 X	6474	-0-	-1555	-0-	6474 3	N	-0-
04	7440 X	6200	-0-	-1240	-0-	6200 3	N	-0-
05	7316 X	6501	-0-	-815	-0-	6501 3	N	-0-
*06	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066 3	N	-0-
CAUTHORN -C-		WELL #:	3	RRCID ->	162573	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006
01	7006 X	6488	-0-	-518	-0-	6488 3	N	-0-
02	6328 X	5898	-0-	-430	-0-	5898 3	N	-0-
03	7006 X	6148	-0-	-858	-0-	6148 3	N	-0-
04	6270 X	5815	-0-	-455	-0-	5815 3	N	-0-
05	6541 X	5233	-0-	-1308	-0-	5233 3	N	-0-
06	6330 X	3507	-0-	-2823	-0-	3507 3	N	-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	O	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
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553		
01	3782 X	3380	-0-	-402	-0-	3380	3	N	-0-		-0-	
02	3416 X	2948	-0-	-468	-0-	2948	3	N	-0-		-0-	
03	3782 X	3370	-0-	-412	-0-	3370	3	N	-0-		-0-	
04	3630 X	3119	-0-	-511	-0-	3119	3	N	-0-		-0-	
05	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3	N	-0-		-0-	
*06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3	N	-0-		-0-	
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999		
01	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
02	700 N	589	-0-	-111	-0-	589	3	N	-0-		-0-	
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3	N	-0-		-0-	
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-	
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-	
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-	
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036		
01	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3	N	-0-		-0-	
02	1848 N	1655	-0-	-193	-0-	1655	3	N	-0-		-0-	
03	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815	3	N	-0-		-0-	
04	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3	N	-0-		-0-	
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	N	-0-		-0-	
*06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-		-0-	
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157		
01	4309 X	3651	-0-	-658	-0-	3651	3	N	-0-		-0-	
02	3892 X	3041	-0-	-851	-0-	3041	3	N	-0-		-0-	
03	4309 X	2904	-0-	-1405	-0-	2904	3	N	-0-		-0-	
04	3990 X	2892	-0-	-1098	-0-	2892	3	N	-0-		-0-	
05	4123 X	2939	-0-	-1184	-0-	2939	3	N	-0-		-0-	
06	3540 X	2644	-0-	-896	-0-	2644	3	N	-0-		-0-	
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9750 - 9920		
01	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	2700	3	N	-0-		-0-	
02	2772 X	2500	-0-	-272	-0-	2500	3	N	-0-		-0-	
03	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3	N	-0-		-0-	
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-		-0-	
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-		-0-	
06	2850 N	2696	-0-	-154	-0-	2696	3	N	-0-		-0-	
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10070 - 10184		
01	5704 X	5600	-0-	-104	-0-	5600	3	N	-0-		-0-	
02	5152 X	4982	-0-	-170	-0-	4982	3	N	-0-		-0-	
03	5704 X	5513	-0-	-191	-0-	5513	3	N	-0-		-0-	
04	5430 X	5203	-0-	-227	-0-	5203	3	N	-0-		-0-	
05	5611 X	5368	-0-	-243	-0-	5368	3	N	-0-		-0-	
06	5430 X	4955	-0-	-475	-0-	4955	3	N	-0-		-0-	
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9440 - 9790		
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-		-0-	
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-		-0-	
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-		-0-	
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-		-0-	
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-		-0-	
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-		-0-	

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9516 - 9845
01	8432 X	6918	-0-	-1514	-0-	6918	3	N	-0-	-0-	
02	7616 X	5922	-0-	-1694	-0-	5922	3	N	-0-	-0-	
03	7378 X	6754	-0-	-624	-0-	6754	3	N	-0-	-0-	
04	6990 X	6886	-0-	-104	-0-	6886	3	N	-0-	-0-	
05	7037 X	6945	-0-	-92	-0-	6945	3	N	-0-	-0-	
06	6690 X	6648	-0-	-42	-0-	6648	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9790 - 9926
01	1240 N	923	-0-	-317	-0-	923	3	N	-0-	-0-	
02	1036 N	820	-0-	-216	-0-	820	3	N	-0-	-0-	
03	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-	
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9434 - 9800
01	1984 X	1609	-0-	-375	-0-	1609	3	N	-0-	-0-	
02	1764 X	1576	-0-	-188	-0-	1576	3	N	-0-	-0-	
03	1891 X	1439	-0-	-452	-0-	1439	3	N	-0-	-0-	
04	1830 X	1449	-0-	-381	-0-	1449	3	N	-0-	-0-	
05	1736 X	1467	-0-	-269	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	
06	1680 X	1407	-0-	-273	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8565 - 10032
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
06	270 N	155	-0-	-115	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9542 - 9880
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3	N	-0-	-0-	
02	3388 X	3341	-0-	-47	-0-	3341	3	N	-0-	-0-	
03	4092 X	3116	-0-	-976	-0-	3116	3	N	-0-	-0-	
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3	N	-0-	-0-	
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3	N	-0-	-0-	
*06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9752 - 9772
01	13454 X	12710	-0-	-744	-0-	12710	3	N	-0-	-0-	
02	12124 X	11577	-0-	-547	-0-	11577	3	N	-0-	-0-	
03	13113 X	12737	-0-	-376	-0-	12737	3	N	-0-	-0-	
04	12690 X	12184	-0-	-506	-0-	12184	3	N	-0-	-0-	
05	13113 X	12490	-0-	-623	-0-	12490	3	N	-0-	-0-	
06	12390 X	12011	-0-	-379	-0-	12011	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10076
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN "C"		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960		
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
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3	N	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-		-0-
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 3	N	-0-		-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004		
01	5270 X	4845	-0-	-425	-0-	4845 3	N	-0-		-0-
02	4760 X	4392	-0-	-368	-0-	4392 3	N	-0-		-0-
03	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 3	N	-0-		-0-
04	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 3	N	-0-		-0-
05	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3	N	-0-		-0-
*06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784		
01	3131 X	2958	-0-	-173	-0-	2958 3	N	-0-		-0-
02	2828 X	2642	-0-	-186	-0-	2642 3	N	-0-		-0-
03	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	2847 3	N	-0-		-0-
04	2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757 3	N	-0-		-0-
05	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	2865 3	N	-0-		-0-
06	2850 X	2698	-0-	-152	-0-	2698 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750		
01	14849 X	14465	-0-	-384	-0-	14465 3	N	-0-		-0-
02	13412 X	12798	-0-	-614	-0-	12798 3	N	-0-		-0-
03	14849 X	13848	-0-	-1001	-0-	13848 3	N	-0-		-0-
04	14220 X	13616	-0-	-604	-0-	13616 3	N	-0-		-0-
05	14477 X	13686	-0-	-791	-0-	13686 3	N	-0-		-0-
06	14010 X	13085	-0-	-925	-0-	13085 3	N	-0-		-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674		
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3	N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925		
01	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
02	2296 N	2022	-0-	-274	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
03	2511 N	2442	-0-	-69	-0-	2442 3	N	-0-		-0-
04	2400 N	2222	-0-	-178	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
06	2370 N	2251	-0-	-119	-0-	2251 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158		
01	3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3353 3	N	-0-		-0-
02	3164 X	3043	-0-	-121	-0-	3043 3	N	-0-		-0-
03	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	3342 3	N	-0-		-0-
04	3360 X	3204	-0-	-156	-0-	3204 3	N	-0-		-0-
05	3410 X	2916	-0-	-494	-0-	2916 3	N	-0-		-0-
06	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821 3	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY J. A. RANCH -L-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678			
M	O	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
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085			
01	6169 X	5551	-0-	-618	-0-	5551	3	N	-0-			-0-
02	5572 X	4992	-0-	-580	-0-	4992	3	N	-0-			-0-
03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3	N	-0-			-0-
04	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3	N	-0-			-0-
05	5549 X	5256	-0-	-293	-0-	5256	3	N	-0-			-0-
06	5610 X	5368	-0-	-242	-0-	5368	3	N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951			
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	3	N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852			
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3	N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3	N	-0-			-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3	N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. GUIDA ROSE		216378 WELL #: 1		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951			TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100			
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1574	-0-	-78	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1661	-0-	-109	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993			
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	461	1	7957 2	N	-0-		-0-
02	7168 X	7145	-0-	-23	-0-	420	1	6725 2	N	-0-		-0-
03	8277 X	7413	-0-	-864	-0-	457	1	6956 2	N	-0-		-0-
04	8160 X	7780	-0-	-380	-0-	448	1	7332 2	N	-0-		-0-
05	8432 X	7869	-0-	-563	-0-	463	1	7406 2	N	-0-		-0-
*06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	450	1	6976 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690													
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2	N	-0-		-0-	
02		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2	N	-0-		-0-	
03		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2	N	-0-		-0-	
04		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2	N	-0-		-0-	
05		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2	N	-0-		-0-	
*06		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2	N	-0-		-0-	

HILLIN, T. A. 388787													
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305													
01		4030 X	3964	-0-	-66	-0-	3964	2	N	-0-		-0-	
02		3640 X	3560	-0-	-80	-0-	3560	2	N	-0-		-0-	
03		4061 X	3925	-0-	-136	-0-	3925	2	N	-0-		-0-	
04		3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2	N	-0-		-0-	
05		4061 X	3932	-0-	-129	-0-	3932	2	N	-0-		-0-	
06		3840 X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2	N	-0-		-0-	

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160													
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205													
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		-0-	
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-		-0-	
03		1271 N	832	-0-	-439	-0-	832	2	N	-0-		-0-	
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-		-0-	
*05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-		-0-	
*06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON, J. CLEO 855610													
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901													
01		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3	N	-0-		-0-	
02		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3	N	-0-		-0-	
03		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3	N	-0-		-0-	
04		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3	N	-0-		-0-	
05		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3	N	-0-		-0-	
*06		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3	N	-0-		-0-	

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897													
01		DLQ G-10	4613	-0-	4613	4613	4613	3	N	-0-		-0-	
02		DLQ G-10	3835	-0-	3835	8448	3835	3	N	-0-		-0-	
03		12680 X	4232	-0-	-8448	-0-	4232	3	N	-0-		-0-	
04		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3	N	-0-		-0-	
05		4185 X	4112	-0-	-73	-0-	4112	3	N	-0-		-0-	
06		4050 X	4037	-0-	-13	-0-	4037	3	N	-0-		-0-	

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909													
01		DLQ G-10	3479	-0-	3479	3479	3479	3	N	-0-		-0-	
02		DLQ G-10	3271	-0-	3271	6750	3271	3	N	-0-		-0-	
03		11490 X	4740	-0-	-6750	-0-	4740	3	N	-0-		-0-	
04		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3	N	-0-		-0-	
05		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3	N	-0-		-0-	
*06		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3	N	-0-		-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
CAUTHORN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 9982 - 10262	
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
01		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	496 1	4192 3	N	-0-			-0-
02		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	439 1	4567 3	N	-0-			-0-
03		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	495 1	4090 3	N	-0-			-0-
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	485 1	3921 3	N	-0-			-0-
05		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	509 1	3946 3	N	-0-			-0-
*06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	475 1	3685 3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #:	1	RRCID ->	000499	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10363 - 10400	
01		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	280 1	2369 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	3200	-0-	400	400	280 1	2920 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	2721	-0-	-379	21	294 1	2427 3	N	-0-			-0-
04		2820 N	2799	-0-	-21	-0-	308 1	2491 3	N	-0-			-0-
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	335 1	2597 3	N	-0-			-0-
*06		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	322 1	2503 3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	000500	COMPL. DATE	10/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10136 - 10388	
01		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
02		1148 N	1143	-0-	-5	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
04		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -11-				WELL #:	1	RRCID ->	062055	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A	
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
02		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3		N	-0-			-0-
03		496 N	450	-0-	-46	-0-	450 3		N	-0-			-0-
04		480 N	420	-0-	-60	-0-	420 3		N	-0-			-0-
05		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		N	-0-			-0-
*06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	073987	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	10542	PERF. N/A	
01		4774 X	4672	-0-	-102	-0-	4672 3		N	-0-			-0-
02		4312 X	4196	-0-	-116	-0-	4196 3		N	-0-			-0-
03		4743 X	4630	-0-	-113	-0-	4630 3		N	-0-			-0-
04		4590 X	4442	-0-	-148	-0-	4442 3		N	-0-			-0-
05		4712 X	4574	-0-	-138	-0-	4574 3		N	-0-			-0-
06		4530 X	4468	-0-	-62	-0-	4468 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH -11-				WELL #:	2	RRCID ->	089368	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9984 - 10036	
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
03		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-			-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
*06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-				WELL #:	49C	RRCID ->	150759	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10099 - 10146	
01		9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9965 3		N	-0-			-0-
02		9184 X	8813	-0-	-371	-0-	8813 3		N	-0-			-0-
03		10075 X	9860	-0-	-215	-0-	9860 3		N	-0-			-0-
04		9750 X	9510	-0-	-240	-0-	9510 3		N	-0-			-0-
05		10075 X	9641	-0-	-434	-0-	9641 3		N	-0-			-0-
06		9630 X	9294	-0-	-336	-0-	9294 3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365				
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
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-		-0-
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
03	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	2307	3		N	-0-		-0-
04	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	2221	3		N	-0-		-0-
05	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3		N	-0-		-0-
06	2220 N	2158	-0-	-62	-0-	2158	3		N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383				
01	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3		N	-0-		-0-
02	6748 X	6617	-0-	-131	-0-	6617	3		N	-0-		-0-
03	7471 X	7255	-0-	-216	-0-	7255	3		N	-0-		-0-
04	7170 X	6867	-0-	-303	-0-	6867	3		N	-0-		-0-
05	7409 X	6858	-0-	-551	-0-	6858	3		N	-0-		-0-
06	7170 X	6692	-0-	-478	-0-	6692	3		N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358				
01	2883 N	2786	-0-	-97	-0-	2786	3		N	-0-		-0-
02	2688 N	2463	-0-	-225	-0-	2463	3		N	-0-		-0-
03	2852 N	2358	-0-	-494	-0-	2358	3		N	-0-		-0-
04	2700 N	2044	-0-	-656	-0-	2044	3		N	-0-		-0-
05	2728 N	2066	-0-	-662	-0-	2066	3		N	-0-		-0-
06	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3		N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987				
01	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	562	1	4756	3	N	-0-	-0-
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	487	1	5078	3	N	-0-	-0-
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	541	1	4467	3	N	-0-	-0-
04	4440 X	4438	-0-	-2	-0-	489	1	3949	3	N	-0-	-0-
05	4588 X	4084	-0-	-504	-0-	467	1	3617	3	N	-0-	-0-
06	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	474	1	3677	3	N	-0-	-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008				
01	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	3		N	-0-		-0-
02	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	14090	3		N	-0-		-0-
03	14942 X	14424	-0-	-518	-0-	14424	3		N	-0-		-0-
04	14460 X	13806	-0-	-654	-0-	13806	3		N	-0-		-0-
05	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	3		N	-0-		-0-
*06	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	3		N	-0-		-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158				
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-		-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153	3		N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121				
01	2790 N	1786	-0-	-1004	-0-	1786	3		N	-0-		-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-		-0-
03	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	2724	3		N	-0-		-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3		N	-0-		-0-
05	2790 N	2633	-0-	-157	-0-	2633	3		N	-0-		-0-
06	2640 N	2545	-0-	-95	-0-	2545	3		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998			TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261			
M	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
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3	N	-0-			-0-
02	3248 X	2473	-0-	-775	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
03	3472 X	2778	-0-	-694	-0-	2778	3	N	-0-			-0-
04	3270 X	2996	-0-	-274	-0-	2996	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	3014	-0-	-365	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
06	3120 X	2919	-0-	-201	-0-	2919	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432			
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3	N	-0-			-0-
02	5404 X	5116	-0-	-288	-0-	5116	3	N	-0-			-0-
03	5983 X	5729	-0-	-254	-0-	5729	3	N	-0-			-0-
04	5670 X	5530	-0-	-140	-0-	5530	3	N	-0-			-0-
05	5859 X	5544	-0-	-315	-0-	5544	3	N	-0-			-0-
06	5610 X	5297	-0-	-313	-0-	5297	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388			
01	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	150	1	1271 3	N	-0-		-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1436 3	N	-0-		-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	158	1	1308 3	N	-0-		-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	158	1	1273 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1553	-0-	-183	-0-	177	1	1376 3	N	-0-		-0-
*06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	169	1	1315 3	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251			
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-		-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	3		N	-0-		-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-		-0-
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-		-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-

ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110			
01	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3		N	-0-		-0-
02	8036 X	7523	-0-	-513	-0-	7523	3		N	-0-		-0-
03	8742 X	8342	-0-	-400	-0-	8342	3		N	-0-		-0-
04	8340 X	8020	-0-	-320	-0-	8020	3		N	-0-		-0-
05	8494 X	8173	-0-	-321	-0-	8173	3		N	-0-		-0-
06	8220 X	7849	-0-	-371	-0-	7849	3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165			
01	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3		N	-0-		-0-
02	3780 X	3546	-0-	-234	-0-	3546	3		N	-0-		-0-
03	4092 X	2993	-0-	-1099	-0-	2993	3		N	-0-		-0-
04	3870 X	3133	-0-	-737	-0-	3133	3		N	-0-		-0-
05	3999 X	3199	-0-	-800	-0-	3199	3		N	-0-		-0-
06	3810 X	3483	-0-	-327	-0-	3483	3		N	-0-		-0-

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491			
01	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3		N	-0-		-0-
02	9968 X	9669	-0-	-299	-0-	9669	3		N	-0-		-0-
03	10819 X	10650	-0-	-169	-0-	10650	3		N	-0-		-0-
04	10560 X	10209	-0-	-351	-0-	10209	3		N	-0-		-0-
05	10912 X	10438	-0-	-474	-0-	10438	3		N	-0-		-0-
06	10560 X	10030	-0-	-530	-0-	10030	3		N	-0-		-0-

VINEGARONE (SWANSON)		93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		881579									
ALTIZER		WELL #: 5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
01	6386 X	6054	-0-	-332	-0-	6054	3	N	-0-	-0-	
02	5740 X	5467	-0-	-273	-0-	5467	3	N	-0-	-0-	
03	6169 X	5793	-0-	-376	-0-	5793	3	N	-0-	-0-	
04	5850 X	5783	-0-	-67	-0-	5783	3	N	-0-	-0-	
05	6045 X	5929	-0-	-116	-0-	5929	3	N	-0-	-0-	
06	5850 X	5793	-0-	-57	-0-	5793	3	N	-0-	-0-	

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
EARWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020			
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	461	1	5649	2	N	-0-
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	446	1	4712	2	N	-0-
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	437	1	4899	2	N	-0-
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	478	1	5734	2	N	-0-
05	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	411	1	5104	2	N	-0-
*06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	509	1	5616	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992			
01	403 N	176	-0-	-227	-0-	20	1	156	2	N	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	22	1	181	2	N	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	20	1	154	2	N	-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	2	N	-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818			
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	N	-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	100	1	899	2	N	-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	129	1	1067	2	N	-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	128	1	996	2	N	-0-
05	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	126	1	931	2	N	-0-
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	122	1	962	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8722 - 8804						
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
01	9610 X	9277	-0-	-333	-0-	700	1	8577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7532 X	7465	-0-	-67	-0-	646	1	6819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	832	1	9333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	846	1	10153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9269 X	8886	-0-	-383	-0-	662	1	8224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9840 X	8619	-0-	-1221	-0-	716	1	7903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880						
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	186	1	1449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1304	-0-	-180	-0-	130	1	1174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	160	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1300	-0-	-290	-0-	148	1	1152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	174	1	1290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	152	1	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100						
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	226	1	1761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	165	1	1487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	216	1	1787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	206	1	1612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	234	1	1738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1695	-0-	-255	-0-	191	1	1504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156						
01	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	316	1	2466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2828 X	2487	-0-	-341	-0-	248	1	2239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3131 X	1997	-0-	-1134	-0-	215	1	1782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	389	1	3039	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	396	1	2933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2700 X	2177	-0-	-523	-0-	245	1	1932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858						
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	108	1	974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	868 N	786	-0-	-82	-0-	85	1	701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	840 N	747	-0-	-93	-0-	85	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	962	-0-	-247	-0-	114	1	848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828						
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	161	1	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	116	1	1050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	161	1	1332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	155	1	1212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	156	1	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920						
01	3596 X	3102	-0-	-494	-0-	575	1	2527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3584 X	2803	-0-	-781	-0-	469	1	2334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3968 X	3244	-0-	-724	-0-	585	1	2659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3840 X	2323	-0-	-1517	-0-	504	1	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	2769	-0-	-517	-0-	518	1	2251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	2825	-0-	-325	-0-	561	1	2264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	557 1	4347 2	N	-0-			-0-
02	4032 X	3199	-0-	-833	-0-	319 1	2880 2	N	-0-			-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	659 1	5459 2	N	-0-			-0-
04	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	608 1	4749 2	N	-0-			-0-
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	586 1	4348 2	N	-0-			-0-
06	5910 X	4538	-0-	-1372	-0-	511 1	4027 2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026				
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	178 1	1386 2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1061	-0-	-283	-0-	106 1	955 2	N	-0-			-0-
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	166 1	1373 2	N	-0-			-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	183 1	1428 2	N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	171 1	1270 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	158 1	1242 2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190				
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	171 1	1334 2	N	-0-			-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	120 1	1081 2	N	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	180 1	1496 2	N	-0-			-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	188 1	1467 2	N	-0-			-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	187 1	1388 2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1413	-0-	-207	-0-	159 1	1254 2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990				
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	273 1	2133 2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1121	-0-	-895	-0-	112 1	1009 2	N	-0-			-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	252 1	2085 2	N	-0-			-0-
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	305 1	2382 2	N	-0-			-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	296 1	2199 2	N	-0-			-0-
06	2250 N	2229	-0-	-21	-0-	251 1	1978 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200				
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	97 1	760 2	N	-0-			-0-
02	952 N	848	-0-	-104	-0-	85 1	763 2	N	-0-			-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	108 1	894 2	N	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	99 1	776 2	N	-0-			-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	114 1	844 2	N	-0-			-0-
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	91 1	715 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	19	1	2551	2	N	-0-
02	2268 N	2256	-0-	-12	-0-	18	1	2238	2	N	-0-
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	20	1	2727	2	N	-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	19	1	2527	2	N	-0-
05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	22	1	2791	2	N	-0-
06	2670 N	2425	-0-	-245	-0-	20	1	2405	2	N	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884			
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	N	-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	163	1	1475	2	N	-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	110	1	911	2	N	-0-
04	810 N	720	-0-	-90	-0-	82	1	638	2	N	-0-
05	1829 N	516	-0-	-1313	-0-	61	1	455	2	N	-0-
06	990 N	486	-0-	-504	-0-	55	1	431	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188			
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	181	1	1410	2	N	-0-
02	1288 N	1275	-0-	-13	-0-	127	1	1148	2	N	-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	161	1	1334	2	N	-0-
04	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	158	1	1237	2	N	-0-
05	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	162	1	1204	2	N	-0-
06	1440 N	1170	-0-	-270	-0-	132	1	1038	2	N	-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081			
01	3937 X	3866	-0-	-71	-0-	29	1	3837	2	N	-0-
02	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	27	1	3318	2	N	-0-
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	30	1	4066	2	N	-0-
04	3750 X	3664	-0-	-86	-0-	27	1	3637	2	N	-0-
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	33	1	4124	2	N	-0-
06	3960 X	3187	-0-	-773	-0-	26	1	3161	2	N	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853			
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	14	1	172	2	N	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-
03	279 N	175	-0-	-104	-0-	14	1	161	2	N	-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	N	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009			
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	N	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	459	2	N	-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	N	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	N	-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946			
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	N	-0-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	9	1	99	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
WHITEHEAD 45		WELL #:		3	RRCID ->	182081	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	8930 - 9090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	185132	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8920 - 9076		
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	254	1	3119	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2470	-0-	-330	-0-	214	1	2256	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2564	-0-	-536	-0-	210	1	2354	2	N	-0-			-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	256	1	3078	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	233	1	2899	2	N	-0-			-0-
*06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	286	1	3156	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	186006	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8830 - 8953		
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	650	2	N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	N	-0-			-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	N	-0-			-0-
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	79	1	619	2	N	-0-			-0-
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	89	1	657	2	N	-0-			-0-
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	80	1	627	2	N	-0-			-0-

NEWBY A		WELL #:		4	RRCID ->	194616	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8865 - 8974		
01	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	1081	1	8442	2	N	-0-			-0-
02	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	835	1	7546	2	N	-0-			-0-
03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	1089	1	9030	2	N	-0-			-0-
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1065	1	8318	2	N	-0-			-0-
05	9517 X	9451	-0-	-66	-0-	1123	1	8328	2	N	-0-			-0-
06	9780 X	8827	-0-	-953	-0-	995	1	7832	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		2C	RRCID ->	195698	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8740 - 8864		
01	4340 X	2467	-0-	-1873	-0-	544	1	1923	2	N	-0-			-0-
02	3920 X	2417	-0-	-1503	-0-	450	1	1967	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3173	-0-	-1167	-0-	594	1	2579	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	2447	-0-	-1753	-0-	553	1	1894	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	2428	-0-	-1912	-0-	587	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2666	-0-	-394	-0-	572	1	2094	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		5	RRCID ->	196406	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9046 - 9215		
01	2449 X	2415	-0-	-34	-0-	18	1	2397	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	1859	-0-	-353	-0-	15	1	1844	2	N	-0-			-0-
03	2449 X	2342	-0-	-107	-0-	17	1	2325	2	N	-0-			-0-
04	2370 X	1239	-0-	-1131	-0-	9	1	1230	2	N	-0-			-0-
05	2418 X	2329	-0-	-89	-0-	18	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	16	1	1964	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	197155	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	8742 - 8786		
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	91	1	708	2	N	-0-			-0-
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	67	1	603	2	N	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	2	N	-0-			-0-
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	88	1	688	2	N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	-0-			-0-
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	79	1	622	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
EARWOOD "A"		WELL #:		12	RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9056	-	9095
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		195 1	1521 2	N	-0-			-0-
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		168 1	1515 2	N	-0-			-0-
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		196 1	1628 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1265	-0-	-385	-0-		144 1	1121 2	N	-0-			-0-
05		1829 N	1306	-0-	-523	-0-		155 1	1151 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	934	-0-	-836	-0-		105 1	829 2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #:		3	RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8952	-	9078
01		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		372 1	2903 2	N	-0-			-0-
02		3052 X	2400	-0-	-652	-0-		239 1	2161 2	N	-0-			-0-
03		3379 X	3313	-0-	-66	-0-		357 1	2956 2	N	-0-			-0-
04		3270 X	3102	-0-	-168	-0-		352 1	2750 2	N	-0-			-0-
05		3286 X	2922	-0-	-364	-0-		347 1	2575 2	N	-0-			-0-
06		3210 X	3042	-0-	-168	-0-		343 1	2699 2	N	-0-			-0-

NEWBY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838	-	8858
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		127 1	993 2	N	-0-			-0-
02		980 N	912	-0-	-68	-0-		91 1	821 2	N	-0-			-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		123 1	1021 2	N	-0-			-0-
04		1080 N	1004	-0-	-76	-0-		114 1	890 2	N	-0-			-0-
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		131 1	972 2	N	-0-			-0-
06		1110 N	975	-0-	-135	-0-		110 1	865 2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		8	RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH	10106	PERF.	8820	-	8832
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		6	RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8937	-	9004
01		1271 N	1058	-0-	-213	-0-		8 1	1050 2	N	-0-			-0-
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		11 1	1336 2	N	-0-			-0-
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		14 1	1835 2	N	-0-			-0-
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		11 1	1422 2	N	-0-			-0-
05		1488 N	1141	-0-	-347	-0-		9 1	1132 2	N	-0-			-0-
06		1710 N	879	-0-	-831	-0-		7 1	872 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #:		1	RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8954	-	9010
01		496 N	481	-0-	-15	-0-		4 1	477 2	N	-0-			-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-		3 1	429 2	N	-0-			-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-		4 1	507 2	N	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-		4 1	491 2	N	-0-			-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-		4 1	533 2	N	-0-			-0-
06		480 N	459	-0-	-21	-0-		4 1	455 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #:		2	RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9004	-	9110
01		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		30 1	3967 2	N	-0-			-0-
02		3416 X	3334	-0-	-82	-0-		27 1	3307 2	N	-0-			-0-
03		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		28 1	3804 2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3653	-0-	-217	-0-		27 1	3626 2	N	-0-			-0-
05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		33 1	4093 2	N	-0-			-0-
*06		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-		34 1	4106 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	606617										
WHITEHEAD "45"				WELL #:	7	RRCID ->	206411	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9021 - 9236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	25	1	3345	2	N	-0-			-0-
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	25	1	3030	2	N	-0-			-0-
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	26	1	3516	2	N	-0-			-0-
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	30	1	4042	2	N	-0-			-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	28	1	3554	2	N	-0-			-0-
*06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	28	1	3437	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46"				WELL #:	3	RRCID ->	211611	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	9008 - 9082	
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	12	1	1538	2	N	-0-			-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	11	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	10	1	1363	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	10	1	1353	2	N	-0-			-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	13	1	1564	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	10	1	1269	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	214325	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8936 - 8988	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY GU 1				WELL #:	3C	RRCID ->	214613	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8752 - 8772	
01	8029 X	5150	-0-	-2879	-0-	833	1	4317	2	N	-0-			-0-
02	7560 X	3941	-0-	-3619	-0-	534	1	3407	2	N	-0-			-0-
03	8370 X	4605	-0-	-3765	-0-	687	1	3918	2	N	-0-			-0-
04	8100 X	4277	-0-	-3823	-0-	726	1	3551	2	N	-0-			-0-
05	7471 X	4967	-0-	-2504	-0-	818	1	4149	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4652	-0-	-328	-0-	721	1	3931	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2				WELL #:	3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8740 - 8920	
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	326	1	2544	2	N	-0-			-0-
02	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	255	1	2304	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3151	-0-	51	-0-	51	339	1	2812	2	N	-0-		-0-
04	2791 N	2740	-0-	-51	-0-		311	1	2429	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3207	-0-	107	-0-		381	1	2826	2	N	-0-		-0-
06	2580 X	2384	-0-	-196	-0-		269	1	2115	2	N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 3				WELL #:	2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	8818 - 8926	
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	28	1	3671	2	N	-0-			-0-
02	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	21	1	2586	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	23	1	3170	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2940	-0-	-630	-0-	22	1	2918	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3062	-0-	-627	-0-	24	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2968	-0-	-602	-0-	24	1	2944	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D"				WELL #:	5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8834 - 8886	
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	817	2	N	-0-			-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	125	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	147	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	138	1	1024	2	N	-0-			-0-
*06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	138	1	1084	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617												
EARWOOD G U 1		WELL #:		4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	499	-0-	-152	-0-	38	1	461	2	N	-0-	-0-				-0-
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	41	1	428	2	N	-0-	-0-				-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	34	1	383	2	N	-0-	-0-				-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	N	-0-	-0-				-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-	-0-				-0-
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	2	N	-0-	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096					
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	N	-0-	-0-				-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	108	1	892	2	N	-0-	-0-				-0-
04	1020 N	876	-0-	-144	-0-	99	1	777	2	N	-0-	-0-				-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	133	1	990	2	N	-0-	-0-				-0-
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-	-0-				-0-

WALKER, R. C.		WELL #:		2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228					
01	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	169	1	1316	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	159	1	1434	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	195	1	1614	2	N	-0-	-0-				-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	2	N	-0-	-0-				-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	226	1	1677	2	N	-0-	-0-				-0-
06	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	189	1	1492	2	N	-0-	-0-				-0-

NEWBY GU 1		WELL #:		4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859					
01	5797 X	3583	-0-	-2214	-0-	629	1	2954	2	N	-0-	-0-				-0-
02	5236 X	4077	-0-	-1159	-0-	610	1	3467	2	N	-0-	-0-				-0-
03	5797 X	4622	-0-	-1175	-0-	764	1	3858	2	N	-0-	-0-				-0-
04	5610 X	3896	-0-	-1714	-0-	703	1	3193	2	N	-0-	-0-				-0-
05	5797 X	3957	-0-	-1840	-0-	734	1	3223	2	N	-0-	-0-				-0-
06	4470 X	3632	-0-	-838	-0-	652	1	2980	2	N	-0-	-0-				-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #:		6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926					
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	174	1	1357	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	167	1	1381	2	N	-0-	-0-				-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	N	-0-	-0-				-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	178	1	1318	2	N	-0-	-0-				-0-
*06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-	-0-				-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860					
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	89	1	696	2	N	-0-	-0-				-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	586	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1054 N	690	-0-	-364	-0-	74	1	616	2	N	-0-	-0-				-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	100	1	782	2	N	-0-	-0-				-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	94	1	695	2	N	-0-	-0-				-0-
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	89	1	702	2	N	-0-	-0-				-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #:		2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
WHITEHEAD "45"		WELL #: 8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992			
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	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	990	2	N	-0-	-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	8	1	923	2	N	-0-	-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	7	1	923	2	N	-0-	-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	936	-0-	-87	-0-	7	1	929	2	N	-0-	-0-
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	914	2	N	-0-	-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME)		94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEXAR			
JARVIS, ROY R.		430235										
VON ORMY		WELL #: 1		RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961			TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD BOX (OLMOS)		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
OXSON CO.		630596										
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326			
01	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9650	3	2	9	Y	2	25
02	9380 X	5611	-0-	-3769	-0-	5610	3	1	9	Y	1	26
03	10633 X	9804	-0-	-829	-0-	9800	3	4	9	Y	4	30
04	10290 X	8285	-0-	-2005	-0-	8282	3	3	9	Y	3	33
05	10633 X	4828	-0-	-5805	-0-	4828	3			Y	-0-	33
06	9480 X	6183	-0-	-3297	-0-	6180	3	3	9	Y	3	36

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395			
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4063	3	2	9	Y	2	23
02	4088 X	2532	-0-	-1556	-0-	2532	3			Y	-0-	23
03	4526 X	4499	-0-	-27	-0-	4497	3	2	9	Y	2	25
04	4230 X	3898	-0-	-332	-0-	3894	3	4	9	Y	4	29
05	4309 X	2429	-0-	-1880	-0-	2425	3	4	9	Y	4	33
06	4350 X	3221	-0-	-1129	-0-	3218	3	3	9	Y	3	36

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364			
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	3	1	9	Y	1	21
02	1260 N	852	-0-	-408	-0-	852	3			Y	-0-	21
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	Y	6	27
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	30
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2	32
06	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1218	3	1	9	Y	1	33

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11130	3	2	9	Y	2					24
02	12152 X	6679	-0-	-5473	-0-	6677	3	2	9	Y	2					26
03	13454 X	11543	-0-	-1911	-0-	11541	3	2	9	Y	2					28
04	11730 X	9742	-0-	-1988	-0-	9741	3	1	9	Y	1					29
05	11935 X	6701	-0-	-5234	-0-	6699	3	2	9	Y	2					31
06	11160 X	10285	-0-	-875	-0-	10281	3	4	9	Y	4					35

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					17
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					17
03	5146 X	521	-0-	-4625	-0-	521	3			N	-0-					17
04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7560	3	2	9	N	2					19
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4718	3	2	9	N	2					21
*06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4725	3	3	9	N	3					24

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

01	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	19661	3	2	9	N	2					21
02	19516 X	11488	-0-	-8028	-0-	11487	3	1	9	N	1					22
03	21607 X	19116	-0-	-2491	-0-	19112	3	4	9	N	4					26
04	20910 X	14581	-0-	-6329	-0-	14580	3	1	9	N	1					27
05	21018 X	8326	-0-	-12692	-0-	8324	3	2	9	N	2					29
06	19020 X	13451	-0-	-5569	-0-	13447	3	4	9	N	4					33

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	1	4	9	N	4					24
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	1	4	9	N	4	4	1			24
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6	8	1			22
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	1	6	9	N	5					27
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	1	2	9	N	2	5	1			24
06	600 N	526	-0-	-74	-0-	520	1	6	9	N	5	5	1			24

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	405	1	14	9	Y	13					46
02	DLQ G-10	422	-0-	422	422	405	1	17	9	Y	15	16	1			45
03	DLQ G-10	473	-0-	473	1314	450	1	23	9	Y	21	31	1			35
04	DLQ G-10	469	-0-	469	1783	450	1	19	9	Y	17					52
05	2168 N	385	-0-	-1783	-0-	375	1	10	9	Y	9	17	1			44
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	390	1	19	9	Y	17	18	1			43

WASHBURN RANCH, WEST (4800)		//CONT.// 95341 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
PYLE PETROLEUM, INC.		//CONT.// 683968														
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #: 5		RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 4784 - 4798						
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

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	270	1	9	9	Y	8					22
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	270	1	10	9	Y	9	10	1			21
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	9	Y	13	20	1			14
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	300	1	15	9	Y	14					28
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	250	1	8	9	Y	7	14	1			21
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	260	1	15	9	Y	14	15	1			20

WEIGANG (REKLAW)		95888 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
HURT & TARTT		WELL #: 5		RRCID -> 203306		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 3787		PERF. 3685 - 3689						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800)		96775 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN								
PINKLEY, GEORGE R.		665675														
WHEELER-TWO RIVERS		WELL #: 1		RRCID -> 000515		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 1401		PERF. 789 - 794						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		96950 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596														
HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 132515		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10283 - 10398						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

RITA		WELL #: 1		RRCID -> 132522		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10278 - 10388						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43				N	NO RPT					60

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 8		RRCID -> 139165		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10296 - 10344						
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	4186	-0-	-1084	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02		5544 X	3355	-0-	-2189	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
03		6138 X	5129	-0-	-1009	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04		4860 X	4278	-0-	-582	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
05		4185 X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
06		4950 X	3689	-0-	-1261	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261																	
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413																	
01		186 N	142	-0-	-44	-0-	31	1	111	2	N	-0-					-0-
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	31	1	112	2	N	-0-					-0-
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	19	1	110	2	N	-0-					-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
05		155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-
*06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393																	
01		403 N	180	-0-	-223	-0-	39	1	141	2	Y	-0-					-0-
02		392 N	139	-0-	-253	-0-	30	1	109	2	Y	-0-					-0-
03		248 N	142	-0-	-106	-0-	21	1	121	2	Y	-0-					-0-
04		180 N	133	-0-	-47	-0-	23	1	110	2	Y	-0-					-0-
05		155 N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y	-0-					-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291																	
01		2697 X	2140	-0-	-557	-0-	466	1	1674	2	N	-0-					-0-
02		2884 X	2089	-0-	-795	-0-	456	1	1633	2	N	-0-					-0-
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	608	1	3535	2	N	-0-					-0-
04		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	538	1	2601	2	N	-0-					-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	224	1	2474	2	N	-0-					-0-
06		4020 X	3066	-0-	-954	-0-	555	1	2511	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418																	
01		217 N	68	-0-	-149	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	Y	-0-					-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485																	
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	174	1	624	2	N	-0-					-0-
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	163	1	585	2	N	-0-					-0-
03		837 N	805	-0-	-32	-0-	118	1	687	2	N	-0-					-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	140	1	674	2	N	-0-					-0-
05		837 N	771	-0-	-66	-0-	64	1	707	2	N	-0-					-0-
06		780 N	727	-0-	-53	-0-	132	1	595	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
STOREY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	196353	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10315 - 10418		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WILDFLOWER (STRAWN)				97368 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.				643525								
WHITEHEAD "30"		WELL #:		1	RRCID ->	163948	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9760 - 10350	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-		-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3		N	-0-		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3		N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"				1	RRCID ->	164283	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9960 - 9980	
01	4526 X	3889	-0-	-637	-0-	3889	3		N	-0-		-0-
02	4088 X	3469	-0-	-619	-0-	3469	3		N	-0-		-0-
03	4247 X	3699	-0-	-548	-0-	3699	3		N	-0-		-0-
04	4110 X	3430	-0-	-680	-0-	3430	3		N	-0-		-0-
05	4247 X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3		N	-0-		-0-
06	3750 X	3374	-0-	-376	-0-	3374	3		N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)				97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
EXXON MILLS -39-		WELL #:		1	RRCID ->	075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF. N/A	
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3		N	-0-		-0-
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		N	-0-		-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3		N	-0-		-0-
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		N	-0-		-0-
05	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	3910	3		N	-0-		-0-
06	3900 X	3770	-0-	-130	-0-	3770	3		N	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913	
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-		-0-
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-		-0-
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-		-0-
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-		-0-
*05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-		-0-
*06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"				1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797	
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2		N	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2		N	-0-		-0-
*05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2		N	-0-		-0-
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659											
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940			
M	O	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
01	DLQ G-10	2071	-0-	2071	2071	2071	2071	3		N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2265	-0-	2265	4336	2265	2265	3		N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2746	-0-	2746	7082	2746	2746	3		N	-0-				-0-
04	9958 X	2876	-0-	-7082	-0-	2876	2876	3		N	-0-				-0-
*05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2463	3		N	-0-				-0-
*06	2430 X	2219	-0-	-211	-0-	2219	2219	3		N	-0-				-0-

MILLS MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A			
01	2480 N	2167	-0-	-313	-0-	2167	2167	3		N	-0-				-0-
02	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2744	3		N	-0-				-0-
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2973	3		N	-0-				-0-
04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2716	3		N	-0-				-0-
*05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2570	3		N	-0-				-0-
*06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2086	3		N	-0-				-0-

MILLS -18-				WELL #:	1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A			
01	2635 X	2599	-0-	-36	-0-	2599	2599	3		N	-0-				-0-
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2667	3		N	-0-				-0-
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3400	3		N	-0-				-0-
04	2550 X	2355	-0-	-195	-0-	2355	2355	3		N	-0-				-0-
*05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3154	3		N	-0-				-0-
*06	2550 X	361	-0-	-2189	-0-	361	361	3		N	-0-				-0-

ARLEDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056			
01	DLQ G-10	4158	-0-	4158	4158	4158	4158	3		N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3421	-0-	3421	7579	3421	3421	3		N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4021	-0-	4021	11600	4021	4021	3		N	-0-				-0-
04	16229 X	4629	-0-	-11600	-0-	4629	4629	3		N	-0-				-0-
*05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	4224	3		N	-0-				-0-
*06	4020 X	3770	-0-	-250	-0-	3770	3770	3		N	-0-				-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724			
01	DLQ G-10	8341	-0-	8341	8341	8341	8341	3		N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	7529	-0-	7529	15870	7529	7529	3		N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	9478	-0-	9478	25348	9478	9478	3		N	-0-				-0-
04	33957 X	8609	-0-	-25348	-0-	8609	8609	3		N	-0-				-0-
*05	8556 X	8418	-0-	-138	-0-	8418	8418	3		N	-0-				-0-
*06	8070 X	7896	-0-	-174	-0-	7896	7896	3		N	-0-				-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE				WELL #:	108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.13285 - 14664			
01	1240 N	962	-0-	-278	-0-	962	962	3		N	-0-				-0-
02	1036 N	866	-0-	-170	-0-	866	866	3		N	-0-				-0-
03	1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	843	3		N	-0-				-0-
04	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	820	3		N	-0-				-0-
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	729	3		N	-0-				-0-
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	610	3		N	-0-				-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF.13516 - 14616	
M	O	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
01	DLQ G-10	3624	-0-	3624	3624	3624	3	3	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2777	-0-	2777	6401	2777	3	3	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3410	-0-	3410	9811	3410	3	3	N	-0-	-0-	
04	13356 X	3545	-0-	-9811	-	3545	3	3	N	-0-	-0-	
*05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3	3	N	-0-	-0-	
*06	3510 X	3122	-0-	-388	-0-	3122	3	3	N	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
01	DLQ G-10	4680	-0-	4680	4680	4680	3	3	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	5972	-0-	5972	10652	5972	3	3	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3777	-0-	3777	14429	3777	3	3	N	-0-	-0-	
04	17225 X	2796	-0-	-14429	-0-	2796	3	3	N	-0-	-0-	
*05	7657 X	2103	-0-	-5554	-0-	2103	3	3	N	-0-	-0-	
*06	6390 X	1540	-0-	-4850	-0-	1540	3	3	N	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152	
01	DLQ G-10	30659	-0-	30659	30659	30659	3	3	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	27268	-0-	27268	57927	27268	3	3	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	30648	-0-	30648	88575	30648	3	3	N	-0-	-0-	
04	118190 X	29615	-0-	-88575	-0-	29615	3	3	N	-0-	-0-	
*05	30659 X	29722	-0-	-937	-0-	29722	3	3	N	-0-	-0-	
*06	29670 X	28603	-0-	-1067	-0-	28603	3	3	N	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
01	DLQ G-10	20318	-0-	20318	20318	20318	3	3	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	19038	-0-	19038	39356	19038	3	3	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	19121	-0-	19121	58477	19121	3	3	N	-0-	-0-	
04	78066 X	19589	-0-	-58477	-0-	19589	3	3	N	-0-	-0-	
*05	20305 X	19487	-0-	-818	-0-	19487	3	3	N	-0-	-0-	
*06	20400 X	17836	-0-	-2564	-0-	17836	3	3	N	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	3	N	-0-	-0-	
02	616 N	585	-0-	-31	-0-	585	3	3	N	-0-	-0-	
03	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3	3	N	-0-	-0-	
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3	3	N	-0-	-0-	
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	3	N	-0-	-0-	
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	3	N	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815	
01	1085 N	193	-0-	-892	-0-	193	3	3	N	-0-	-0-	
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	3	N	-0-	-0-	
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	3	N	-0-	-0-	
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	3	N	-0-	-0-	
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	3	N	-0-	-0-	
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	3	N	-0-	-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850	- 14750
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
01	DLQ G-10	3831	-0-	3831	3831	3831	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3662	-0-	3662	7493	3662	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4002	-0-	4002	11495	4002	3	N	-0-			-0-
*04	14922 X	3427	-0-	-11495	-0-	3427	3	N	-0-			-0-
*05	4278 X	3175	-0-	-1103	-0-	3175	3	N	-0-			-0-
*06	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650	- 14720
01	DLQ G-10	7202	-0-	7202	7202	7202	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6485	-0-	6485	13687	6485	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7076	-0-	7076	20763	7076	3	N	-0-			-0-
*04	27424 X	6661	-0-	-20763	-0-	6661	3	N	-0-			-0-
*05	7192 X	5781	-0-	-1411	-0-	5781	3	N	-0-			-0-
*06	6960 X	5255	-0-	-1705	-0-	5255	3	N	-0-			-0-

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824	- 15002
01	DLQ G-10	7238	-0-	7238	7238	7238	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6835	-0-	6835	14073	6835	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7556	-0-	7556	21629	7556	3	N	-0-			-0-
*04	29025 X	7396	-0-	-21629	-0-	7396	3	N	-0-			-0-
*05	7378 X	6496	-0-	-882	-0-	6496	3	N	-0-			-0-
*06	7320 X	6676	-0-	-644	-0-	6676	3	N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593	- 14963
01	DLQ G-10	4667	-0-	4667	4667	4667	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4595	-0-	4595	9262	4595	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4098	-0-	4098	13360	4098	3	N	-0-			-0-
*04	17621 X	4261	-0-	-13360	-0-	4261	3	N	-0-			-0-
*05	4681 X	4025	-0-	-656	-0-	4025	3	N	-0-			-0-
*06	4920 X	3951	-0-	-969	-0-	3951	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178	- 14316
01	DLQ G-10	6361	-0-	6361	6361	6361	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4857	-0-	4857	11218	4857	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4829	-0-	4829	16047	4829	3	N	-0-			-0-
*04	20921 X	4874	-0-	-16047	-0-	4874	3	N	-0-			-0-
*05	6355 X	4759	-0-	-1596	-0-	4759	3	N	-0-			-0-
*06	6150 X	4430	-0-	-1720	-0-	4430	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838	- 14592
01	DLQ G-10	21170	-0-	21170	21170	21170	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19060	-0-	19060	40230	19060	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20771	-0-	20771	61001	20771	3	N	-0-			-0-
*04	81081 X	20080	-0-	-61001	-0-	20080	3	N	-0-			-0-
*05	21173 X	19633	-0-	-1540	-0-	19633	3	N	-0-			-0-
*06	20490 X	18370	-0-	-2120	-0-	18370	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703	- 14972
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	162	21	3	N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659									
ARLEDGE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959	
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
01	DLQ	G-10	1853	-0-	1853	1853	1853 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2710	-0-	2710	4563	2710 3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3377	-0-	3377	7940	3377 3		N	-0-			-0-
04		10466 X	2526	-0-	-7940	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
*05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		N	-0-			-0-
*06		2910 X	2781	-0-	-129	-0-	2781 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	12859	-0-	12859	12859	12859 3		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	9651	-0-	9651	22510	9651 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE				WELL #:	408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166	
01	DLQ	G-10	8598	-0-	8598	8598	8598 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4919	-0-	4919	13517	4919 3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7139	-0-	7139	20656	7139 3		N	-0-			-0-
04		26138 X	5482	-0-	-20656	-0-	5482 3		N	-0-			-0-
*05		8587 X	6683	-0-	-1904	-0-	6683 3		N	-0-			-0-
*06		8310 X	5672	-0-	-2638	-0-	5672 3		N	-0-			-0-

MILLS "36"				WELL #:	2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985	
01	DLQ	G-10	7464	-0-	7464	7464	7464 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6929	-0-	6929	14393	6929 3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	8343	-0-	8343	22736	8343 3		N	-0-			-0-
04		31000 X	8264	-0-	-22736	-0-	8264 3		N	-0-			-0-
*05		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 3		N	-0-			-0-
*06		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
MILLS				WELL #:	1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465	
01		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	744 1	4568 3	N	-0-			-0-
02		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	672 1	4684 3	N	-0-			-0-
03		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	713 1	4767 3	N	-0-			-0-
04		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	720 1	4787 3	N	-0-			-0-
05		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	744 1	4918 3	N	-0-			-0-
*06		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	720 1	4749 3	N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659									
MOBIL MILLS "40"				WELL #:	1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157	
01		2139 X	2055	-0-	-84	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
02		2296 X	2147	-0-	-149	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3		N	-0-			-0-
04		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		N	-0-			-0-
*05		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
*06		2310 X	2233	-0-	-77	-0-	2233 3		N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	11936 - 11996
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
01	961 X	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-	-0-
02	980 X	941	-0-	-39	-0-	941	3			N	-0-	-0-
03	1085 X	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-	-0-
04	960 X	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-	-0-
*05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-	-0-
*06	1020 X	854	-0-	-166	-0-	854	3			N	-0-	-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	11544 - 11672
01	5859 X	5288	-0-	-571	-0-	5288	3			N	-0-	-0-
02	5292 X	4572	-0-	-720	-0-	4572	3			N	-0-	-0-
03	4991 X	4584	-0-	-407	-0-	4584	3			N	-0-	-0-
04	5130 X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3			N	-0-	-0-
*05	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	4604	3			N	-0-	-0-
*06	5130 X	4400	-0-	-730	-0-	4400	3			N	-0-	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	11680 - 11832
01	4898 X	3736	-0-	-1162	-0-	3736	3			N	-0-	-0-
02	4424 X	3453	-0-	-971	-0-	3453	3			N	-0-	-0-
03	4898 X	3526	-0-	-1372	-0-	3526	3			N	-0-	-0-
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-	-0-
*05	3751 X	3267	-0-	-484	-0-	3267	3			N	-0-	-0-
*06	3690 X	3410	-0-	-280	-0-	3410	3			N	-0-	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313								
COLE		WELL #:		1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	3495 - 3764
01	651 N	552	-0-	-99	-0-	127	1	425	3	N	-0-	-0-
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	92	1	472	3	N	-0-	-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	197	1	530	3	N	-0-	-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	194	1	425	3	N	-0-	-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	200	1	490	3	N	-0-	-0-
06	690 N	565	-0-	-125	-0-	180	1	385	3	N	-0-	-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY		504617										
MILLS		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2778 - 2808
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3345 - 3401
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
LLANO PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		504617											
KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4600				
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905 - 4106				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2737					N	NO RPT				-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659		MILLS "15"	WELL #:	2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	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-

MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231				
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-				-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-				-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	5441	-0-	5441	5441	5441	3			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4843	-0-	4843	10284	4843	3			N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4820	-0-	4820	15104	4820	3			N	-0-				-0-
04		19995 X	4891	-0-	-15104	-0-	4891	3			N	-0-				-0-
*05		5580 X	4700	-0-	-880	-0-	4700	3			N	-0-				-0-
*06		5280 X	3729	-0-	-1551	-0-	3729	3			N	-0-				-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-				-0-
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-				-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-				-0-
*05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
*06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
 KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 LA RONYA OIL & GAS 487108
 BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-				-0-
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-				-0-
04	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-				-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-				-0-
*06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702					
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-				-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-				-0-
05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-				-0-
*06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936					
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-				-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-				-0-
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-				-0-
*06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783					
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-				-0-
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-				-0-
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-				-0-
*06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788					
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-				-0-
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-				-0-
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-				-0-
*06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942					
01	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-				-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-				-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-				-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
*06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866				
01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599				
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596				
01	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952				
01	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891				
01	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625				
01	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2898 - 2904				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED			49B		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID ->	112578	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2637 - 2652				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 - 2831				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 - 2872				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 - 2734				
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-				-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-				-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-				-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-				-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-				-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000		
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1	N	-0-	-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	1	N	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	1	N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	1	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873				
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
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982				
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	1	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786				
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2400 - 2408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	116801	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2562 - 2568	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1		N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820								
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
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840								
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
		546675														
		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ELAINE)		//CONT.//		98075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		100	RRCID ->	122107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2735 - 2746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)				98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		2 C	RRCID ->	121757	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 1971 - 1978			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	129756	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 1930 - 1944			
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID ->	087874	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2130 - 2142			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436 - 2452			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557 - 2562			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562		
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 175 C		RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2553 - 2559		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 C		RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2510 - 2524		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 157		RRCID -> 126717		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2522 - 2548		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 13 T		RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2584 - 2592		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618	
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WINN-DULCE (OLMOS 2530)		98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PRYOR RANCH		98218 944		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK	
WIPFF (PEARSALL)		772479							
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 059930		COMPL. DATE 03/13/1968		TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WIPFF (PEARSALL)		98218 944		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK	
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD.		772479							
WIPFF, KARL		WELL #: 3		RRCID -> 059930		COMPL. DATE 03/13/1968		TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12788 - 12820	
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
01		10753 X	10753	-0-	-0-	2090 1	8663 2	N	-0-		-0-
02		6484 X	6484	-0-	-0-	1048 1	5436 2	N	-0-		-0-
03		13530 X	13530	-0-	-0-	2743 1	10787 2	N	-0-		-0-
04		12349 X	12349	-0-	-0-	2845 1	9500 2	N	4	4 8	-0-
05		13506 X	13506	-0-	-0-	3203 1	10303 2	N	-0-		-0-
*06		13992 X	13992	-0-	-0-	3742 1	10250 2	N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
BAKER, EARL		WELL #: 7		RRCID -> 205054		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 12983		PERF.12810 - 12854	
01		1612 X	646	-0-	-966	227 1	419 2	N	-0-		-0-
02		1456 X	1136	-0-	-320	228 1	908 2	N	-0-		-0-
03		1612 X	1470	-0-	-142	248 1	1207 2	N	14	14 8	-0-
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	15 9		N	-0-		-0-
05		18112 X	18112	-0-	-0-	1873 1	16045 2	N	176	2 8	174
*06		23248 X	23248	-0-	-0-	2793 1	20194 2	N	237	342 1	69

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790		PERF.12200 - 12444	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12206 - 12230	
01		5611 X	-0-	-0-	-5611			N	-0-		-0-
02		715 X	715	-0-	-0-	116 1	599 2	N	-0-		-0-
03		656 X	656	-0-	-0-	133 1	523 2	N	-0-		-0-
04		290 X	290	-0-	-0-	67 1	223 2	N	-0-		-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682			N	-0-		-0-
06		660 X	-0-	-0-	-660			N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
BAKER, EARL		WELL #: 8		RRCID -> 204777		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 13620		PERF.12452 - 12480	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BAKER, EARL		WELL #: 10		RRCID -> 208465		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12733		PERF.12292 - 12450	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
RUTHERFORD OIL CORPORATION		//CONT.//		738100										
BAKER, EARL		WELL #:		9	RRCID ->	209801	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12254 - 12460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	413	-0-	413	413	83	1	330	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	413					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5784	-0-	5784	6197	1268	1	4516	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4858	-0-	4858	11055	344	1	4514	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5120	-0-	5120	16175	308	1	4812	2	N	-0-			-0-

BAKER, EARL		WELL #:		11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12510 - 12550		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12126 - 12146		
01	1550 #	3	-0-	-1547	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100										
BAKER, EARL		WELL #:		13	RRCID ->	216278	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12104 - 12124		
01	868 #	463	-0-	-405	-0-	163	1	300	2	N	-0-			-0-
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12156 - 12206		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) //CONT.// 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	1925	-0-	-1764	-0-	676	1	1249	2	N	-0-	-0-
02	2436 X	938	-0-	-1498	-0-	188	1	750	2	N	-0-	-0-
03	2077 X	982	-0-	-1095	-0-	191	1	778	2	N	12 8	-0-
04	1860 X	991	-0-	-869	-0-	13	9	774	2	N	-0-	-0-
05	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	217	1	1807	2	N	-0-	-0-
06	1860 X	813	-0-	-1047	-0-	138	1	764	2	N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219728 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12490 - 12516

01	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	4128	1	17110	2	N	-0-	-0-
02	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	1752	1	9084	2	N	-0-	-0-
03	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	1991	1	7831	2	N	-0-	-0-
04	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	2092	1	6985	2	N	-0-	-0-
05	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	1903	1	6120	2	N	-0-	-0-
*06	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	1895	1	5191	2	N	-0-	-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

01	6448 X	1668	-0-	-4780	-0-	324	1	1344	2	N	-0-	-0-
02	5824 X	3653	-0-	-2171	-0-	591	1	3062	2	N	-0-	-0-
03	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1755	1	6900	2	N	-0-	-0-
04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	1263	1	4217	2	N	2 8	-0-
05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	2	9	4823	2	N	-0-	-0-
06	3360 X	254	-0-	-3106	-0-	1499	1	186	2	N	-0-	-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	62	1	171	2	N	-0-	-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
 TIGER OIL & GAS CO. 860060
 WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 YOLEDIGO (TAYLOR 3065) 99383 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 RIO-TEX, INC. 712930
 BROWNE, M. WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090

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-