
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8131 - 8256					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEESON ENERGY, INC.		061799		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434 - 15148					
REDD STATE		WELL #: 1													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		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	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
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-				-0-
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-

CMR ENERGY, L.P.				120636											
COMANCHE RANCH				WELL #:	1613	RRCID ->	211560	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1411 - 1516		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC				126842											
RUCKMAN				WELL #:	8	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.	13990 - 14070		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559											
RAMSEY				WELL #:	2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHARIS ENERGY, INC.				146369											
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	N/A		
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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 #:		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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108	RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557	
CROMWELL		WELL #:											
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		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	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	AMT CODE	BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246						
WARDLAW "52"		WELL #:		1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232707	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DAWSEY OPERATING COMPANY				208041						
DIRKSEN		WELL #:		1	RRCID -> 158041	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 1786	PERF. 1632	-	1682
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID -> 160173	COMPL. DATE 09/13/1996	TOTAL DEPTH 1782	PERF. 1186	-	1197
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710										
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGYQUEST II, LLC				252020										
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025	RRCID ->	226651	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4333 - 4716		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8026	RRCID ->	232685	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4984 - 5008		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID ->	233663	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GULFTEX ENERGY III, LP				338746										
LOWE-DONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	243070	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	13652 - 13682		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO.				385391								
KRUEGER, MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 239652	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 1887	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842			CNTY: LA SALLE					
CANYON RANCH				WELL #: 2162SH	RRCID -> 169757	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 9703	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. A. MUELLER CONST. CO., INC.				517955			CNTY: LA SALLE					
COHRS, DALE R. & JANICE A.				WELL #: 3	RRCID -> 254092	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAVERICK ENERGY, INC.				534184			CNTY: LA SALLE					
STONE 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP.				559352			CNTY: LA SALLE					
MARSHALL				WELL #: 1	RRCID -> 255307	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				596636			CNTY: LA SALLE					
WITTENBURG				WELL #: 1801	RRCID -> 254239	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 2706	PERF. 2449 - 2457				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
PALOMA "E"				WELL #: 1192	RRCID -> 211562	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4217	- 5665		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALKEK				WELL #: 5232	RRCID -> 214615	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 2772	PERF. 2350	- 3055		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LATHAM-MCKNIGHT				WELL #: 127H	RRCID -> 230354	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 6283	- 7827		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LATHAM-MCKNIGHT				WELL #: 114	RRCID -> 259974	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 6820	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRT HOLDINGS, LLC				681825	RRCID -> 251081	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 15700	PERF. N/A			
CARSON				WELL #: 1001							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAL					
RIO-TEX, INC. BUFFALO				712930								
		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP SPRINGER RANCH				728883								
		WELL #:		1	RRCID ->	250890	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SCULLY EXPLORATION LLC VELESKY				760540								
		WELL #:		1	RRCID ->	251848	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

VELESKY				2	RRCID ->	256044	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	1144	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

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

SHELL CHITTIM				1	RRCID ->	260007	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	7550 - 7784
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT //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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
 BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 12175 - 12243

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

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
 WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	Y	3					75
						3	9									
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	2	Y	-0-					75
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	174 1	626 2		Y	5			20
12	961 N	572	-0-	-389	-0-	120 1	446 2		Y	5	5 1		20
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	140189	COMPL. DATE	10/07/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9390 - 9436	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2		Y	10			175
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2		Y	28	7 1		196
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-	34 9	44 9		Y	40	52 1		147

BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354 - 9384	
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	55 1	220 2		Y	4			6
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	66 1	259 2		Y	8	10 1		4
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1500 N	743	-0-	-757	-0-	156	1	576	2	Y	10	109
12	1085 N	896	-0-	-189	-0-	179	1	689	2	Y	25 34 1	100
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 - 9242
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	241	1	942	2	Y	-0-	-0-
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	347	1	1233	2	Y	12 10 1	2
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	109	1	455	2	Y	9	19
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	121	1	449	2	Y	11 11 1	19
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324
11	900 N	686	-0-	-214	-0-	134	1	531	2	Y	19	21
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	145	1	574	2	Y	18 25 1	14
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596																	
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

11		SHUT IN	33586	-0-	33586	231568	31722	3	1217	4	N	588	30	0	534	1	306
							647	9									
12		SHUT IN	23773	-0-	23773	255341	22538	3	633	4	N	547	23	0	565	1	265
							602	9									
01		SHUT IN	20402	-0-	20402	275743	19498	3	423	4	N	437	26	0	384	1	292
							481	9									
02		SHUT IN	20645	-0-	20645	296388	19813	3	355	4	N	434	23	0	520	1	183
							477	9									
03		SHUT IN	7605	-0-	7605	303993	7245	3	144	4	N	196	29	0	167	1	183
							216	9									
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	303993					N	NO RPT					183

BLUEBONNET OIL & GAS 076838																	
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510																	

11		900 N	445	-0-	-455	-0-	290	1	142	2	N	12					49
							13	9									
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	915	1	210	2	N	11					60
							12	9									
01		806 N	657	-0-	-149	-0-	543	1	97	2	N	15					75
							17	9									
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	856	1	119	2	N	5					80
							6	9									
03		1147 N	753	-0-	-394	-0-	665	1	73	2	N	14	90	1			4
							15	9									
*04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	608	1	97	2	N	-0-					4

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544																	

11		1800 N	1022	-0-	-778	-0-	679	1	332	2	N	10					109
							11	9									
12		1860 N	606	-0-	-1254	-0-	480	1	112	2	N	13					122
							14	9									
01		1860 N	640	-0-	-1220	-0-	534	1	95	2	N	10					132
							11	9									
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	919	1	128	2	N	4					136
							4	9									
03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1969	1	216	2	N	1					137
							1	9									
*04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1065	1	170	2	N	-0-					137

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850																	

11		630 N	369	-0-	-261	-0-	247	1	120	2	N	2					36
							2	9									
12		620 N	382	-0-	-238	-0-	309	1	71	2	N	2					38
							2	9									
01		558 N	368	-0-	-190	-0-	311	1	55	2	N	2					40
							2	9									
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	392	1	55	2	N	2					42
							2	9									
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	533	1	59	2	N	1					43
							1	9									
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	437	1	69	2	N	-0-					43

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		300 N	191	-0-	-109	-0-	126 1	62 2	N		3			36
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	270 1	62 2	N		3			39
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

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985			TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		2			16
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	13 1	2 2	N		2			18
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

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530			
11		750 N	321	-0-	-429	-0-	214 1	105 2	N		2			138
12		713 N	633	-0-	-80	-0-	512 1	118 2	N		3			141
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

WHEELER, COLE JEARL		WELL #:		10		RRCID -> 132929		COMPL. DATE 11/10/1989			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480			
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	102 1	50 2	N		-0-			86
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N		-0-			86
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

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115			
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			15
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y		-0-	4 1		11
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2160	2	50	9	N	45				211
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2820	2	63	9	Y	57	172	1		96
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

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

11	11190 X	8061	-0-	-3129	-0-	633	1	7327	3	N	92	92	1		-0-
12	11563 X	9013	-0-	-2550	-0-	101	9								
01	11563 X	7130	-0-	-4433	-0-	696	1	8062	3	N	232	157	1		75
02	10444 X	7953	-0-	-2491	-0-	255	9								
03	11563 X	10089	-0-	-1474	-0-	602	1	6311	3	N	197	120	1		152
04	8730 X	8200	-0-	-530	-0-	217	9								
						632	1	7131	3	N	173	188	1		137
						190	9								
						708	1	9139	3	N	220	182	1		175
						242	9								
						671	1	7386	3	N	130	180	1		125
						143	9								

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

11	10230 X	3837	-0-	-6393	-0-	592	1	3232	3	N	12				132
12	7409 X	991	-0-	-6418	-0-	13	9								
01	6107 X	4337	-0-	-1770	-0-	623	1	277	3	N	83				215
02	5096 X	3484	-0-	-1612	-0-	91	9								
03	5208 X	2650	-0-	-2558	-0-	577	1	3728	3	N	29				244
04	4200 X	4052	-0-	-148	-0-	32	9								
						589	1	2859	3	N	33				277
						36	9								
						639	1	2009	3	N	2				279
						2	9								
						632	1	3390	3	N	27	4	1		302
						30	9								

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

11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	82	1	2020	3	Y	31	29	1		8
12	1984 X	1696	-0-	-288	-0-	56	4	34	9						
01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	3	Y	27	26	1		9
02	2044 X	329	-0-	-1715	-0-	20	4	30	9						
03	2263 X	105	-0-	-2158	-0-	51	1	914	3	Y	19	24	1		4
04	2190 X	52	-0-	-2138	-0-	11	4	21	9						
						17	1	298	3	Y	10	11	1		3
						3	4								
						5	1	89	3	Y	9	9	1		3
						1	4	10	9						
						2	1	42	3	Y	3	5	1		1
						5	4	3	9						

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	55 1	1358 3	Y	19	18 1	5	
						37 4	21 9					
12	1209 X	946	-0-	-263	-0-	49 1	865 3	Y	19	18 1	6	
						11 4	21 9					
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					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		3	RRCID ->	106933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9841	PERF.	9656 - 9701
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
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-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22 1	536 3	Y	7	6 1	2	
						15 4	8 9					
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22 1	396 3	Y	7	6 1	3	
						5 4	8 9					
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					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 - 9481
11	3000 N	4927	-0-	1927	1927	186 1	4597 3	Y	15	13 1	4	
						127 4	17 9					
12	2394 N	467	-0-	-1927	-0-	25 1	431 3	Y	5	7 1	2	
						5 4	6 9					
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					

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		TOTAL DEPTH		9880 PERF. 9728 - 9757	
M O	ALLOW 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
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	24 1	605 3	17 4	8 9	Y	7	7	1		2
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	22 1	393 3	5 4	8 9	Y	7	7	1		2
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	1 4	4 9	Y	4	5	1		1
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	29 1	508 3	5 4	8 9	Y	7	6	1		2
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	425 3	4 4	9 9	Y	8	7	1		3
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31 1	569 3	64 4	8 9	Y	7	7	1		3

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE		11/13/1983		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 9598 - 9626	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19 1	466 3	13 4		Y	-0-				-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	2 4		Y	-0-				-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	3 4		Y	-0-				-0-
02	476 N	102	-0-	-374	-0-	5 1	96 3	1 4		Y	-0-				-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1	408 3	3 4		Y	-0-				-0-
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	8 1	145 3	16 4		Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE		12/05/1983		TOTAL DEPTH		9690 PERF. 9530 - 9510	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	145 3	4 4		Y	-0-				-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	1 4		Y	-0-				-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	1 4		Y	-0-				-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	7 1	121 3	1 4		Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE		12/18/1983		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9490 - 9512	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	1 4	1 9	Y	1	1	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	0 N	-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	
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
11	1050 X	741	-0-	-309	-0-	28 1	690 3	Y	4	4	3 1		1
12	1085 X	526	-0-	-559	-0-	19 4	4 9	Y	3	3	1 1		1
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28 1	489 3	Y	4	4	1 1		1
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	6 4	3 9	Y	4	4	1 1		1
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	27 1	481 3	Y	4	4	1 1		1
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	6 4	4 9	Y	3	3	1 1		1
						62 1	1073 3	Y	4	4	1 1		1
						10 4	4 9	Y	4	4	1 1		1
						25 1	463 3	Y	4	4	1 1		1
						4 4	4 9	Y	3	3	1 1		1
						26 1	464 3	Y	3	3	1 1		1
						52 4	3 9	Y					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		6	RRCID ->	110828	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9518 - 9552	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	1 1		-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	1	1 1		-0-	
						1 4	1 9	Y					
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	5	3 1		2	
						1 4	6 9	Y					
03	14B DENY	86	-0-	86	86	4 1	75 3	Y	5	5 1		2	
						1 4	6 9	Y					
04	14B DENY	139	-0-	139	225	7 1	113 3	Y	6	6 1		2	
						12 4	7 9	Y					

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10090 - 10150	
*06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	70 1	1819 3	N	7	10 1		6	
						8 9							
*07	1953 X	1669	-0-	-284	-0-	60 1	1606 3	N	3			9	
						3 9							
08	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	80 1	2052 3	N	5	9 1		5	
						6 9							
09	2250 X	1798	-0-	-452	-0-	63 1	1731 3	N	4			9	
						4 9							
10	2325 X	1620	-0-	-705	-0-	36 1	1578 3	N	5	9 1		5	
						6 9							
11	2070 X	1424	-0-	-646	-0-	51 1	1367 3	N	5			10	
						6 9							
12	2139 X	2005	-0-	-134	-0-	128 1	1870 3	N	6	8 1		8	
						7 9							
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							

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9794	
11	450 X	5	-0-	-445	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
12	279 X		-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	5 N		-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	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								
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	355 3	Y	3	7 1	2
*07	403 N	355	-0-	-48	-0-	13 2	1 9	340 3	Y	2		4
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	366 3	Y	2		6
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	11 2	1 9	300 3	Y	2		8
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	7 1	1	310 3	Y	-0-		8
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	420 3	Y	3	6 1	5
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	16 2	1 9	247 3	Y	2		7
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	359 3	Y	3		10
*02	420 N	295	-0-	-125	-0-	15 4	1 9	276 3	Y	4		14
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	340 3	Y	7	13 1	8
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	8 3	1 9	230 3	Y	3		11

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 - 9962	
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	1	141 3	Y	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	17 3	Y	1		1
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	1	26 3	Y	-0-		1
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 1	3		Y	-0-		1
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3			Y	-0-	1 1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
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	1	8 3	Y	-0-		-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	19 3	Y	1		1

BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9531 - 3564	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12 8	1 4	297 3	Y	2	2 1	1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 5	1 4	385 3	Y	3	3 1	1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	165 3	Y	2	3 1	-0-
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	10 2	1 4	180 3	Y	3	2 1	1
03	403 N	201	-0-	-202	-0-	10 2	1 4	187 3	Y	2	2 1	1
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 2	1 4	259 3	Y	3	3 1	1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025
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	
*05	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	41 1	998 3	Y	3	3 1	3	
						3 9						
*06	1140 N	791	-0-	-349	-0-	29 1	761 3	Y	1	3 1	1	
						1 9						
*07	1240 X	1205	-0-	-35	-0-	44 1	1160 3	Y	1		2	
						1 9						
08	1178 X	921	-0-	-257	-0-	34 1	886 3	Y	1		3	
						1 9						
09	1020 X	998	-0-	-22	-0-	35 1	962 3	Y	1		4	
						1 9						
10	1271 X	881	-0-	-390	-0-	19 1	862 3	Y	-0-		4	
11	1230 X	897	-0-	-333	-0-	32 1	864 3	Y	1	3 1	2	
						1 9						
12	1271 X	967	-0-	-304	-0-	58 1	908 3	Y	1		3	
						1 9						
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						

BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768
*06	1020 X	1002	-0-	-18	-0-	36 1	952 3	Y	13	29 1	10	
						14 9						
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	34 1	916 3	Y	9		19	
						10 9						
08	930 N	772	-0-	-158	-0-	28 1	732 3	Y	11		30	
						12 9						
09	1020 N	758	-0-	-262	-0-	26 1	722 3	Y	9		39	
						10 9						
10	1023 N	642	-0-	-381	-0-	14 1	626 3	Y	2		41	
						2 9						
11	750 N	596	-0-	-154	-0-	21 1	562 3	Y	12	31 1	22	
						13 9						
12	775 N	257	-0-	-518	-0-	15 1	239 3	Y	3		25	
						3 9						
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	54 1	823 3	Y	10		35	
						11 9						
*02	560 N	90	-0-	-470	-0-	4 1	83 3	Y	3		38	
						3 9						
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	36 1	2	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		2	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	54 1	1337 3	Y	-0-		-0-	
						37 4						
12	1085 X	718	-0-	-367	-0-	38 1	672 3	Y	-0-		-0-	
						8 4						
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	28 1	497 3	Y	-0-		-0-	
						6 4						
02	1344 X	777	-0-	-567	-0-	42 1	728 3	Y	-0-		-0-	
						7 4						
03	1488 X	852	-0-	-636	-0-	43 1	802 3	Y	-0-		-0-	
						7 4						
04	1440 X	1136	-0-	-304	-0-	54 1	973 3	Y	-0-		-0-	
						109 4						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2100 X	711	-0-	-1389	-0-	26 1	652 3	18 4	15 9	Y	14	12 1				4
12	1395 X	195	-0-	-1200	-0-	10 1	176 3	2 4	7 9	Y	6	8 1				2
01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	39 1	705 3	9 4	17 9	Y	15	14 1				3
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	169 1	2912 3	27 4	57 9	Y	52	38 1				17
03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	108 1	1971 3	16 4	45 9	Y	41	43 1				15
*04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	128 1	2313 3	259 4	46 9	Y	42	42 1				15

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

*05	992 N	916	-0-	-76	-0-	36 1	877 3	3 9		Y	3	3 1				3
*06	960 N	897	-0-	-63	-0-	33 1	863 3	1 9		Y	1	3 1				1
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33 1	886 3	1 9		Y	1					2
08	930 N	791	-0-	-139	-0-	30 1	760 3	1 9		Y	1					3
09	900 N	815	-0-	-85	-0-	29 1	785 3	1 9		Y	1					4
10	992 N	649	-0-	-343	-0-	14 1	635 3	2 9		Y	-0-					4
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	27 1	730 3	2 9		Y	2	3 1				3
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	52 1	805 3	2 9		Y	-0-					3
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43 1	651 3	2 9		Y	2					5
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44 1	816 3	2 9		Y	2					7
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	55 1	847 3	2 9		Y	2	6 1				3
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	26 1	755 3	1 9		Y	1					4

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	88 1	2163 3	59 4	34 9	Y	31	28 1				8
12	2356 X	1722	-0-	-634	-0-	89 1	1581 3	20 4	32 9	Y	29	27 1				10
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	101 1	1799 3	21 4	34 9	Y	31	35 1				6
02	2184 X	1199	-0-	-985	-0-	64 1	1094 3	10 4	31 9	Y	28	25 1				9
03	2418 X	1364	-0-	-1054	-0-	68 1	1252 3	10 4	34 9	Y	31	29 1				11
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	3	13 1				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839		
M O	ALLOW 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
*06	570 N	453	-0-	-117	-0-	17	1	435	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*07	589 X	465	-0-	-124	-0-	17	1	448	3	Y	-0-			1
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	23	1	584	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	540 X	490	-0-	-50	-0-	17	1	473	3	Y	-0-			1
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	12	1	523	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	600 X	476	-0-	-124	-0-	17	1	458	3	Y	1			2
						1	9							
12	620 X	574	-0-	-46	-0-	37	1	535	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
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							

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

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	-0-	-0-
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	Y	-0-	-0-
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	24	1	606	3	Y	-0-	-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	24	1	660	3	Y	-0-	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	142	-0-	-458	-0-	5	1	137	3	Y	-0-	-0-
12	713 N	93	-0-	-620	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	-0-
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-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-	-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	3	Y	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	3	Y	-0-	-0-
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-

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 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
*06	840 X	503	-0-	-337	-0-	18 1	478 3	Y	6	11 1		5
						7 9						
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	27 1	713 3	Y	3			8
						3 9						
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	23 1	598 3	Y	5			13
						6 9						
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	25 1	678 3	Y	3			16
						3 9						
10	806 N	543	-0-	-263	-0-	12 1	530 3	Y	1			17
						1 9						
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	21 1	565 3	Y	6	13 1		10
						7 9						
12	744 N	677	-0-	-67	-0-	41 1	633 3	Y	3			13
						3 9						
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	292 3	Y	6			19
						7 9						
*02	560 N	280	-0-	-280	-0-	14 1	259 3	Y	6			25
						7 9						
03	682 N	465	-0-	-217	-0-	28 1	428 3	Y	8	24 1		9
						9 9						
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19 1	534 3	Y	7			16
						8 9						

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9803 - 9848					
*06	930 X	665	-0-	-265	-0-	24 1	640 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*07	744 X	740	-0-	-4	-0-	27 1	712 3	Y	1			2
						1 9						
08	744 X	560	-0-	-184	-0-	21 1	537 3	Y	2			4
						2 9						
09	690 X	592	-0-	-98	-0-	21 1	570 3	Y	1			5
						1 9						
10	775 X	587	-0-	-188	-0-	13 1	574 3	Y	-0-			5
11	750 X	515	-0-	-235	-0-	19 1	495 3	Y	1	4 1		2
						1 9						
12	775 X	738	-0-	-37	-0-	44 1	692 3	Y	2			4
						2 9						
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33 1	495 3	Y	3			7
						3 9						
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	617 3	Y	3			10
						3 9						
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	44 1	687 3	Y	6	10 1		6
						7 9						
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19 1	542 3	Y	2			8
						2 9						

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9909 - 9951					
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	16 1	431 3	Y	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	14 1	363 3	Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14 1	364 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	254	-0-	-196	-0-	9 1	245 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	7 1	315 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	11 1	304 3	Y	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	317 3	Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

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
*06	90 N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	1 1	-0-
*07	434 N	192	-0-	-242	-0-	7	1	184	3	Y	1		1
						1	9						
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	-0-		1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	1		2
						1	9						
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	-0-		2
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-	1 1	1
12	341 N	172	-0-	-169	-0-	10	1	161	3	Y	1		2
						1	9						
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
						6	9						
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	7	1	191	3	Y	1		6
						1	9						

BRACKEN "A" WELL #: 1014 RRCID -> 116518 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 9854

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	29	1	746	3	Y	13	29 1	10
						14	9						
*07	868 N	702	-0-	-166	-0-	25	1	668	3	Y	8		18
						9	9						
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	26	1	658	3	Y	8		26
						9	9						
09	810 N	686	-0-	-124	-0-	24	1	654	3	Y	7		33
						8	9						
10	744 N	641	-0-	-103	-0-	14	1	624	3	Y	3		36
						3	9						
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	21	1	570	3	Y	16	27 1	25
						18	9						
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	38	1	598	3	Y	9		34
						10	9						
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	15		49
						17	9						
*02	560 N	453	-0-	-107	-0-	22	1	411	3	Y	18		67
						20	9						
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	35	1	534	3	Y	29	64 1	32
						32	9						
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	622	3	Y	16		48
						18	9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903	COMPL. DATE 05/12/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9812	-	9861			
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
*06	990 X	663	-0-	-327	-0-	24 1	639 3	Y	-0-	1 1		-0-
*07	837 N	627	-0-	-210	-0-	23 1	603 3	Y	1			1
						1 9						
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	26 1	673 3	Y	-0-			1
09	690 N	624	-0-	-66	-0-	22 1	601 3	Y	1			2
						1 9						
10	682 N	37	-0-	-645	-0-	1 1	36 3	Y	-0-			2
11	690 N	402	-0-	-288	-0-	15 1	387 3	Y	-0-	1 1		1
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	42 1	659 3	Y	-0-			1
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	29 1	437 3	Y	1			2
						1 9						
02	588 X	367	-0-	-221	-0-	19 1	347 3	Y	1			3
						1 9						
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	44 1	679 3	Y	2	3 1		2
						2 9						
04	690 X	566	-0-	-124	-0-	19 1	546 3	Y	1			3
						1 9						

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 10110	-	10159			
*06	630 X	571	-0-	-59	-0-	21 1	550 3	Y	-0-	1 1		-0-
*07	651 X	414	-0-	-237	-0-	15 1	398 3	Y	1			1
						1 9						
08	651 X	273	-0-	-378	-0-	10 1	263 3	Y	-0-			1
09	570 X	513	-0-	-57	-0-	18 1	495 3	Y	-0-			1
10	589 X	322	-0-	-267	-0-	7 1	315 3	Y	-0-			1
11	570 X	378	-0-	-192	-0-	14 1	363 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	527 X	433	-0-	-94	-0-	26 1	407 3	Y	-0-			1
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
						1 9						
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	26 1	402 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15 1	441 3	Y	1			2
						1 9						

BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 9741	-	9790			
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	35 1	903 3	Y	-0-			-0-
*07	899 N	894	-0-	-5	-0-	32 1	862 3	Y	-0-			-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	31 1	786 3	Y	-0-			-0-
09	960 N	843	-0-	-117	-0-	30 1	813 3	Y	-0-			-0-
10	961 N	798	-0-	-163	-0-	18 1	780 3	Y	-0-			-0-
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	27 1	719 3	Y	-0-			-0-
12	868 N	797	-0-	-71	-0-	48 1	749 3	Y	-0-			-0-
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-

A. W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	32 1	786 3	Y	-0-			-0-
*06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	43 1	934 3	Y	-0-			-0-
*07		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	47 1	1361 3	Y	-0-			-0-
*08		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	46 1	1171 3	Y	-0-			-0-
09		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	44 1	1112 3	Y	-0-			-0-
10		1116 X	908	-0-	-208	-0-	41 1	867 3	Y	-0-			-0-
11		1080 X	749	-0-	-331	-0-	48 1	701 3	Y	-0-			-0-
12		1209 X	232	-0-	-977	-0-	13 1	219 3	Y	-0-			-0-
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-

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

*05		1116 N	972	-0-	-144	-0-	38 1	934 3	Y	-0-			-0-
*06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	51 1	1103 3	Y	-0-			-0-
*07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	58 1	1669 3	Y	-0-			-0-
*08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	49 1	1263 3	Y	-0-			-0-
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	47 1	1171 3	Y	-0-			-0-
10		1364 N	1032	-0-	-332	-0-	46 1	986 3	Y	-0-			-0-
11		1080 N	858	-0-	-222	-0-	55 1	803 3	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	69 1	1188 3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	87 1	2168 3	Y	3			3
							3 9						
08		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			3
09		439 X	439	-0-	-0-	-0-	17 1	421 3	Y	1			4
							1 9						
10		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			4
11		2190 X	939	-0-	-1251	-0-	55 1	881 3	Y	3	3 1		4
							3 9						
12		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	1			5
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						

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

*06		390 N	317	-0-	-73	-0-	12 1	305 3	Y	-0-			-0-
*07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	21 1	546 3	Y	-0-			-0-
08		465 N	281	-0-	-184	-0-	11 1	270 3	Y	-0-			-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	12 1	323 3	Y	-0-			-0-
10		589 N	293	-0-	-296	-0-	6 1	287 3	Y	-0-			-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	20 1	524 3	Y	-0-			-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	24 1	371 3	Y	-0-			-0-
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																	
BRACKEN		WELL #:		52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	72 1	1765 3	34 9	Y	31	28 1		8								
12	1674 X	1493	-0-	-181	-0-	48 4	1366 3	33 9	Y	30	28 1		10								
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	17 4	720 3	32 9	Y	29	33 1		6								
02	1792 N	993	-0-	-799	-0-	9 4	899 3	33 9	Y	30	26 1		10								
03	1488 N	827	-0-	-661	-0-	53 1	750 3	30 9	Y	27	27 1		10								
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	8 4	1506 3	42 9	Y	38	34 1		14								
						168 4															
BRACKEN "D"												WELL #:	1099	RRCID ->	132331	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	10410 - 10465
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-								
BRACKEN												WELL #:	53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414 - 9530
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	8 1	204 3	2 9	Y	2	2 1		-0-								
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 4	188 3	3 9	Y	3	2 1		1								
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	1 9	Y	1	2 1		-0-								
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2 4	239 3	3 9	Y	3	2 1		1								
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	6 1	119 3	2 9	Y	2	2 1		1								
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 4	147 3	2 9	Y	2	2 1		1								
						8 1															
						17 4															
BRACKEN "D"												WELL #:	10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10475
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	22 1	581 3		Y	-0-			-0-								
*07	682 N	501	-0-	-181	-0-	18 1	483 3		Y	-0-			-0-								
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	17 1	447 3		Y	-0-			-0-								
09	600 N	437	-0-	-163	-0-	15 1	422 3		Y	-0-			-0-								
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	11 1	479 3		Y	-0-			-0-								
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	23 1	613 3		Y	-0-			-0-								
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	479 3		Y	-0-			-0-								
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-								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9543 - 9576	
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
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	36 1	896 3	Y	8	8	1	2	
12	744 X	623	-0-	-121	-0-	25 4	9 9	Y	7	7	1	2	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33 1	575 3	Y	11	11	1	2	
02	896 N	461	-0-	-435	-0-	7 4	8 9	Y	6	6	1	2	
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	27 1	482 3	Y	11	9	1	4	
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	6 4	12 9	Y	9	10	1	3	
						25 1	425 3	Y					
						4 4	7 9						
						29 1	528 3	Y					
						4 4	12 9						
						33 1	598 3	Y					
						67 4	10 9						

BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 - 9597	
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	58 1	1433 3	Y	23	22	1	6	
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	40 4	25 9	Y	35	29	1	12	
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	77 1	1369 3	Y	33	38	1	7	
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	18 4	39 9	Y	33	29	1	11	
03	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	96 1	1700 3	Y	35	33	1	13	
04	1800 N	1136	-0-	-664	-0-	20 4	36 9	Y	23	28	1	8	
						121 1	2078 3	Y					
						19 4	36 9						
						60 1	1109 3	Y					
						9 4	39 9						
						53 1	952 3	Y					
						106 4	25 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623	
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	56 1	1378 3	Y	8	6	1	2	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	38 4	9 9	Y	5	5	1	2	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	41 1	718 3	Y	4	5	1	1	
02	1372 N	288	-0-	-1084	-0-	9 4	6 9	Y	5	4	1	2	
03	775 N	186	-0-	-589	-0-	13 1	242 3	Y	2	3	1	1	
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	3 4	4 9	Y	2	2	1	1	
						16 1	264 3	Y					
						2 4	6 9						
						9 1	173 3	Y					
						2 4	2 9						
						26 1	459 3	Y					
						51 4	2 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630	
11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	54 1	1328 3	Y	24	23	1	6	
12	1085 X	770	-0-	-315	-0-	36 4	26 9	Y	8	11	1	3	
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	40 1	712 3	Y	13	13	1	3	
02	1344 X	558	-0-	-786	-0-	9 4	9 9	Y	9	9	1	3	
03	1488 X	556	-0-	-932	-0-	36 1	651 3	Y	11	10	1	4	
04	1440 X	597	-0-	-843	-0-	8 4	14 9	Y	8	9	1	3	
						30 1	513 3	Y					
						5 4	10 9						
						28 1	512 3	Y					
						4 4	12 9						
						28 1	504 3	Y					
						56 4	9 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572
11	90 N	63	-0-	-27	-0-		2 1	58 3	Y	1		2
							2 4	1 9				
*12	31 N	21	-0-	-10	-0-		1 1	20 3	Y	-0-	2 1	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	16 3	Y	1		1
							1 9					
02	56 N	4	-0-	-52	-0-		4 3		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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		120 1	2963 3	Y	31	30 1	8
							82 4	34 9				
12	2728 X	2299	-0-	-429	-0-		119 1	2117 3	Y	33	30 1	11
							27 4	36 9				
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				

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		115 1	2811 3	Y	42	35 1	11
							77 4	46 9				
12	2511 X	1503	-0-	-1008	-0-		77 1	1368 3	Y	37	35 1	13
							17 4	41 9				
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				

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 - 9581
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		107 1	2624 3	Y	26	24 1	7
							72 4	29 9				
12	2387 X	1623	-0-	-764	-0-		84 1	1498 3	Y	20	20 1	7
							19 4	22 9				
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				

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*06		420 N	272	-0-	-148	-0-	10 1	262 3	Y	-0-				-0-
*07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	385 3	Y	-0-				-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	14 1	366 3	Y	-0-				-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	12 1	322 3	Y	-0-				-0-
10		434 N	345	-0-	-89	-0-	8 1	337 3	Y	-0-				-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	13 1	343 3	Y	-0-				-0-
12		341 N	33	-0-	-308	-0-	2 1	31 3	Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN "B"		WELL #: 1058			RRCID -> 144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10250	- 10298			
*06		690 N	547	-0-	-143	-0-	20 1	524 3	Y	3	6 1			2
*07		930 N	553	-0-	-377	-0-	20 1	532 3	Y	1				3
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	21 1	552 3	Y	2				5
09		570 N	435	-0-	-135	-0-	15 1	418 3	Y	2				7
10		589 N	504	-0-	-85	-0-	11 1	493 3	Y	-0-				7
11		570 N	463	-0-	-107	-0-	17 1	442 3	Y	4	6 1			5
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	28 1	443 3	Y	2				7
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

BRACKEN "B"		WELL #: 1083			RRCID -> 144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10322	- 10376			
*06		150 N	123	-0-	-27	-0-	5 1	118 3	Y	-0-				-0-
*07		155 N	86	-0-	-69	-0-	3 1	83 3	Y	-0-				-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	5 1	133 3	Y	-0-				-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 1	188 3	Y	-0-				-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	5 1	241 3	Y	-0-				-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	13 1	345 3	Y	-0-				-0-
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	11 1	172 3	Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 - 9506	
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
11	3030 X	2402	-0-	-628	-0-	89 1	2189 3	Y	58	55 1		15	
12	1984 X	1622	-0-	-362	-0-	60 4	64 9	Y	54	51 1		18	
01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	82 1	1462 3	Y	66	71 1		13	
02	2240 X	1612	-0-	-628	-0-	19 4	59 9	Y	64	56 1		21	
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	79 1	1409 3	Y	74	68 1		27	
*04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	17 4	73 9	Y	65	69 1		23	
						84 1	1445 3	Y					
						13 4	70 9	Y					
						79 1	1457 3	Y					
						12 4	81 9	Y					
						96 1	1720 3	Y					
						192 4	72 9	Y					

BRACKEN ET AL		WELL #:		23ST	RRCID ->	149596	COMPL. DATE	07/00/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-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-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 - 9682	
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	23 1	571 3	Y	12	10 1		3	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16 4	13 9	Y	6	7 1		2	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25 1	455 3	Y	8	8 1		2	
02	588 N	488	-0-	-100	-0-	6 4	7 9	Y	6	6 1		2	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	16 1	280 3	Y	9	8 1		3	
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	3 4	9 9	Y	6	7 1		2	
						26 1	451 3	Y					
						4 4	7 9	Y					
						33 1	602 3	Y					
						5 4	10 9	Y					
						29 1	523 3	Y					
						59 4	7 9	Y					

BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 - 9778	
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	72 1	1758 3	Y	15	13 1		4	
12	1240 X	1183	-0-	-57	-0-	48 4	17 9	Y	14	13 1		5	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	61 1	1093 3	Y	14	16 1		3	
02	1764 N	888	-0-	-876	-0-	14 4	15 9	Y	12	11 1		4	
03	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	59 1	1046 3	Y	17	15 1		6	
*04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	12 4	15 9	Y	11	13 1		4	
						47 1	820 3	Y					
						8 4	13 9	Y					
						55 1	1013 3	Y					
						8 4	19 9	Y					
						66 1	1189 3	Y					
						133 4	12 9	Y					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	3	3	1	
							21	4		3				1	
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	4	4	1	
							8	4		4				1	
01		555 X	555	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	4	4	1	
							6	4		4				1	
02		756 X	425	-0-	-331	-0-	23	1	395	3	Y	3	3	1	
							4	4		3				1	
03		837 X	489	-0-	-348	-0-	25	1	456	3	Y	4	4	1	
							4	4		4				1	
04		810 X	781	-0-	-29	-0-	37	1	664	3	Y	5	4	1	
							74	4		6				2	

SBR				WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440		
*06		270 N	223	-0-	-47	-0-	8	1	212	3	Y	3	3	1	
							3	9						1	
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	3	3	1	
							3	9						1	
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	2	3	1	
							2	9						-0-	
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	2	2	1	
							2	9						-0-	
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	6	1	250	3	Y	3	3	1	
							3	9						-0-	
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	2	2	1	
							2	9						-0-	
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	2	2	1	
							2	9						-0-	
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	1	1	1	
							1	9						-0-	
02		224 N	150	-0-	-74	-0-	10	1	140	3	Y	-0-		-0-	
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	Y	-0-		-0-	
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	6	1	178	3	Y	-0-		-0-	

SBR "A"				WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484		
*06		270 N	243	-0-	-27	-0-	9	1	231	3	Y	3	3	1	
							3	9						1	
*07		279 N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	Y	-0-	1	1	
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-		-0-	
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-		-0-	
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	6	1	258	3	Y	-0-		-0-	
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	13	1	233	3	Y	-0-		-0-	
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-		-0-	
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-		-0-	
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-		-0-	
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-		-0-	
*04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-		-0-	

SBR				WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		2	RRCID -> 154950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10765	PERF.10460	- 10488	
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
*06	180 N	129	-0-	-51	-0-	5 1	122 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 1	81 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	2 1	53 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	1 1	58 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-			-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	Y	-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47 1	602 3	Y	-0-			-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	13 1	375 3	Y	-0-			-0-
						159 4	40 9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID -> 155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9704	- 9736	
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	35 1	863 3	Y	16	15 1		4
						24 4	18 9					
12	713 X	657	-0-	-56	-0-	33 1	597 3	Y	17	15 1		6
						8 4	19 9					
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	21 1	383 3	Y	13	16 1		3
						5 4	14 9					
02	868 X	668	-0-	-200	-0-	35 1	610 3	Y	15	13 1		5
						6 4	17 9					
03	961 X	555	-0-	-406	-0-	28 1	508 3	Y	14	14 1		5
						4 4	15 9					
04	930 X	752	-0-	-178	-0-	35 1	634 3	Y	11	12 1		4
						71 4	12 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID -> 155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9536	- 9564	
*05	1116 X	420	-0-	-696	-0-	23 1	374 3	Y	21	20 1		8
						23 9						
06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	64 1	1057 3	Y	17	20 1		5
						19 9						
07	1085 X	942	-0-	-143	-0-	53 1	870 3	Y	17	17 1		5
						19 9						
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	64 1	1038 3	Y	16	15 1		6
						18 9						
09	1140 X	1023	-0-	-117	-0-	54 1	952 3	Y	15	16 1		5
						17 9						
10	1178 X	1166	-0-	-12	-0-	62 1	1078 3	Y	24	24 1		5
						26 9						
11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	55 1	1364 3	Y	19	19 1		5
						38 4	21 9					
12	1116 X	1115	-0-	-1	-0-	58 1	1022 3	Y	20	18 1		7
						13 4	22 9					
01	924 X	924	-0-	-0-	-0-	47 1	845 3	Y	20	23 1		4
						10 4	22 9					
02	1372 X	833	-0-	-539	-0-	44 1	761 3	Y	19	17 1		6
						7 4	21 9					
03	1519 X	1044	-0-	-475	-0-	52 1	951 3	Y	30	25 1		11
						8 4	33 9					
*04	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	79 1	1418 3	Y	36	34 1		13
						159 4	40 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		6	RRCID -> 155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10085	- 10138		
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
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	17 1	443 3	Y	16	16 1		3
						18 9						
*07	861 X	861	-0-	-0-	-0-	30 1	810 3	Y	19	18 1		4
						21 9						
*08	942 X	942	-0-	-0-	-0-	34 1	885 3	Y	21	22 1		3
						23 9						
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	31 1	839 3	Y	13	14 1		2
						14 9						
10	930 X	570	-0-	-360	-0-	12 1	544 3	Y	13	13 1		2
						14 9						
11	930 X	881	-0-	-49	-0-	15 1	857 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	48 1	1035 3	Y	6	7 1		1
						7 9						
01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	56 1	1211 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	31 1	789 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
03	1085 X	878	-0-	-207	-0-	38 1	834 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	1230 X	1138	-0-	-92	-0-	38 1	1093 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

SBR		WELL #:		9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10150	- 10206			
*06	450 N	350	-0-	-100	-0-	13 1	334 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
*07	806 N	420	-0-	-386	-0-	15 1	402 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
08	403 N	213	-0-	-190	-0-	8 1	205 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	810 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	19 1	834 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25 1	468 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	868 N	438	-0-	-430	-0-	34 1	402 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	32 1	385 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35 1	505 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	412 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	495 3	Y	5	5 1		1
						6 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034	
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
*06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	21 1	546 3	Y	10	9 1			2
						11 9							
*07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	39 1	1028 3	Y	16	15 1			3
						18 9							
*08	957 X	957	-0-	-0-	-0-	35 1	892 3	Y	27	26 1			4
						30 9							
09	920 X	920	-0-	-0-	-0-	31 1	864 3	Y	23	23 1			4
						25 9							
10	1147 X	753	-0-	-394	-0-	16 1	718 3	Y	17	19 1			2
						19 9							
11	1110 X	1008	-0-	-102	-0-	17 1	971 3	Y	18	16 1			4
						20 9							
12	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	50 1	1086 3	Y	20	22 1			2
						22 9							
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	46 1	990 3	Y	23	21 1			4
						25 9							
*02	952 X	931	-0-	-21	-0-	35 1	877 3	Y	17	16 1			5
						19 9							
03	1147 X	299	-0-	-848	-0-	13 1	282 3	Y	4	8 1			1
						4 9							
04	1110 X	433	-0-	-677	-0-	14 1	415 3	Y	4	4 1			1
						4 9							

SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030
*06	3180 X	3076	-0-	-104	-0-	113 1	2963 3	Y	-0-			-0-
*07	3286 X	1703	-0-	-1583	-0-	62 1	1641 3	Y	-0-			-0-
*08	3193 X	1198	-0-	-1995	-0-	45 1	1153 3	Y	-0-			-0-
09	3120 X	1122	-0-	-1998	-0-	39 1	1083 3	Y	-0-			-0-
10	3224 X	765	-0-	-2459	-0-	17 1	747 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	3120 X	1051	-0-	-2069	-0-	18 1	1032 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	1829 X	1253	-0-	-576	-0-	55 1	1196 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	51 1	1115 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
*02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	40 1	1022 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	67 1	1497 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	39 1	1133 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

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

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 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
*06	1140 X	903	-0-	-237	-0-	33 1	861 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*07	1395 X	918	-0-	-477	-0-	32 1	853 3	Y	30	26 1		6
						33 9						
*08	2232 X	963	-0-	-1269	-0-	25 1	642 3	Y	269	232 1		43
						296 9						
09	2160 X	928	-0-	-1232	-0-	25 1	699 3	Y	185	198 1		30
						204 9						
10	2232 X	654	-0-	-1578	-0-	10 1	448 3	Y	178	186 1		22
						196 9						
11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	21 1	1211 3	Y	173	158 1		37
						190 9						
12	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	76 1	1649 3	Y	281	288 1		30
						309 9						
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						

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9906 - 9960	
*06	330 N	145	-0-	-185	-0-	5 1	139 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*07	279 N	193	-0-	-86	-0-	7 1	185 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8 1	213 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	156 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	217 N	104	-0-	-113	-0-	2 1	101 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	6 1	136 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 3	Y	-0-			-0-
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-

A. W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

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
*06	930 N	626	-0-	-304	-0-	23	1	600	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*07	744 N	665	-0-	-79	-0-	24	1	640	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-		-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-		-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	22	1	965	3	Y	-0-		-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	32	1	765	3	Y	-0-		-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	Y	-0-		-0-
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-

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

*06	3000 N	3354	-0-	354	996	123	1	3225	3	Y	5	6 1	1
						6	9						
*07	4740 X	3744	-0-	-996	-0-	135	1	3603	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	147	1	3772	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	128	1	3505	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	3999 X	3314	-0-	-685	-0-	73	1	3238	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	3870 X	2880	-0-	-990	-0-	116	1	2762	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	3999 X	2760	-0-	-1239	-0-	190	1	2568	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
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						

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
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						

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*06	1170 N	943	-0-	-227	-0-	-0-	34	1	898	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
*07	1612 X	1001	-0-	-611	-0-	-0-	36	1	956	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
08	1612 X	1000	-0-	-612	-0-	-0-	37	1	956	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
09	1560 X	904	-0-	-656	-0-	-0-	32	1	866	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
10	1054 X	921	-0-	-133	-0-	-0-	20	1	895	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
11	1020 X	862	-0-	-158	-0-	-0-	35	1	824	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
12	1054 X	821	-0-	-233	-0-	-0-	56	1	762	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	774	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
*04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	4	4	1	1
							4	9							

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

*06	360 N	295	-0-	-65	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
*07	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	Y	8	8	1	1
							9	9							
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	8	8	1	1
							9	9							
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	5	4	1	1
							6	9							
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	440	3	Y	5	5	1	1
							6	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930	
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
*06	630 X	439	-0-	-191	-0-	16	1	420	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*07	589 N	466	-0-	-123	-0-	17	1	448	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1358	3	Y	-0-		-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	3	Y	-0-		-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	58	1	1382	3	Y	-0-		-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	3	Y	-0-		-0-
01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	60	1	820	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*02	1428 X	960	-0-	-468	-0-	55	1	901	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	1581 X	1204	-0-	-377	-0-	76	1	1122	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	1440 X	1180	-0-	-260	-0-	39	1	1135	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 - 9838	
*06	180 N	159	-0-	-21	-0-	6	1	152	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*07	217 N	181	-0-	-36	-0-	7	1	173	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	4	1	165	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	6	1	153	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	130	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	247	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 #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
*06		2220 X	1672	-0-	-548	-0-	61	1	1608	3	Y	3	3 1	1
							3	9						
*07		2294 X	2003	-0-	-291	-0-	72	1	1928	3	Y	3	3 1	1
							3	9						
08		2294 X	668	-0-	-1626	-0-	25	1	642	3	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
09		2220 X	444	-0-	-1776	-0-	16	1	427	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10		2294 X	441	-0-	-1853	-0-	10	1	430	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11		2070 X	556	-0-	-1514	-0-	28	1	527	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12		2139 X	277	-0-	-1862	-0-	22	1	254	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	-0-		-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	-0-		-0-
*04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	-0-		-0-
							1	9						
BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952			
11		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	3	Y	34	33 1	9
							61	4						
12		2356 X	1075	-0-	-1281	-0-	56	1	988	3	Y	17	20 1	6
							12	4						
01		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1047	3	Y	31	31 1	6
							12	4						
02		2240 X	862	-0-	-1378	-0-	46	1	785	3	Y	22	21 1	7
							7	4						
03		2480 X	1052	-0-	-1428	-0-	52	1	959	3	Y	30	26 1	11
							8	4						
04		2400 X	1354	-0-	-1046	-0-	63	1	1132	3	Y	29	30 1	10
							127	4						
							32	9						
SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414			
*06		330 N	252	-0-	-78	-0-	9	1	226	3	Y	15	16 1	3
							17	9						
*07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	6	8 1	1
							7	9						
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-	1 1	-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-		-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-		-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	-0-		-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-		-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-		-0-
*02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	936	3	Y	-0-		-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-		-0-
04		390 N	311	-0-	-79	-0-	10	1	301	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990			
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-

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 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
*06		1800 X	1738	-0-	-62	-0-	61 1	1677 3	Y	-0-			-0-
*07		1860 X	1759	-0-	-101	-0-	61 1	1698 3	Y	-0-			-0-
08		1953 X	1879	-0-	-74	-0-	68 1	1811 3	Y	-0-			-0-
09		1890 X	1697	-0-	-193	-0-	62 1	1635 3	Y	-0-			-0-
10		1953 X	1643	-0-	-310	-0-	65 1	1578 3	Y	-0-			-0-
11		1830 X	1613	-0-	-217	-0-	111 1	1501 3	Y	1			1
							1 9						
12		1891 X	1527	-0-	-364	-0-	99 1	1356 3	Y	65			66
							72 9						
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	80 1	1050 3	Y	93	66 1		93
							102 9						
*02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	99 1	1623 3	Y	94	115 1		72
							103 9						
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	100 1	1471 3	Y	55	47 1		80
							61 9						
*04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	51 1	1440 3	Y	18	37 1		61
							20 9						

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10364	- 10420	
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62 1	993 3	Y	12	11 1		3
							13 9						
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	66 1	1087 3	Y	13	15 1		1
							14 9						
01		708 X	708	-0-	-0-	-0-	40 1	654 3	Y	13	12 1		2
							14 9						
02		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	65 1	1062 3	Y	11	10 1		3
							12 9						
03		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	76 1	1306 3	Y	15	16 1		2
							17 9						
*04		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	38 1	1115 3	Y	18	17 1		3
							20 9						

F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10602	- 10632	
*06		1260 X	456	-0-	-804	-0-	16 1	437 3	Y	3	19 1		43
							3 9						
*07		1302 X	320	-0-	-982	-0-	11 1	303 3	Y	5	18 1		30
							6 9						
08		1302 X	225	-0-	-1077	-0-	8 1	214 3	Y	3	14 1		19
							3 9						
09		1050 X	269	-0-	-781	-0-	10 1	259 3	Y	-0-	10 1		9
10		713 X	398	-0-	-315	-0-	16 1	381 3	Y	1	6 1		4
							1 9						
11		450 X	290	-0-	-160	-0-	20 1	269 3	Y	1	3 1		2
							1 9						
12		485 X	485	-0-	-0-	-0-	32 1	443 3	Y	9			11
							10 9						
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	332 3	Y	8	11 1		8
							9 9						
*02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	59 1	964 3	Y	17	12 1		13
							19 9						
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	60 1	880 3	Y	9	8 1		14
							10 9						
*04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	30 1	829 3	Y	3	6 1		11
							3 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10514 -	10572
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
*06	2880 X	2658	-0-	-222	-0-	92 1	2524 3	Y	38	164 1		388
						42 9						
*07	2976 X	2891	-0-	-85	-0-	95 1	2655 3	Y	128	162 1		354
						141 9						
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	107 1	2862 3	Y	49	166 1		237
						54 9						
09	2880 X	2487	-0-	-393	-0-	86 1	2279 3	Y	111	125 1		223
						122 9						
10	3069 X	2142	-0-	-927	-0-	78 1	1898 3	Y	151	146 1		228
						166 9						
11	2970 X	1068	-0-	-1902	-0-	64 1	870 3	Y	122	164 1		186
						134 9						
12	3069 X	1177	-0-	-1892	-0-	78 1	1060 3	Y	35			221
						39 9						
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	40 1	525 3	Y	17	218 1		20
						19 9						
*02	2324 X	2219	-0-	-105	-0-	125 1	2043 3	Y	46	31 1		35
						51 9						
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	202 1	2959 3	Y	45	23 1		57
						50 9						
*04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	73 1	2065 3	Y	12	26 1		43
						13 9						

F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10464 -	10522
*06	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	60 1	1645 3	Y	-0-			-0-
*07	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	60 1	1678 3	Y	-0-			-0-
08	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	63 1	1681 3	Y	4			4
						4 9						
09	1740 X	1624	-0-	-116	-0-	59 1	1565 3	Y	-0-	2 1		2
10	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	63 1	1529 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
11	1800 X	1476	-0-	-324	-0-	101 1	1373 3	Y	2	1 1		3
						2 9						
12	1860 X	1389	-0-	-471	-0-	94 1	1277 3	Y	16			19
						18 9						
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	81 1	1067 3	Y	23	18 1		24
						25 9						
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	77 1	1259 3	Y	53	36 1		41
						58 9						
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	90 1	1322 3	Y	33	27 1		47
						36 9						
*04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	49 1	1380 3	Y	11	22 1		36
						12 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

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
*06	960 X	661	-0-	-299	-0-	24 1	634 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
*07	899 N	892	-0-	-7	-0-	30 1	797 3	Y	59	48 1		12
						65 9						
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31 1	807 3	Y	88	86 1		14
						97 9						
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	28 1	768 3	Y	73	75 1		12
						80 9						
10	961 N	776	-0-	-185	-0-	15 1	665 3	Y	87	88 1		11
						96 9						
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	28 1	664 3	Y	43	45 1		9
						47 9						
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	54 1	734 3	Y	75	76 1		8
						83 9						
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50 1	686 3	Y	66	63 1		11
						73 9						
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	41 1	668 3	Y	56	51 1		16
						62 9						
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	52 1	775 3	Y	68	74 1		10
						75 9						
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	27 1	772 3	Y	81	77 1		14
						89 9						

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	105 1	1691 3	Y	-0-			-0-
12	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	138 1	2280 3	Y	-0-			-0-
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-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62 1	996 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53 1	870 3	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52 1	847 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
02	980 N	859	-0-	-121	-0-	49 1	806 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	50 1	863 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	27 1	790 3	Y	3	3 1		1
						3 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

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
*06	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	40 1	1033 3	Y	3	3 1		1
*07	1209 N	923	-0-	-286	-0-	33 1	889 3	Y	1	2 1		-0-
08	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	40 1	1022 3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	888	-0-	-222	-0-	31 1	857 3	Y	-0-			-0-
10	992 N	400	-0-	-592	-0-	9 1	391 3	Y	-0-			-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	79 1	1467 3	Y	-0-			-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	131 1	1540 3	Y	-0-			-0-
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-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35 1	571 3	Y	2	2 1		-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1	592 3	Y	2	2 1		-0-
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-

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

*06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	40 1	1056 3	Y	6	7 1		1
*07	1054 X	868	-0-	-186	-0-	31 1	833 3	Y	4	4 1		1
*08	1054 X	900	-0-	-154	-0-	34 1	863 3	Y	3	3 1		1
09	1110 X	959	-0-	-151	-0-	34 1	921 3	Y	4	4 1		1
10	1147 X	741	-0-	-406	-0-	16 1	721 3	Y	4	4 1		1
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	23 1	1295 3	Y	5	5 1		1
12	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	71 1	1532 3	Y	9	9 1		1
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

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	9638 -	9676
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	119 1	2919 3	80 4	Y	43	41 1		11
12	2449 X	2273	-0-	-176	-0-	117 1	2086 3	27 4	Y	39	37 1		13
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	101 1	1800 3	21 4	Y	44	48 1		9
02	2940 X	1555	-0-	-1385	-0-	83 1	1419 3	13 4	Y	36	33 1		12
03	3255 X	2081	-0-	-1174	-0-	104 1	1908 3	16 4	Y	48	42 1		18
04	3150 X	2340	-0-	-810	-0-	110 1	1969 3	220 4	Y	37	42 1		13

SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 -	10212
*06	2100 X	1779	-0-	-321	-0-	63 1	1660 3	56 9	Y	51	53 1		11
*07	2170 X	1871	-0-	-299	-0-	66 1	1751 3	54 9	Y	49	50 1		10
*08	2170 X	1832	-0-	-338	-0-	66 1	1707 3	59 9	Y	54	55 1		9
09	1890 X	1725	-0-	-165	-0-	59 1	1618 3	48 9	Y	44	46 1		7
10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	48 1	2129 3	62 9	Y	56	56 1		7
11	1920 X	1341	-0-	-579	-0-	23 1	1279 3	39 9	Y	35	34 1		8
12	1984 X	1423	-0-	-561	-0-	61 1	1317 3	45 9	Y	41	45 1		4
01	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	59 1	1280 3	32 9	Y	29	28 1		5
*02	2016 X	1847	-0-	-169	-0-	69 1	1753 3	25 9	Y	23	21 1		7
*03	2232 X	2191	-0-	-41	-0-	93 1	2076 3	22 9	Y	20	24 1		3
*04	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	52 1	1492 3	28 9	Y	25	24 1		4

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 -	9778
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	113 1	2774 3	76 4	Y	35	32 1		9
12	1891 X	1710	-0-	-181	-0-	88 1	1569 3	20 4	Y	30	29 1		10
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	72 1	1278 3	15 4	Y	30	34 1		6
02	2800 X	1594	-0-	-1206	-0-	84 1	1455 3	14 4	Y	37	31 1		12
03	3100 X	1470	-0-	-1630	-0-	74 1	1352 3	11 4	Y	30	31 1		11
04	3000 X	1791	-0-	-1209	-0-	83 1	1507 3	169 4	Y	29	30 1		10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
F.T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		630 X	349	-0-	-281	-0-	12 1	337 3	Y		-0-			-0-
*07		651 X	443	-0-	-208	-0-	15 1	428 3	Y		-0-			-0-
08		496 X	354	-0-	-142	-0-	13 1	341 3	Y		-0-			-0-
09		488 X	488	-0-	-0-	-0-	18 1	470 3	Y		-0-			-0-
10		514 X	514	-0-	-0-	-0-	20 1	494 3	Y		-0-			-0-
11		471 X	471	-0-	-0-	-0-	32 1	439 3	Y		-0-			-0-
12		496 X	382	-0-	-114	-0-	26 1	352 3	Y		4			4
							4 9							
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	253 3	Y		5	4 1		5
							6 9							
*02		448 N	324	-0-	-124	-0-	18 1	302 3	Y		4	6 1		3
							4 9							
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	23 1	333 3	Y		3	2 1		4
							3 9							
*04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	11 1	318 3	Y		1	2 1		3
							1 9							

F.T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617			
*06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	21 1	563 3	Y		-0-			-0-
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	26 1	722 3	Y		-0-			-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	27 1	724 3	Y		85			85
							94 9							
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	23 1	606 3	Y		7	45 1		47
							8 9							
10		806 N	613	-0-	-193	-0-	24 1	588 3	Y		1	30 1		18
							1 9							
11		810 N	532	-0-	-278	-0-	36 1	494 3	Y		2	13 1		7
							2 9							
12		651 N	547	-0-	-104	-0-	36 1	497 3	Y		13			20
							14 9							
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	396 3	Y		13	19 1		14
							14 9							
*02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	31 1	505 3	Y		16	18 1		12
							18 9							
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	36 1	523 3	Y		9	8 1		13
							10 9							
*04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	22 1	623 3	Y		4	6 1		11
							4 9							

SBR		WELL #:		32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490			
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	27 1	440 3	Y		-0-			-0-
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	32 1	523 3	Y		-0-			-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	25 1	411 3	Y		-0-			-0-
02		448 N	343	-0-	-105	-0-	20 1	323 3	Y		-0-			-0-
03		558 N	448	-0-	-110	-0-	25 1	423 3	Y		-0-			-0-
*04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	20 1	585 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532			
11		390 N	225	-0-	-165	-0-	13 1	211 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1	253 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	359 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	13 1	205 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
03		279 N	184	-0-	-95	-0-	10 1	173 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	17 1	487 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												
F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10482	- 10502				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3		Y	1				1
								1 9								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1			1

F. T.		WELL #:		7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.10538	- 10562				
*06		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	85 1	2320 3			Y	-0-				-0-
*07		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	64 1	1773 3			Y	-0-				-0-
08		2139 X	1853	-0-	-286	-0-	67 1	1786 3			Y	-0-				-0-
09		2460 X	1551	-0-	-909	-0-	57 1	1494 3			Y	-0-				-0-
10		2542 X	1512	-0-	-1030	-0-	60 1	1452 3			Y	-0-				-0-
11		2460 X	1547	-0-	-913	-0-	106 1	1441 3			Y	-0-				-0-
12		1953 X	1415	-0-	-538	-0-	95 1	1295 3			Y	23				23
							25 9									
01		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	86 1	1140 3			Y	122	23 1			122
							134 9									
*02		1456 X	1411	-0-	-45	-0-	72 1	1185 3			Y	140	155 1			107
							154 9									
03		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	94 1	1375 3			Y	135	69 1			173
							149 9									
*04		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	68 1	1903 3			Y	20	79 1			114
							22 9									

F. T.		WELL #:		8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10542	- 10664				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10714	- 10734				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 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
*06		33 N	33	-0-	-0-		1 1	32 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-		2 1	53 3	Y	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-		1 1	36 3	Y	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-		3 1	77 3	Y	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-		6 1	58 3	Y	1			1
							1 9						
12		42 N	42	-0-	-0-		4 1	37 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
01		51 N	51	-0-	-0-		4 1	47 3	Y	-0-	1 1		-0-
02		56 N	49	-0-	-7		4 1	44 3	Y	1			1
							1 9						
03		43 N	43	-0-	-0-		3 1	39 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
04		60 N	45	-0-	-15		2 1	42 3	Y	1	1 1		1
							1 9						

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10652 - 10676		
*06		617 N	617	-0-	-0-		22 1	591 3	Y	4	8 1		3
							4 9						
*07		620 X	561	-0-	-59		19 1	538 3	Y	4	4 1		3
							4 9						
08		930 X	875	-0-	-55		31 1	834 3	Y	9	6 1		6
							10 9						
09		900 X	707	-0-	-193		26 1	677 3	Y	4	7 1		3
							4 9						
10		930 X	579	-0-	-351		22 1	544 3	Y	12	9 1		6
							13 9						
11		840 X	296	-0-	-544		25 1	258 3	Y	12	9 1		9
							13 9						
12		868 X	431	-0-	-437		38 1	370 3	Y	21	14 1		16
							23 9						
01		347 N	347	-0-	-0-		28 1	300 3	Y	17	21 1		12
							19 9						
*02		352 N	352	-0-	-0-		26 1	303 3	Y	21	13 1		20
							23 9						
03		495 N	495	-0-	-0-		35 1	438 3	Y	20	24 1		16
							22 9						
*04		459 N	459	-0-	-0-		15 1	433 3	Y	10	17 1		9
							11 9						

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 - 10098		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

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
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	15 1	392 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	27 1	719 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29 1	756 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	24 1	648 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	19 1	827 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54 1	1003 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	79 1	927 3	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	87 1	1039 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
*02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	118 1	1698 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
03	3100 N	4201	-0-	1101	1101	304 1	3893 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*04	1422 N	321	-0-	-1101	-0-	11 1	307 3	Y	3	3 1		1
						3 9						

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	78 1	1257 3	Y	-0-			-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	72 1	1185 3	Y	-0-			-0-
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						

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

*05	775 X	706	-0-	-69	-0-	29 1	670 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
06	750 X	705	-0-	-45	-0-	29 1	665 3	Y	10	10 1		2
						11 9						
07	713 N	631	-0-	-82	-0-	24 1	603 3	Y	4	5 1		1
						4 9						
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	28 1	665 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
09	720 N	478	-0-	-242	-0-	19 1	458 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	28 1	715 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	29 1	467 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43 1	708 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
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						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	810 X	583	-0-	-227	-0-	21	1	561	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
*07	837 X	560	-0-	-277	-0-	20	1	539	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	713 X	702	-0-	-11	-0-	26	1	675	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	690 X	628	-0-	-62	-0-	22	1	604	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	3	3	-0-
						3	9						
11	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	62	1	833	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
*02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	52	1	846	3	Y	3	2	1
						3	9						
03	899 N	715	-0-	-184	-0-	45	1	669	3	Y	1	2	-0-
						1	9						
04	1080 N	485	-0-	-595	-0-	16	1	468	3	Y	1	1	-0-
						1	9						

SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110		
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	21	1	334	3	Y	4	4	1
						4	9						
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	Y	5	5	1
						6	9						
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	3	3	1
						3	9						
02	588 X	438	-0-	-150	-0-	25	1	410	3	Y	3	3	1
						3	9						
03	651 X	466	-0-	-185	-0-	26	1	438	3	Y	2	3	-0-
						2	9						
04	540 X	427	-0-	-113	-0-	14	1	407	3	Y	5	4	1
						6	9						

SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146		
*06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	81	1	2107	3	Y	3	3	1
						3	9						
*07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	80	1	2122	3	Y	3	3	1
						3	9						
*08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	2390	3	Y	2	3	-0-
						2	9						
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	84	1	2302	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
10	2356 X	684	-0-	-1672	-0-	15	1	668	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	2400 X	903	-0-	-1497	-0-	16	1	887	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2480 X	469	-0-	-2011	-0-	21	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	930 X	10	-0-	-920	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10666	- 10690
*06	510 N	426	-0-	-84	-0-	15	1	411	3	Y	-0-	-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	-0-	-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	14	1	369	3	Y	3	1 1 2
10	465 N	331	-0-	-134	-0-	13	1	314	3	Y	4	4 1 2
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	31	1	323	3	Y	10	4 1 8
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	31	1	301	3	Y	15	11 1 12
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	Y	16	16 1 12
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	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-	12	1	327	3	Y	6	13 1 5

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10458	- 10484
*06	750 X	527	-0-	-223	-0-	19	1	507	3	Y	1	1 1 -0-
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-	-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-	-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	30	1	564	3	Y	-0-	-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	3	Y	-0-	-0-
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-

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818 - 9844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	-0-
*07	124 N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 9966 - 9976	
*06	1080 N	929	-0-	-151	-0-	34	1	892	3	Y	3	3 1 1
*07	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	39	1	1028	3	Y	1	2 1
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	3	Y	-0-	-0-
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	31	1	861	3	Y	-0-	-0-
10	1147 N	763	-0-	-384	-0-	17	1	746	3	Y	-0-	-0-
11	1020 N	734	-0-	-286	-0-	30	1	704	3	Y	-0-	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	3	Y	-0-	-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	949	3	Y	-0-	-0-
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	Y	-0-	-0-
03	992 N	768	-0-	-224	-0-	48	1	720	3	Y	-0-	-0-
04	990 N	669	-0-	-321	-0-	22	1	647	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10194 - 10232	
*06	450 N	336	-0-	-114	-0-	12	1	323	3	Y	1	1 1
*07	465 N	359	-0-	-106	-0-	13	1	345	3	Y	1	1 1
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	1	1 1
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	8	1	224	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-	-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	549	3	Y	1	1 1
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	1	1 1
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	Y	1	1 1
04	570 N	431	-0-	-139	-0-	14	1	416	3	Y	1	1 1

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	GAS PROD	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	BALANCE
*06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
*07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	110 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	94 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
10		124 N	35	-0-	-89	-0-	1 1	33 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	2 1	43 3	Y	-0-				-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-				-0-
*02		56 N	50	-0-	-6	-0-	3 1	47 3	Y	-0-				-0-
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 3	Y	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10020	- 10040		
*06		330 X	166	-0-	-164	-0-	6 1	160 3	Y	-0-				-0-
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	9 1	253 3	Y	5	4	1		1
							6 9							
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	11 1	285 3	Y	26	23	1		4
							29 9							
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	5 1	145 3	Y	12	14	1		2
							13 9							
10		279 N	128	-0-	-151	-0-	2 1	107 3	Y	17	17	1		2
							19 9							
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	8 1	186 3	Y	14	13	1		3
							15 9							
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	248 3	Y	19	20	1		2
							21 9							
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	Y	17	16	1		3
							19 9							
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y	18	16	1		5
							20 9							
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	269 3	Y	25	26	1		4
							28 9							
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	238 3	Y	24	24	1		4
							26 9							

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360	- 10398		
*07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	7 1	195 3	Y	-0-				-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-				-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 3	Y	-0-				-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	8 1	362 3	Y	-0-				-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	85	-0-	-70	-0-	7 1	78 3	Y	-0-				-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	Y	-0-				-0-
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	39 1	565 3	Y	-0-				-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 3	Y	-0-				-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	4 1	112 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW 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
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	5	1	241	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	9	1	169	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	19	1	227	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	248 N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
04	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

*06	210 N	155	-0-	-55	-0-	6	1	148	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	5	1	217	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	510	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

11	690 N	369	-0-	-321	-0-	22	1	346	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	527 N	225	-0-	-302	-0-	13	1	211	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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							

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	3	Y	-0-			-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
*07	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-			34	3	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	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-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

*06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	3	Y	2	2	1	-0-
*07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	76	1	2019	3	Y	30	24	1	6
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	33	9	84	1	Y	157	138	1	25
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	173	9	73	1	Y	157	156	1	26
10	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	37	1	222	9	Y	202	203	1	25
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	103	1	2452	3	Y	87	93	1	19
12	3100 N	3588	-0-	488	488	96	9	241	1	Y	92	101	1	10
01	2409 N	1921	-0-	-488	-0-	101	9	126	1	Y	73	71	1	12
*02	2296 N	1894	-0-	-402	-0-	80	9	104	1	Y	80	69	1	23
03	2542 X	2023	-0-	-519	-0-	88	9	122	1	Y	85	95	1	13
04	3000 X	1823	-0-	-1177	-0-	94	9	58	1	Y	87	85	1	15
						96	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	Y	1	1	1	-0-	
						1 9							
*07	217 N	185	-0-	-32	-0-	7 1	177 3	Y	1	1	1	-0-	
						1 9							
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 3	Y	-0-			-0-	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 3	Y	-0-			-0-	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5 1	232 3	Y	-0-			-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	Y	-0-			-0-	
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	15 1	176 3	Y	-0-			-0-	
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-	

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

*06	660 N	488	-0-	-172	-0-	18 1	467 3	Y	3	3	1	1
						3 9						
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	539 3	Y	3	3	1	1
						3 9						
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	22 1	566 3	Y	2	3	1	-0-
						2 9						
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20 1	543 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	14 1	616 3	Y	3	3	1	-0-
						3 9						
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	627 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	55 1	649 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	59 1	699 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
02	616 N	320	-0-	-296	-0-	21 1	298 3	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
03	713 N	131	-0-	-582	-0-	9 1	121 3	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
04	750 N	81	-0-	-669	-0-	3 1	78 3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

*07	2666 X	2019	-0-	-647	-0-	68 1	1813 3	Y	125	100	1	25
						138 9						
08	2666 X	6	-0-	-2660	-0-	5 3	1 9	Y	1	26	1	-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
10	2139 X	1573	-0-	-566	-0-	32 1	1428 3	Y	103	90	1	13
						113 9						
11	2070 X	140	-0-	-1930	-0-	5 1	125 3	Y	9	20	1	2
						10 9						
12	2139 X	3	-0-	-2136	-0-	3 3		Y	-0-	2	1	-0-
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
						149 9						
03	1581 X	18	-0-	-1563	-0-	1 1	16 3	Y	1	39	1	-0-
						1 9						
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.10392	- 10445
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
*06	390 N	346	-0-	-44	-0-	13	1	330	3	Y	3	1
						3	9					1
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	389	3	Y	1	-0-
						1	9					
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	3	-0-
						3	9					
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	2	-0-
						2	9					
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	3	-0-
						3	9					
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	21	1	395	3	Y	2	-0-
						2	9					
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	-0-
						2	9					
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	2	-0-
						2	9					
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	3	1
						3	9					
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	3	Y	1	-0-
						1	9					
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	2	-0-
						2	9					

SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10558	- 10578
*06	1440 X	1126	-0-	-314	-0-	38	1	1049	3	Y	35	29
						39	9					
*07	1767 X	1294	-0-	-473	-0-	43	1	1195	3	Y	51	41
						56	9					
08	1767 X	734	-0-	-1033	-0-	25	1	657	3	Y	47	33
						52	9					
09	1710 X	1284	-0-	-426	-0-	45	1	1199	3	Y	36	25
						40	9					
10	1147 X	775	-0-	-372	-0-	30	1	717	3	Y	25	13
						28	9					
11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1652	3	Y	35	27
						39	9					
12	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	114	1	1599	3	Y	31	24
						34	9					
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	3	Y	14	10
						15	9					
*02	1708 X	1414	-0-	-294	-0-	82	1	1300	3	Y	29	27
						32	9					
03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	146	1	2081	3	Y	36	29
						40	9					
04	1830 X	670	-0-	-1160	-0-	22	1	626	3	Y	20	18
						22	9					

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386	- 10422
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
SWR "D"		WELL #:		2	RRCID -> 159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10590	- 10620
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
*07	248 N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	Y	-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	3	Y	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	632	3	Y	9
						10	9				4
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	211	1	2183	3	Y	22
						24	9				10
12	3100 N	3213	-0-	113	113	295	1	2894	3	Y	22
						24	9				22
01	3100 N	3098	-0-	-2	111	260	1	2818	3	Y	18
						20	9				22
*02	2800 N	3181	-0-	381	492	253	1	2900	3	Y	25
						28	9				14
*03	2342 X	1850	-0-	-492	-0-	134	1	1694	3	Y	20
						22	9				28
04	3120 X	1411	-0-	-1709	-0-	48	1	1345	3	Y	16
						18	9				18

SBR		WELL #:		51	RRCID -> 160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	- 10190
11	3000 N	2924	-0-	-76	2220	171	1	2751	3	Y	2
						2	9				2
12	2899 X	679	-0-	-2220	-0-	39	1	639	3	Y	1
						1	9				1
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	Y	1
						1	9				1
02	4732 X	1046	-0-	-3686	-0-	60	1	985	3	Y	1
						1	9				1
03	5239 X	1063	-0-	-4176	-0-	59	1	1003	3	Y	1
						1	9				1
04	2910 X	835	-0-	-2075	-0-	28	1	806	3	Y	1
						1	9				1

SBR		WELL #:		77	RRCID -> 160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	- 10414
11	1170 N	824	-0-	-346	-0-	48	1	774	3	Y	2
						2	9				2
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	3	Y	2
						2	9				2
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	3	Y	2
						2	9				2
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	3
						3	9				2
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	55	1	949	3	Y	1
						1	9				2
04	1050 N	928	-0-	-122	-0-	31	1	896	3	Y	1
						1	9				1

SBR		WELL #:		78	RRCID -> 160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546	- 10570
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-		-0-				-0-
12		2705 X	2705	-0-	-0-	154	1	1	2550	3	Y	-0-
						1	9					
01		1804 X	1804	-0-	-0-	104	1	1	1699	3	Y	-0-
						1	9					
02		2011 X	2011	-0-	-0-	116	1	1	1894	3	Y	-0-
						1	9					
03		2697 X	1478	-0-	-1219	81	1	1	1395	3	Y	-0-
						2	9					
04		2610 X	1661	-0-	-949	55	1	1	1604	3	Y	-0-
						2	9					

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

SWR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.10450	- 10485
*06		1890 X	750	-0-	-1140	-0-	26	1	713	3	Y	8
							11	9				
*07		2046 X	1784	-0-	-262	-0-	61	1	1705	3	Y	13
							18	9				
08		2046 X	1141	-0-	-905	-0-	40	1	1062	3	Y	24
							39	9				
09		1980 X	1181	-0-	-799	-0-	42	1	1114	3	Y	16
							25	9				
10		1860 X	1469	-0-	-391	-0-	57	1	1381	3	Y	15
							31	9				
11		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	3	Y	48
							67	9				
12		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	103	1	1443	3	Y	48
							67	9				
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	92	1	1349	3	Y	47
							72	9				
*02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	103	1	1646	3	Y	63
							74	9				
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	122	1	1727	3	Y	14
							19	9				
04		1470 N	1340	-0-	-130	-0-	45	1	1276	3	Y	15
							19	9				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "C"		WELL #:		1	RRCID ->	160166	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10940	- 10966
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
*06		330 N	299	-0-	-31	-0-	11 1	288 3	Y	-0-		-0-
*07		248 N	233	-0-	-15	-0-	8 1	225 3	Y	-0-		-0-
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	19 1	505 3	Y	-0-		-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	19 1	497 3	Y	-0-		-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	17 1	406 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	347	-0-	-163	-0-	27 1	314 3	Y	5		5
							6 9					
12		527 N	270	-0-	-257	-0-	19 1	250 3	Y	1	4 1	2
							1 9					
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	257	-0-	-13	-0-	9 1	247 3	Y	1		5
							1 9					

SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940	- 9988
*06		360 N	298	-0-	-62	-0-	11 1	286 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
*07		434 N	317	-0-	-117	-0-	11 1	304 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
08		279 N	189	-0-	-90	-0-	7 1	180 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	10 1	277 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	9 1	377 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	281 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	327 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	23 1	312 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	293 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	23 1	338 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
*04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	11 1	318 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					

SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240	- 10289
11		330 N	238	-0-	-92	-0-	14 1	224 3	Y	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796	- 10832		
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
*06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	16 1	423 3	Y	-0-				-0-
*07		713 X	644	-0-	-69	-0-	22 1	622 3	Y	-0-				-0-
08		713 X	539	-0-	-174	-0-	19 1	520 3	Y	-0-				-0-
09		690 X	542	-0-	-148	-0-	20 1	522 3	Y	-0-				-0-
10		682 X	526	-0-	-156	-0-	21 1	505 3	Y	-0-				-0-
11		660 X	588	-0-	-72	-0-	46 1	538 3	Y	4				4
							4 9							
12		682 X	542	-0-	-140	-0-	38 1	503 3	Y	1	3 1			2
							1 9							
01		504 X	504	-0-	-0-	-0-	33 1	469 3	Y	2				4
							2 9							
*02		795 X	795	-0-	-0-	-0-	48 1	743 3	Y	4				8
							4 9							
03		684 X	684	-0-	-0-	-0-	47 1	636 3	Y	1				9
							1 9							
04		600 X	505	-0-	-95	-0-	17 1	486 3	Y	2				11
							2 9							

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772	- 10792		
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	91 1	1468 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	77 1	1277 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	115 1	1870 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		1456 X	1272	-0-	-184	-0-	73 1	1198 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	97 1	1654 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
*04		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	80 1	2325 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							

SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436	- 10466		
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	61 1	989 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62 1	1026 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
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							

SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392		
11		420 X	343	-0-	-77	-0-	20 1	323 3	Y	-0-				-0-
12		451 X	451	-0-	-0-	-0-	26 1	425 3	Y	-0-				-0-
01		267 X	267	-0-	-0-	-0-	15 1	252 3	Y	-0-				-0-
02		460 X	460	-0-	-0-	-0-	27 1	433 3	Y	-0-				-0-
03		465 X	308	-0-	-157	-0-	17 1	291 3	Y	-0-				-0-
04		450 X	354	-0-	-96	-0-	12 1	342 3	Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	83 1	1338 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	79 1	1299 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
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						

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

*06	870 X	294	-0-	-576	-0-	10 1	284 3	Y	-0-	2 1		-0-
*07	620 N	560	-0-	-60	-0-	19 1	539 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	30 1	812 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	489 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	39 1	945 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	810 N	350	-0-	-460	-0-	24 1	318 3	Y	7	2 1		6
						8 9						
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41 1	578 3	Y	13	9 1		10
						14 9						
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						

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

*06	390 X	354	-0-	-36	-0-	12 1	341 3	Y	1			3
						1 9						
*07	403 X	320	-0-	-83	-0-	11 1	309 3	Y	-0-			3
08	372 X	175	-0-	-197	-0-	6 1	169 3	Y	-0-			3
09	360 X	253	-0-	-107	-0-	9 1	244 3	Y	-0-			3
10	372 X	185	-0-	-187	-0-	7 1	178 3	Y	-0-			3
11	360 X	153	-0-	-207	-0-	12 1	141 3	Y	-0-			3
12	341 X	245	-0-	-96	-0-	17 1	227 3	Y	1	3 1		1
						1 9						
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						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		540 N	422	-0-	-118	-0-	25 1	396 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	24 1	391 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	464 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
02		392 N	316	-0-	-76	-0-	18 1	297 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	27 1	471 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
04		480 N	109	-0-	-371	-0-	4 1	105 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218		
11		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	60 1	971 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
12		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	70 1	1164 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
01		974 X	974	-0-	-0-	-0-	56 1	917 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
02		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	58 1	952 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
03		1240 X	923	-0-	-317	-0-	51 1	871 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
04		1200 X	686	-0-	-514	-0-	23 1	662 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							

SWR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574	- 10587		
*06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	58 1	1597 3	Y	-0-				-0-
*07		992 X	951	-0-	-41	-0-	33 1	918 3	Y	-0-				-0-
08		992 X	840	-0-	-152	-0-	30 1	810 3	Y	-0-				-0-
09		1680 X	694	-0-	-986	-0-	25 1	669 3	Y	-0-				-0-
10		1736 X	527	-0-	-1209	-0-	21 1	506 3	Y	-0-				-0-
11		1680 X	350	-0-	-1330	-0-	31 1	319 3	Y	-0-				-0-
12		1023 X	305	-0-	-718	-0-	28 1	270 3	Y	6		1 1		5
							7 9							
01		10 X	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		5 1		-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-

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	- 9338		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	354 3	Y	1	1 1		-0-	
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	459 3	Y	1	1 1		-0-	
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-	

SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520		
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	60 1	962 3	Y	4	4 1		1	
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	74 1	1226 3	Y	5	5 1		1	
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	

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

HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918		
*05	1116 X	893	-0-	-223	-0-	35 1	857 3	Y	1			21	
*06	840 X	311	-0-	-529	-0-	14 1	297 3	Y	-0-	18 1		3	
*07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	36 1	1024 3	Y	-0-			3	
*08	868 X	466	-0-	-402	-0-	17 1	449 3	Y	-0-			3	
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	32 1	808 3	Y	-0-			3	
10	837 X	365	-0-	-472	-0-	16 1	349 3	Y	-0-			3	
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	59 1	854 3	Y	1			4	
12	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	56 1	978 3	Y	-0-			4	
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	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*06	450 N	426	-0-	-24	-0-	16	1	407	3	Y	3	3	1	1	
						3	9								
*07	527 N	444	-0-	-83	-0-	16	1	427	3	Y	1	2	1	-0-	
						1	9								
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	Y	-0-			-0-	
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	14	1	380	3	Y	-0-			-0-	
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	8	1	374	3	Y	-0-			-0-	
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	15	1	358	3	Y	-0-			-0-	
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	24	1	327	3	Y	-0-			-0-	
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-	

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-			-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	182	-0-	-221	-0-	7	1	175	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	9	1	246	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	7	1	165	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	1	1	9	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	30	6	1	24
						33	9							
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	18	32	1	10
						20	9							
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	8	12	1	6
						9	9							
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	21	1	227	3	Y	12	12	1	6
						13	9							
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	87	61	1	32
						96	9							

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

11	420 X	290	-0-	-130	-0-	29	1	261	3	Y	-0-			-0-
12	434 X	139	-0-	-295	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
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-
						1	9							
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

11	990 N	301	-0-	-689	-0-	30	1	270	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	713 N	473	-0-	-240	-0-	45	1	427	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	644 X	116	-0-	-528	-0-	13	1	102	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	450 X	436	-0-	-14	-0-	15	1	420	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 #:	90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 X	216	-0-	-354	-0-	21 1	195 3	Y	-0-		-0-
12	589 X	224	-0-	-365	-0-	21 1	202 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
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-
						1 9					
*04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	8 1	218 3	Y	-0-		-0-

SBR	WELL #:	101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730	
11	570 X	247	-0-	-323	-0-	24 1	223 3	Y	-0-		-0-
12	589 X	108	-0-	-481	-0-	10 1	98 3	Y	-0-		-0-
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-

SBR	WELL #:	97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694	
11	510 N	290	-0-	-220	-0-	17 1	273 3	Y	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29 1	476 3	Y	-0-		-0-
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-

SBR	WELL #:	91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892	
11	420 N	43	-0-	-377	-0-	4 1	39 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	6 1	58 3	Y	-0-		-0-
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-

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9772 - 9808	
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
*06		197 N	197	-0-	-0-	7	1	190	3	Y	-0-		1
*07		186 N	161	-0-	-25	6	1	155	3	Y	-0-		1
08		217 N	182	-0-	-35	7	1	175	3	Y	-0-		1
09		214 N	214	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-		1
10		186 N	183	-0-	-3	4	1	179	3	Y	-0-		1
11		180 N	148	-0-	-32	5	1	143	3	Y	-0-		1
12		217 N	159	-0-	-58	10	1	149	3	Y	-0-		1
01		38 N	38	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		1
02		140 N	128	-0-	-12	6	1	122	3	Y	-0-		1
03		272 N	272	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	2		3
						2	9						
*04		203 N	203	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	2	3 1	2
						2	9						

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10964 - 10984
*05		620 X	479	-0-	-141	19	1	460	3	Y	-0-	-0-
*06		570 X	363	-0-	-207	16	1	347	3	Y	-0-	-0-
*07		875 X	875	-0-	-0-	29	1	846	3	Y	-0-	-0-
*08		676 X	676	-0-	-0-	25	1	651	3	Y	-0-	-0-
09		691 X	691	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	-0-	-0-
10		682 X	556	-0-	-126	25	1	531	3	Y	-0-	-0-
11		660 X	528	-0-	-132	34	1	494	3	Y	-0-	-0-
12		713 X	558	-0-	-155	30	1	528	3	Y	-0-	-0-
01		470 X	470	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	-0-	-0-
*02		710 X	710	-0-	-0-	41	1	669	3	Y	-0-	-0-
03		558 X	422	-0-	-136	24	1	398	3	Y	-0-	-0-
*04		629 X	629	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	-0-	-0-

WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10593 - 10613	
11		116 N	116	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
12		397 N	397	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	6	2 1	4
						7	9						
01		256 N	256	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
*02		216 N	216	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
03		403 N	198	-0-	-205	16	1	179	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
04		240 N	169	-0-	-71	6	1	160	3	Y	3	4 1	1
						3	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642		
M O	ALLOW 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
*06	390 N	322	-0-	-68	-0-	12	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	372 N	338	-0-	-34	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	11	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	465 N	355	-0-	-110	-0-	26	1	328	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	450 N	229	-0-	-221	-0-	8	1	221	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		100		RRCID -> 161143		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10810		- 10830		
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-

SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594		- 10622		
*06	630 X	519	-0-	-111	-0-	18	1	497	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
*07	713 N	626	-0-	-87	-0-	22	1	600	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
10	651 N	108	-0-	-543	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

M O	ALLOW 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
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-	1	1	-0-
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	1	1	1	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	9							
						16	1	430	3	Y	1	1	1	-0-
09	480 N	371	-0-	-109	-0-	1	9							
10	682 N	352	-0-	-330	-0-	14	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	175	-0-	-245	-0-	14	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	186	-0-	-186	-0-	15	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-			-0-
*02	336 X	158	-0-	-178	-0-	16	1	179	3	Y	-0-			-0-
03	341 X	233	-0-	-108	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-
*04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-			-0-
						9	1	251	3	Y	-0-			-0-

SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	42	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	74	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	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-

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

*06	1620 X	1187	-0-	-433	-0-	39	1	1075	3	Y	66	68	1	19
						73	9							
*07	1674 X	1279	-0-	-395	-0-	43	1	1195	3	Y	37	46	1	10
						41	9							
08	1674 X	822	-0-	-852	-0-	26	1	707	3	Y	81	56	1	35
						89	9							
09	1200 X	1083	-0-	-117	-0-	37	1	968	3	Y	71	73	1	33
						78	9							
10	1364 X	1262	-0-	-102	-0-	45	1	1094	3	Y	112	92	1	53
						123	9							
11	1320 X	826	-0-	-494	-0-	61	1	723	3	Y	38	77	1	14
						42	9							
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	3	Y	172	49	1	137
						189	9							
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	166	1	2219	3	Y	213	226	1	124
						234	9							
*02	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	3	Y	60	136	1	48
						66	9							
03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	134	1	1469	3	Y	113	102	1	59
						124	9							
04	2520 X	1373	-0-	-1147	-0-	43	1	1207	3	Y	112	130	1	41
						123	9							

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825	- 10845	
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	
11	660 X	181	-0-	-479	-0-	18 1	162 3	Y	1	1 1		-0-	
12	837 X	263	-0-	-574	-0-	25 1	236 3	Y	2	2 1		-0-	
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	21 1	237 3	Y	1	1 1		-0-	
02	756 X	164	-0-	-592	-0-	18 1	145 3	Y	1	1 1		-0-	
03	620 X	387	-0-	-233	-0-	28 1	357 3	Y	2	2 1		-0-	
*04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	20 1	572 3	Y	5	4 1		1	

SWR "H"		WELL #:		4	RRCID ->	161439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10886	- 10912	
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	27 1	726 3	Y	2			10	
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	24 1	682 3	Y	-0-			10	
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	27 1	720 3	Y	-0-			10	
09	780 N	669	-0-	-111	-0-	24 1	645 3	Y	-0-			10	
10	744 N	165	-0-	-579	-0-	7 1	158 3	Y	-0-			10	
11	720 N	5	-0-	-715	-0-	5 3		Y	-0-			10	
12	682 N	18	-0-	-664	-0-	1 1	16 3	Y	1	9 1		2	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			2	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			2	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			2	
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7 1	191 3	Y	-0-			2	

WR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	161441	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10543	- 10563	
*06	960 X	769	-0-	-191	-0-	27 1	742 3	Y	-0-			-0-	
*07	928 X	928	-0-	-0-	-0-	32 1	896 3	Y	-0-			-0-	
08	713 X	490	-0-	-223	-0-	18 1	472 3	Y	-0-			-0-	
09	780 X	344	-0-	-436	-0-	13 1	331 3	Y	-0-			-0-	
10	992 X	687	-0-	-305	-0-	27 1	660 3	Y	-0-			-0-	
11	960 X	416	-0-	-544	-0-	32 1	384 3	Y	-0-			-0-	
12	992 X	564	-0-	-428	-0-	40 1	517 3	Y	6	1 1		5	
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	32 1	422 3	Y	19	13 1		11	
*02	616 X	401	-0-	-215	-0-	27 1	364 3	Y	9	13 1		7	
03	682 X	360	-0-	-322	-0-	29 1	317 3	Y	13	13 1		7	
04	540 X	380	-0-	-160	-0-	13 1	353 3	Y	13	15 1		5	

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718	- 10742	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 3	Y	-0-			-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1	277 3	Y	1	1 1		-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	264 3	Y	1	1 1		-0-	
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	12 1	195 3	Y	-0-			-0-	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	294 3	Y	1	1 1		-0-	
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	7 1	192 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 #:		87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	1	1	1	-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	3	Y	1	1	1	-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	780	3	Y	1	1	1	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	3	Y	1	1	1	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	1	1	1	-0-
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452		
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	79	1	1265	3	Y	2	2	1	-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1305	3	Y	2	2	1	-0-
01	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	3	Y	2	2	1	-0-
02	1260 X	1241	-0-	-19	-0-	71	1	1167	3	Y	3	2	1	1
03	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	75	1	1288	3	Y	2	3	1	-0-
04	1350 X	1278	-0-	-72	-0-	43	1	1233	3	Y	2	2	1	-0-

SBR		WELL #:		104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921		
11	450 N	136	-0-	-314	-0-	13	1	122	3	Y	1	1	1	-0-
12	372 N	161	-0-	-211	-0-	15	1	145	3	Y	1	1	1	-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	Y	1	1	1	-0-
02	476 X	145	-0-	-331	-0-	16	1	128	3	Y	1	1	1	-0-
03	527 X	258	-0-	-269	-0-	19	1	238	3	Y	1	1	1	-0-
*04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756		
11	630 N	79	-0-	-551	-0-	8	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	18	1	167	3	Y	1	1	1	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		6	RRCID -> 161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10970				PERF.10773 - 10793		
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
*06		180 N	180	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-			2
*07		217 N	106	-0-	-111	4	1	102	3	Y	-0-			2
08		155 N	144	-0-	-11	5	1	139	3	Y	-0-			2
09		242 N	242	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-			2
10		149 N	149	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-			2
11		278 N	278	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	1			3
						1	9							
12		248 N	229	-0-	-19	16	1	212	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
01		226 N	226	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	1			2
						1	9							
*02		252 N	237	-0-	-15	14	1	223	3	Y	-0-			2
03		223 N	223	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			2
04		210 N	162	-0-	-48	6	1	155	3	Y	1			3
						1	9							

WR "K"		WELL #:		1	RRCID -> 161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10728				PERF.10486 - 10502		
*06		180 N	71	-0-	-109	2	1	52	3	Y	15	18	1	4
						17	9							
*07		217 N	38	-0-	-179	1	1	31	3	Y	5	8	1	1
						6	9							
08		93 N	32	-0-	-61	1	1	22	3	Y	8	6	1	3
						9	9							
09		60 N	55	-0-	-5	2	1	43	3	Y	9	8	1	4
						10	9							
10		31 N	12	-0-	-19	10	3	2	9	Y	2	5	1	1
11		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-	1	1	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR		WELL #:		4	RRCID -> 161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH 10850				PERF.10604 - 10634		
*06		870 X	287	-0-	-583	10	1	273	3	Y	4	5	1	3
						4	9							
*07		145 N	145	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
08		310 N	-0-	-0-	-310					Y	-0-	1	1	-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300					Y	-0-			-0-
10		155 N	76	-0-	-79	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	3	1	1	2
						3	9							
12		305 N	305	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
01		327 N	327	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	15	8	1	11
						17	9							
*02		308 N	225	-0-	-83	17	1	190	3	Y	16	12	1	15
						18	9							
03		401 N	401	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	18	18	1	15
						20	9							
*04		422 N	422	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	17	17	1	15
						19	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR		WELL #:		2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10738 - 10764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14 1	371 3	Y	-0-				-0-
*07	620 X	309	-0-	-311	-0-	11 1	298 3	Y	-0-				-0-
08	558 X	73	-0-	-485	-0-	3 1	70 3	Y	-0-				-0-
09	605 X	605	-0-	-0-	-0-	22 1	583 3	Y	-0-				-0-
10	558 X	168	-0-	-390	-0-	7 1	161 3	Y	-0-				-0-
11	390 X	260	-0-	-130	-0-	23 1	234 3	Y	3		1 1		2
						3 9							
12	620 X	209	-0-	-411	-0-	19 1	186 3	Y	4		3 1		3
						4 9							
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							

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10736 - 10792	
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	9 1	83 3	Y	-0-				-0-
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	10 1	97 3	Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10016 - 10048	
*06	1620 X	1049	-0-	-571	-0-	38 1	990 3	Y	19		20 1		4
						21 9							
*07	1674 X	850	-0-	-824	-0-	30 1	809 3	Y	10		12 1		2
						11 9							
08	1674 X	1575	-0-	-99	-0-	59 1	1516 3	Y	-0-		2 1		-0-
09	1620 X	777	-0-	-843	-0-	27 1	750 3	Y	-0-				-0-
10	1116 X	754	-0-	-362	-0-	17 1	737 3	Y	-0-				-0-
11	1530 X	1387	-0-	-143	-0-	56 1	1331 3	Y	-0-				-0-
12	1581 X	991	-0-	-590	-0-	68 1	923 3	Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10444 - 10496	
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	84 1	1357 3	Y	2		2 1		-0-
						2 9							
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	73 1	1202 3	Y	2		2 1		-0-
						2 9							
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							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124 -	11144		
*05	868 X	716	-0-	-152	-0-	28	1	688	3	Y	-0-			-0-
*06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	3	Y	-0-			-0-
*07	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	3	Y	2			2
						2	9							
*08	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	55	1	1413	3	Y	1			3
						1	9							
09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	39	1	978	3	Y	-0-			3
10	1085 X	748	-0-	-337	-0-	34	1	714	3	Y	-0-			3
11	1200 X	952	-0-	-248	-0-	61	1	890	3	Y	1			4
						1	9							
12	1240 X	618	-0-	-622	-0-	34	1	584	3	Y	-0-			4
01	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	69	1	1118	3	Y	1			5
						1	9							
*02	952 X	799	-0-	-153	-0-	46	1	752	3	Y	1	5	1	1
						1	9							
03	992 X	868	-0-	-124	-0-	49	1	818	3	Y	1			2
						1	9							
04	1140 X	822	-0-	-318	-0-	29	1	792	3	Y	1			3
						1	9							

SBR		WELL #:		109	RRCID ->	162024	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	11047	PERF.10812 -	10842		
11	870 N	109	-0-	-761	-0-	11	1	97	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	372 N	252	-0-	-120	-0-	24	1	227	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	672 X	489	-0-	-183	-0-	53	1	433	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	966	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 -	10756		
11	1260 N	462	-0-	-798	-0-	45	1	414	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	992 N	473	-0-	-519	-0-	45	1	425	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
02	1064 X	305	-0-	-759	-0-	33	1	269	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	1178 X	589	-0-	-589	-0-	43	1	544	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	570 X	481	-0-	-89	-0-	16	1	459	3	Y	5	4	1	1
						6	9							

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	
*06	1320 X	480	-0-	-840	-0-	17	1	456	3	Y	6	8	1	5
						7	9							
*07	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	37	1	1031	3	Y	11	7	1	9
						12	9							
08	1364 X	994	-0-	-370	-0-	35	1	942	3	Y	15	14	1	10
						17	9							
09	1320 X	855	-0-	-465	-0-	31	1	814	3	Y	9	13	1	6
						10	9							
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	34	1	827	3	Y	21	16	1	11
						23	9							
11	960 X	825	-0-	-135	-0-	56	1	737	3	Y	29	18	1	22
						32	9							
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	3	Y	35	29	1	28
						39	9							
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	Y	34	37	1	25
						37	9							
*02	978 X	978	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	Y	48	27	1	46
						53	9							
03	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	3	Y	43	54	1	35
						47	9							
04	1230 X	444	-0-	-786	-0-	15	1	419	3	Y	9	36	1	8
						10	9							

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	695	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	744	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	28	1	681	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	201	129	1	74
						221	9							
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	108	96	1	86
						119	9							
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	643	3	Y	65	113	1	38
						72	9							
*02	812 N	492	-0-	-320	-0-	49	1	418	3	Y	23	43	1	18
						25	9							
*03	992 N	797	-0-	-195	-0-	68	1	685	3	Y	40	37	1	21
						44	9							
04	750 N	373	-0-	-377	-0-	11	1	319	3	Y	39	46	1	14
						43	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC SWR "B"		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10514	- 10540		
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
*06	840 X	359	-0-	-481	-0-	12 1	341 3	Y	5	12 1	4	
						6 9						
*07	868 X	634	-0-	-234	-0-	22 1	602 3	Y	9	6 1	7	
						10 9						
08	775 X	466	-0-	-309	-0-	16 1	439 3	Y	10	10 1	7	
						11 9						
09	750 X	535	-0-	-215	-0-	19 1	510 3	Y	5	9 1	3	
						6 9						
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	33 1	809 3	Y	8	7 1	4	
						9 9						
11	450 X	186	-0-	-264	-0-	13 1	170 3	Y	3	5 1	2	
						3 9						
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	88 1	1234 3	Y	9	4 1	7	
						10 9						
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	61 1	897 3	Y	5	8 1	4	
						6 9						
*02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	51 1	808 3	Y	7	4 1	7	
						8 9						
03	1333 X	950	-0-	-383	-0-	62 1	880 3	Y	7	8 1	6	
						8 9						
04	1290 X	808	-0-	-482	-0-	27 1	772 3	Y	8	7 1	7	
						9 9						

WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10714	PERF.10523	- 10543	
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	6 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	149 3	Y	29	18 1	11
						32 9					
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-	11 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10498	- 10518		
*06	810 X	388	-0-	-422	-0-	13 1	368 3	Y	6	36 1	5
						7 9					
*07	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	48 1	1331 3	Y	19	9 1	15
						21 9					
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	41 1	1098 3	Y	48	30 1	33
						53 9					
09	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	48 1	1262 3	Y	30	42 1	21
						33 9					
10	1116 X	801	-0-	-315	-0-	31 1	747 3	Y	21	31 1	11
						23 9					
11	1140 X	1031	-0-	-109	-0-	71 1	940 3	Y	18	15 1	14
						20 9					
12	1395 X	1050	-0-	-345	-0-	69 1	970 3	Y	10	16 1	8
						11 9					
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	53 1	779 3	Y	14	12 1	10
						15 9					
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	56 1	888 3	Y	37	12 1	35
						41 9					
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	76 1	1082 3	Y	62	47 1	50
						68 9					
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	32 1	894 3	Y	38	55 1	33
						42 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	390 X	210	-0-	-180	-0-	20	1	184	3	Y	5	1
12	403 X	191	-0-	-212	-0-	18	1	166	3	Y	6	1
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1	-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	19	1	155	3	Y	6	2
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	5	1
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	4	1

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564
11	930 N	296	-0-	-634	-0-	17	1	268	3	Y	10	2
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	Y	30	3
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	Y	81	13
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1352	3	Y	88	25
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	3	Y	80	12
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1357	3	Y	92	16

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768
11	1110 X	1106	-0-	-4	-0-	65	1	1039	3	Y	2	-0-
12	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	Y	2	-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	85	1	1391	3	Y	2	-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	3	Y	3	1
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	83	1	1420	3	Y	2	-0-
04	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	41	1	1185	3	Y	2	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1170 N	62	-0-	-1108	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	144	-0-	-507	-0-	14	1	129	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

SWR		WELL #:		6	RRCID ->	162065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10696	- 10720
*06	420 X	403	-0-	-17	-0-	14	1	387	3	Y	2	1
						2	9				1	1
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	1	1
						1	9				1	1
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
11	510 N	324	-0-	-186	-0-	28	1	287	3	Y	8	2
						9	9				2	1
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	30	1	291	3	Y	45	15
						50	9				15	1
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	33	45
						36	9				45	1
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	41	27
						45	9				41	1
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	Y	41	45
						45	9				45	1
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	39	39
						43	9				39	1

SWR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10477	- 10504
*06	150 N	148	-0-	-2	-0-	5	1	140	3	Y	3	5
						3	9				5	1
*07	434 N	348	-0-	-86	-0-	12	1	326	3	Y	9	5
						10	9				5	1
08	372 N	165	-0-	-207	-0-	6	1	156	3	Y	3	8
						3	9				8	1
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	622	3	Y	11	5
						12	9				5	1
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	7	11
						8	9				11	1
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	Y	17	8
						19	9				8	1
12	682 N	422	-0-	-260	-0-	27	1	381	3	Y	13	16
						14	9				16	1
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	15	14
						17	9				14	1
*02	448 N	428	-0-	-20	-0-	25	1	392	3	Y	10	12
						11	9				12	1
*03	434 N	130	-0-	-304	-0-	8	1	119	3	Y	3	9
						3	9				9	1
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	20	1	567	3	Y	25	6
						28	9				6	1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263 - 11277	
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
*05		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
*08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932 - 10960	
11		570 X	227	-0-	-343	-0-	22	1	205	3	Y	-0-
12		589 X	174	-0-	-415	-0-	17	1	157	3	Y	-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-
02		224 N	43	-0-	-181	-0-	5	1	38	3	Y	-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-
04		240 N	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	3	Y	-0-

SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864 - 10888	
11		150 N	61	-0-	-89	-0-	6	1	53	3	Y	2
							2	9				2
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	2
							2	9				2
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	2
							2	9				2
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	3
							3	9				2
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	2
							2	9				3
*04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	1
							1	9				1

HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218 - 11240	
*05		943 X	943	-0-	-0-	-0-	37	1	905	3	Y	1
							1	9				7
*06		870 X	729	-0-	-141	-0-	32	1	697	3	Y	-0-
							1	9				6
*07		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1160	3	Y	1
							1	9				2
*08		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	3	Y	1
							1	9				3
09		904 X	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-
10		961 X	723	-0-	-238	-0-	32	1	691	3	Y	-0-
11		1110 X	881	-0-	-229	-0-	57	1	823	3	Y	1
							1	9				4
12		1147 X	755	-0-	-392	-0-	41	1	714	3	Y	-0-
01		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	966	3	Y	1
							1	9				5
*02		840 X	693	-0-	-147	-0-	40	1	652	3	Y	1
							1	9				5
03		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	1
							1	9				2
*04		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	1
							1	9				3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "B"		WELL #:		11	RRCID ->	162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504 - 10524	
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	
*06	150 N	67	-0-	-83	-0-	2 1	64 3	Y	1	2 1	1	
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	1 9						
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	9 1	250 3	Y	-0- 3	1 1	-0- 2	
09	180 X	118	-0-	-62	-0-	3 9						
10	186 X	103	-0-	-83	-0-	4 1	113 3	Y	1	2 1	1	
11	240 X	204	-0-	-36	-0-	1 9						
12	248 X	120	-0-	-128	-0-	4 1	99 3	Y	-0-	1 1	-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14 1	188 3	Y	2	1 1	1	
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	-0-	1 1	-0-	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	7 1	105 3	Y	-0-		-0-	
						13 1	210 3	Y	-0-		-0-	
						13 1	178 3	Y	-0-		-0-	
						4 1	109 3	Y	-0-		-0-	

SWR "D"		WELL #:		3	RRCID ->	162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614 - 10640	
*06	600 N	595	-0-	-5	-0-	21 1	572 3	Y	2	1 1	1	
*07	651 N	434	-0-	-217	-0-	2 9						
08	527 N	368	-0-	-159	-0-	15 1	419 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13 1	354 3	Y	1	1 1	-0-	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1 9						
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	23 1	598 3	Y	2	1 1	1	
12	651 N	68	-0-	-583	-0-	2 9						
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	461 3	Y	-0-	1 1	-0-	
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26 1	270 3	Y	9	2 1	7	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	10 9						
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	1	7 1	1	
						1 9						
						31 1	341 3	Y	5	2 1	4	
						6 9						
						23 1	261 3	Y	6	4 1	6	
						7 9						
						31 1	390 3	Y	9	8 1	7	
						10 9						
						15 1	429 3	Y	8	8 1	7	
						9 9						

SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612 - 10634	
11	1950 X	1522	-0-	-428	-0-	89 1	1432 3	Y	1	1 1	-0-	
12	2015 X	1595	-0-	-420	-0-	1 9						
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	91 1	1502 3	Y	2	2 1	-0-	
02	1596 X	1324	-0-	-272	-0-	2 9						
03	1581 X	886	-0-	-695	-0-	82 1	1333 3	Y	1	1 1	-0-	
04	1530 X	1409	-0-	-121	-0-	1 9						
						76 1	1247 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
						49 1	835 3	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
						47 1	1360 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 #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	896	3	Y	2	2	1	-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	Y	1	1	1	-0-
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	56	1	908	3	Y	2	2	1	-0-
02	1036 X	751	-0-	-285	-0-	43	1	705	3	Y	3	2	1	1
03	1147 X	744	-0-	-403	-0-	41	1	702	3	Y	1	2	1	-0-
04	960 X	896	-0-	-64	-0-	30	1	865	3	Y	1	1	1	-0-

WR "K"		WELL #:		8	RRCID ->	162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10482	- 10500		
*06	210 N	103	-0-	-107	-0-	4	1	96	3	Y	3	3	1	1
*07	248 N	243	-0-	-5	-0-	8	1	231	3	Y	4	4	1	1
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	7	1	192	3	Y	8	6	1	3
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	21	3	Y	1	4	1	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	7	4	1	3
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	60	41	1	22
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	8	24	1	6
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	7	9	1	4
*02	280 N	124	-0-	-156	-0-	13	1	108	3	Y	3	5	1	2
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	15	1	150	3	Y	3	3	1	2
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	2	1	-0-

WR "K"		WELL #:		9	RRCID ->	162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10518	- 10540		
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	209	219	1	61
*07	806 N	536	-0-	-270	-0-	230	9	354	3	Y	154	174	1	41
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	169	9	576	3	Y	277	199	1	119
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	305	9	643	3	Y	163	206	1	76
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	24	1	664	3	Y	241	203	1	114
11	870 N	661	-0-	-209	-0-	179	9	545	3	Y	52	147	1	19
12	868 N	677	-0-	-191	-0-	27	1	577	3	Y	43	28	1	34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-	34	1	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	57	9			Y	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	53	1			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "B"		WELL #:		14	RRCID ->	162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10438	-	10488	
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	
*06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1095	3	Y	50	43	1	41
						55	9							
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	28	1	774	3	Y	80	57	1	64
						88	9							
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	773	3	Y	108	97	1	75
						119	9							
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	69	96	1	48
						76	9							
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	Y	51	72	1	27
						56	9							
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	69	1	917	3	Y	35	35	1	27
						39	9							
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	979	3	Y	37	35	1	29
						41	9							
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	26	36	1	19
						29	9							
*02	952 N	872	-0-	-80	-0-	48	1	763	3	Y	55	22	1	52
						61	9							
*03	1085 N	953	-0-	-132	-0-	59	1	841	3	Y	48	61	1	39
						53	9							
04	900 N	808	-0-	-92	-0-	26	1	740	3	Y	38	44	1	33
						42	9							

WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID ->	162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006	-	10032	
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*07	341 N	337	-0-	-4	-0-	13	1	314	3	Y	9	3	1	7
						10	9							
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	12	1	287	3	Y	16	11	1	12
						18	9							
09	420 N	288	-0-	-132	-0-	11	1	262	3	Y	14	13	1	13
						15	9							
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	13	1	321	3	Y	21	22	1	12
						23	9							
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	19	17	1	14
						21	9							
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	20	17	1	17
						22	9							
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	15	27	1	5
						17	9							
02	280 N	169	-0-	-111	-0-	12	1	143	3	Y	13	10	1	8
						14	9							
03	341 N	197	-0-	-144	-0-	13	1	174	3	Y	9	13	1	4
						10	9							
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	8	1	234	3	Y	15	9	1	10
						17	9							

SBR		WELL #:		124	RRCID ->	162645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10206	-	10252	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	16	1	462	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 #:		122	RRCID ->	162666	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10099	- 10144
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
*06	570 N	481	-0-	-89	-0-	18 1	460 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
*07	589 N	532	-0-	-57	-0-	19 1	510 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20 1	515 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
09	480 N	387	-0-	-93	-0-	13 1	371 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	12 1	542 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22 1	522 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
12	403 N	192	-0-	-211	-0-	13 1	177 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*02	504 N	495	-0-	-9	-0-	28 1	464 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32 1	481 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	18 1	511 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

SBR		WELL #:		128	RRCID ->	162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216
*06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	149 1	3884 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*07	3162 X	2630	-0-	-532	-0-	95 1	2525 3	Y	9	7 1		2
						10 9						
*08	3906 X	2640	-0-	-1266	-0-	98 1	2531 3	Y	10	10 1		2
						11 9						
09	4110 X	2383	-0-	-1727	-0-	83 1	2291 3	Y	8	9 1		1
						9 9						
10	4247 X	2441	-0-	-1806	-0-	53 1	2369 3	Y	17	16 1		2
						19 9						
11	4110 X	1330	-0-	-2780	-0-	23 1	1300 3	Y	6	7 1		1
						7 9						
12	2790 X	21	-0-	-2769	-0-	1 1	16 3	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
*02	2212 X	856	-0-	-1356	-0-	32 1	815 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	132 1	2924 3	Y	13	13 1		2
						14 9						
*04	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	79 1	2271 3	Y	7	8 1		1
						8 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		132	RRCID ->	162721	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382	
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
*06	180 N	136	-0-	-44	-0-	5 1	130 3	Y	1	1	1	-0-	
*07	186 N	175	-0-	-11	-0-	1 9	168 3	Y	1	1	1	-0-	
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	6 1	167 3	Y	-0-			-0-	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 3	Y	-0-			-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	188 3	Y	1	1	1	-0-	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4 1	182 3	Y	-0-			-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 9	206 3	Y	1	1	1	-0-	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	Y	1	1	1	-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 9	210 3	Y	-0-			-0-	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	261 3	Y	1	1	1	-0-	
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20 1	234 3	Y	-0-			-0-	
						1 9							
						8 1							
SWR "H"		WELL #:		10	RRCID ->	162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10570	- 10594	
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22 1	609 3	Y	-0-			-0-	
*07	434 N	270	-0-	-164	-0-	9 1	261 3	Y	-0-			-0-	
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	22 1	585 3	Y	-0-			-0-	
09	630 N	179	-0-	-451	-0-	7 1	172 3	Y	-0-			-0-	
10	279 N	125	-0-	-154	-0-	5 1	120 3	Y	-0-			-0-	
11	600 N	17	-0-	-583	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-	
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	7 1	90 3	Y	-0-			-0-	
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-	
SBR		WELL #:		129	RRCID ->	162726	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10029	- 10037	
*06	720 X	660	-0-	-60	-0-	24 1	634 3	Y	2	2	1	-0-	
*07	744 X	584	-0-	-160	-0-	2 9	561 3	Y	2	2	1	-0-	
*08	868 X	673	-0-	-195	-0-	21 1	640 3	Y	7	6	1	1	
09	840 X	713	-0-	-127	-0-	25 1	682 3	Y	5	5	1	1	
10	868 X	505	-0-	-363	-0-	8 9	490 3	Y	4	4	1	1	
11	660 X	603	-0-	-57	-0-	25 1	590 3	Y	3	3	1	1	
12	744 X	570	-0-	-174	-0-	6 9	543 3	Y	2	3	1	-0-	
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	11 1	615 3	Y	3	3	1	-0-	
*02	672 X	577	-0-	-95	-0-	4 9	551 3	Y	4	3	1	1	
03	698 X	698	-0-	-0-	-0-	28 1	664 3	Y	4	4	1	1	
04	630 X	599	-0-	-31	-0-	3 9	575 3	Y	4	4	1	1	
						22 1							
						4 9							
						30 1							
						4 9							
						20 1							
						4 9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	450 N	350	-0-	-100	-0-	13	1	334	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
08	372 N	226	-0-	-146	-0-	8	1	216	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	10	1	279	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	558 N	344	-0-	-214	-0-	25	1	318	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	450 N	139	-0-	-311	-0-	5	1	134	3	Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

11	900 N	839	-0-	-61	-0-	49	1	790	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	63	-0-	-681	-0-	4	1	59	3	Y	-0-		-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
02	784 X	6	-0-	-778	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	Y	-0-		-0-
04	840 X	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	3	Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

*06	330 N	292	-0-	-38	-0-	11	1	278	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	9	1	241	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	19	1	242	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	420 N	232	-0-	-188	-0-	8	1	223	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 #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328	- 10350		
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	
*06	1020 X	714	-0-	-306	-0-	26	1	669	3	Y	17	18	1	4
						19	9							
*07	1085 X	855	-0-	-230	-0-	31	1	814	3	Y	9	11	1	2
						10	9							
*08	1085 X	719	-0-	-366	-0-	27	1	692	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	1050 X	807	-0-	-243	-0-	28	1	779	3	Y	-0-			-0-
10	899 X	748	-0-	-151	-0-	16	1	732	3	Y	-0-			-0-
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	16	1	884	3	Y	-0-			-0-
12	990 X	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-			-0-
01	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	-0-			-0-
*02	840 X	780	-0-	-60	-0-	30	1	750	3	Y	-0-			-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-			-0-
04	990 X	912	-0-	-78	-0-	31	1	881	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260		
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	775	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	744 N	707	-0-	-37	-0-	26	1	679	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	680	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	24	1	651	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	744 N	608	-0-	-136	-0-	13	1	592	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	11	1	649	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	845	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	641	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	899 N	706	-0-	-193	-0-	30	1	672	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	8	8	1	1
						9	9							

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122		
*06	1170 N	1018	-0-	-152	-0-	37	1	978	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	37	1	975	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	994	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	1085 N	933	-0-	-152	-0-	21	1	910	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	990 N	450	-0-	-540	-0-	18	1	431	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	68	1	918	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	958	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1003	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	713	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 #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264 - 10298		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	4 1	108 3	Y		-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	111 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 3	Y		-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	Y		-0-			-0-
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-
						1 9							
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3	Y		-0-			-0-
SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080 - 10120		
*06	600 N	526	-0-	-74	-0-	19 1	504 3	Y		3	3 1		1
						3 9							
*07	589 N	556	-0-	-33	-0-	20 1	533 3	Y		3	3 1		1
						3 9							
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	21 1	553 3	Y		2	3 1		-0-
						2 9							
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	19 1	512 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	11 1	503 3	Y		3	3 1		-0-
						3 9							
11	570 N	496	-0-	-74	-0-	20 1	474 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	34 1	454 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1	479 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	497 3	Y		3	2 1		1
						3 9							
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37 1	545 3	Y		1	2 1		-0-
						1 9							
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19 1	546 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598 - 10626		
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	62 1	996 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1	313 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
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-
						1 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184 -	10226		
M O	ALLOW 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
*06	240 N	148	-0-	-92	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	217 N	166	-0-	-51	-0-	6	1	159	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	3	1	119	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-			-0-
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-
						1	9							
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038 -	10070
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		139	RRCID ->	163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10780 -	10806	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	742	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	739	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	731	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	22	1	645	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

SBR		WELL #:		152	RRCID ->	163192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10350 -	10382	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	821	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	816	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	848	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	27	1	778	3	Y	5	5 1	1
						6	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	57	1	924	3	Y	2	2	1		-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	57	2	943	3	Y	2	2	1		-0-
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-

SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762				
11	900 N	718	-0-	-182	-0-	42	1	673	3	Y	3	3	1		1
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	918	3	Y	3	4	1		-0-
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

SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498				
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	3	Y	-0-				-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	3	Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266				
*06	330 N	259	-0-	-71	-0-	9	1	247	3	Y	3	3	1		1
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	287	3	Y	3	3	1		1
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	2	3	1		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	2	2	1		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	3	3	1		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	2	2	1		-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	2	2	1		-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID -> 163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562	- 10592		
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
*06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	59 1	1610 3	Y	1	2	1	1	
						1 9							
*07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	57 1	1593 3	Y	2	2	1	1	
						2 9							
08	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	64 1	1721 3	Y	3	2	1	2	
						3 9							
09	1710 X	1198	-0-	-512	-0-	42 1	1116 3	Y	36	12	1	26	
						40 9							
10	1767 X	1091	-0-	-676	-0-	42 1	1010 3	Y	35	42	1	19	
						39 9							
11	1740 X	663	-0-	-1077	-0-	54 1	564 3	Y	41	28	1	32	
						45 9							
12	1798 X	549	-0-	-1249	-0-	49 1	476 3	Y	22	36	1	18	
						24 9							
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	74 1	803 3	Y	24	24	1	18	
						26 9							
*02	1120 X	841	-0-	-279	-0-	64 1	737 3	Y	36	20	1	34	
						40 9							
03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	90 1	1137 3	Y	33	40	1	27	
						36 9							
*04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	42 1	1176 3	Y	52	33	1	46	
						57 9							

SBR		WELL #:		154	RRCID -> 163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	- 10456	
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	59 1	947 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	82 1	1356 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
01	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	76 1	1234 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	69 1	1121 3	Y	3	2	1	1
						3 9						
03	1426 X	1366	-0-	-60	-0-	75 1	1289 3	Y	2	3	1	-0-
						2 9						
04	1380 X	1085	-0-	-295	-0-	36 1	1047 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						

SBR		WELL #:		147	RRCID -> 163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714	- 10736	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42 1	671 3	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39 1	637 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	476 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	35 1	580 3	Y	3	2	1	1
						3 9						
03	682 N	530	-0-	-152	-0-	29 1	500 3	Y	1	2	1	-0-
						1 9						
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	18 1	510 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 #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10074 -	10084
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
*06	930 X	653	-0-	-277	-0-	24 1	622 3	Y	6	7 1		1
						7 9						
*07	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	39 1	1034 3	Y	9	8 1		2
						10 9						
*08	1147 X	1059	-0-	-88	-0-	39 1	1008 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
09	1110 X	1054	-0-	-56	-0-	37 1	1008 3	Y	8	9 1		1
						9 9						
10	1147 X	783	-0-	-364	-0-	17 1	755 3	Y	10	10 1		1
						11 9						
11	1110 X	734	-0-	-376	-0-	13 1	717 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
12	1147 X	819	-0-	-328	-0-	36 1	776 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	40 1	867 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*02	980 X	885	-0-	-95	-0-	33 1	844 3	Y	7	6 1		2
						8 9						
03	945 X	945	-0-	-0-	-0-	40 1	898 3	Y	6	7 1		1
						7 9						
04	870 X	608	-0-	-262	-0-	20 1	584 3	Y	4	4 1		1
						4 9						

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9914 -	9938
*06	300 X	106	-0-	-194	-0-	3 1	73 3	Y	27	29 1		6
						30 9						
*07	155 N	38	-0-	-117	-0-	1 1	31 3	Y	5	10 1		1
						6 9						
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13 1	344 3	Y	24	21 1		4
						26 9						
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	20 1	545 3	Y	144	124 1		24
						158 9						
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	16 1	716 3	Y	195	195 1		24
						215 9						
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	15 1	361 3	Y	126	123 1		27
						139 9						
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	58 1	777 3	Y	136	148 1		15
						150 9						
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						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																		
SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346										
M O	ALLOW 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								
*06	180 N	137	-0-	-43	-0-	5	1	132	3	Y	-0-			-0-								
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-			-0-								
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1	-0-								
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	2	2	1	-0-								
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	3	3	1	-0-								
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	Y	2	2	1	-0-								
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	2	2	1	-0-								
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	2	2	1	-0-								
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	28	1	399	3	Y	2	2	1	-0-								
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	22	1	287	3	Y	1	1	1	-0-								
04	480 N	62	-0-	-418	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-								
SBR													WELL #:	159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818
*06	600 N	518	-0-	-82	-0-	19	1	497	3	Y	2	2	1	-0-								
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	515	3	Y	2	2	1	-0-								
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	6	5	1	1								
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	18	1	498	3	Y	4	4	1	1								
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	10	1	457	3	Y	2	3	1	-0-								
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	21	1	506	3	Y	2	2	1	-0-								
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	32	1	426	3	Y	2	2	1	-0-								
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	Y	4	3	1	1								
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	26	1	419	3	Y	2	2	1	1								
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	2	3	1	-0-								
04	540 N	474	-0-	-66	-0-	16	1	456	3	Y	2	2	1	-0-								
SBR													WELL #:	155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10662 - 10682
11	810 N	462	-0-	-348	-0-	27	1	435	3	Y	-0-			-0-								
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	3	Y	-0-			-0-								
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-								
SBR													WELL #:	148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10118 - 10150
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-								

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	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302 - 10322	
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
*06	1320 X	1257	-0-	-63	-0-	46 1	1208 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
*07	1333 X	1315	-0-	-18	-0-	47 1	1261 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*08	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	49 1	1261 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
09	1290 X	1108	-0-	-182	-0-	39 1	1062 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
10	1395 X	890	-0-	-505	-0-	19 1	863 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
11	1350 X	989	-0-	-361	-0-	17 1	966 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
12	1395 X	728	-0-	-667	-0-	32 1	693 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
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-
						1 9						
*04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	36 1	1052 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11153 - 11178	
*05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	63 1	1526 3	Y	1			9
						1 9						
*06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	36 1	774 3	Y	-0-	8 1		1
*07	775 X	720	-0-	-55	-0-	24 1	692 3	Y	4			5
						4 9						
*08	1209 X	419	-0-	-790	-0-	16 1	403 3	Y	-0-			5
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	59 1	1472 3	Y	2			7
						2 9						
10	1209 X	433	-0-	-776	-0-	19 1	414 3	Y	-0-			7
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	74 1	1078 3	Y	1			8
						1 9						
12	1581 X	519	-0-	-1062	-0-	28 1	488 3	Y	3			11
						3 9						
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
						7 9						
03	1178 X	1126	-0-	-52	-0-	64 1	1062 3	Y	-0-			5
04	1140 X	835	-0-	-305	-0-	30 1	803 3	Y	2			7
						2 9						

SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872 - 10896	
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	25 1	229 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	372 N	157	-0-	-215	-0-	15 1	141 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050		
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
		SBR		WELL #: 173									
*06		3045 X	3045	-0-	-0-	112	1	2922	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
*07		3615 X	3615	-0-	-0-	131	1	3474	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
*08		3386 X	3386	-0-	-0-	127	1	3258	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
09		3090 X	2888	-0-	-202	101	1	2786	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10		3844 X	2457	-0-	-1387	54	1	2402	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11		3720 X	2999	-0-	-721	52	1	2946	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12		3844 X	3077	-0-	-767	136	1	2940	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01		2787 X	2787	-0-	-0-	123	1	2663	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*02		3147 X	3147	-0-	-0-	119	1	3025	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
03		3100 X	3005	-0-	-95	129	1	2874	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
04		3000 X	2428	-0-	-572	81	1	2341	3	Y	5	4 1	1
						6	9						

SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006				
*06		570 N	492	-0-	-78	18	1	473	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*07		589 N	531	-0-	-58	19	1	506	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
08		574 N	574	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	12	11 1	2
						13	9						
09		510 N	432	-0-	-78	15	1	405	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
10		558 N	357	-0-	-201	8	1	337	3	Y	11	12 1	1
						12	9						
11		570 N	416	-0-	-154	16	1	390	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
12		444 N	444	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	13	14 1	1
						14	9						
01		431 N	431	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	15	14 1	2
						17	9						
*02		417 N	417	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	10	9 1	3
						11	9						
03		575 N	575	-0-	-0-	35	1	523	3	Y	15	16 1	2
						17	9						
*04		431 N	431	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	13	13 1	2
						14	9						

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	15 1	380 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13 1	345 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11 1	291 3	Y	-0-	2 1	-0-
09	390 N	96	-0-	-294	-0-	3 1	93 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	8 1	353 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	196	-0-	-104	-0-	6 1	190 3	Y	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21 1	335 3	Y	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 3	Y	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	Y	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	11 1	305 3	Y	-0-		-0-

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

*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	26 1	719 3	Y	1		5
						1 9					
*07	713 X	527	-0-	-186	-0-	18 1	509 3	Y	-0-		5
08	713 X	443	-0-	-270	-0-	16 1	426 3	Y	1		6
						1 9					
09	750 X	463	-0-	-287	-0-	17 1	446 3	Y	-0-		6
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	31 1	744 3	Y	-0-		6
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	80 1	938 3	Y	7		13
						8 9					
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	89 1	1165 3	Y	4	11 1	6
						4 9					
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	82 1	1159 3	Y	8		14
						9 9					
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	70 1	1088 3	Y	9		23
						10 9					
03	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	87 1	1169 3	Y	3		26
						3 9					
04	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	36 1	1023 3	Y	5		31
						6 9					

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

*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	29 1	791 3	Y	1		9
						1 9					
*07	961 X	821	-0-	-140	-0-	28 1	793 3	Y	-0-		9
08	961 X	955	-0-	-6	-0-	34 1	920 3	Y	1		10
						1 9					
09	930 X	865	-0-	-65	-0-	32 1	833 3	Y	-0-		10
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	35 1	839 3	Y	-0-		10
11	930 X	696	-0-	-234	-0-	55 1	640 3	Y	1		11
						1 9					
12	961 X	308	-0-	-653	-0-	22 1	286 3	Y	-0-	9 1	2
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
						1 9					
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	406 3	Y	1		4
						1 9					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978	-	10002
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
*06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1	367 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
*07		744 N	408	-0-	-336	-0-	15 1	393 3	Y	-0-				-0-
08		744 N	395	-0-	-349	-0-	15 1	380 3	Y	-0-				-0-
09		390 N	322	-0-	-68	-0-	11 1	311 3	Y	-0-				-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	13 1	557 3	Y	-0-				-0-
11		390 N	298	-0-	-92	-0-	12 1	286 3	Y	-0-				-0-
12		341 N	323	-0-	-18	-0-	22 1	301 3	Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706	-	9730
*06		300 N	247	-0-	-53	-0-	6 1	145 3	Y	87	91	1		18
							96 9							
*07		372 N	279	-0-	-93	-0-	7 1	184 3	Y	80	82	1		16
							88 9							
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	12 1	296 3	Y	257	232	1		41
							283 9							
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	Y	200	208	1		33
							220 9							
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	5 1	235 3	Y	248	250	1		31
							273 9							
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	14 1	338 3	Y	337	296	1		72
							371 9							
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	30 1	400 3	Y	332	368	1		36
							365 9							
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	17 1	234 3	Y	455	416	1		75
							501 9							
*02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	26 1	425 3	Y	562	478	1		159
							618 9							
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	36 1	538 3	Y	635	700	1		94
							699 9							
*04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	15 1	422 3	Y	769	732	1		131
							846 9							

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040	-	10070
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-

SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10224	-	10264
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020	
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
*06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	14 1	356 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*07	372 N	147	-0-	-225	-0-	5 1	135 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	17 1	427 3	Y	27	24 1		4
						30 9						
09	390 N	88	-0-	-302	-0-	3 1	79 3	Y	5	8 1		1
						6 9						
10	155 N	39	-0-	-116	-0-	1 1	36 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
11	450 N	71	-0-	-379	-0-	3 1	62 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	12 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848	
11	780 X	6	-0-	-774	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
12	806 X	3	-0-	-803	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775	
11	960 N	19	-0-	-941	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	60 1	999 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	66 1	1078 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	955 X	955	-0-	-0-	-0-	55 1	899 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	58 1	994 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
04	1110 X	843	-0-	-267	-0-	28 1	814 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850	
11	420 N	126	-0-	-294	-0-	12 1	113 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	403 N	138	-0-	-265	-0-	13 1	124 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	181 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	10 1	83 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	230 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	4 1	119 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 #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	480 X	189	-0-	-291	-0-	19 1	170 3	Y	-0-			-0-
12	558 X	190	-0-	-368	-0-	18 1	172 3	Y	-0-			-0-
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 3	Y	-0-			-0-
02	504 X	121	-0-	-383	-0-	13 1	108 3	Y	-0-			-0-
03	558 X	350	-0-	-208	-0-	25 1	325 3	Y	-0-			-0-
*04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	9 1	273 3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876
*05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1244 3	1 9	Y	1			7
*06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		Y	-0-	6 1		1
*07	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2101 3	2 9	Y	2			3
*08	1798 X	1505	-0-	-293	-0-	1505 3		Y	-0-			3
09	1740 X	1157	-0-	-583	-0-	1156 3	1 9	Y	1			4
10	1674 X	69	-0-	-1605	-0-	69 3		Y	-0-			4
11	1620 X	1	-0-	-1619	-0-	1 3		Y	-0-			4
12	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	56 1	2128 3	Y	1			5
						1 9						
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	40 1	1455 3	Y	1			6
						1 9						
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	29 1	1098 3	Y	3	6 1		3
						3 9						
03	1984 N	1152	-0-	-832	-0-	30 1	1122 3	Y	-0-			3
04	1440 N	938	-0-	-502	-0-	936 3	2 9	Y	2			5

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010
*06	420 N	114	-0-	-306	-0-	4 1	109 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*07	341 N	29	-0-	-312	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	14 1	611 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	144 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	3 1	43 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471	- 10506
11	360 N	270	-0-	-90	-0-	16 1	254 3	Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 3	Y	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	258 3	Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	381 3	Y	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	10 1	303 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

SWR "H"		WELL #:		5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10937	- 10967
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-

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 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
*06		390 N	253	-0-	-137	-0-	9 1	244 3	Y	-0-				-0-
*07		465 N	376	-0-	-89	-0-	13 1	363 3	Y	-0-				-0-
08		403 N	327	-0-	-76	-0-	12 1	315 3	Y	-0-				-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	13 1	335 3	Y	-0-				-0-
10		403 N	287	-0-	-116	-0-	11 1	276 3	Y	-0-				-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	25 1	292 3	Y	4				4
							4 9							
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	351 3	Y	7	3 1			8
							8 9							
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	271 3	Y	7				15
							8 9							
*02		308 N	119	-0-	-189	-0-	7 1	108 3	Y	4				19
							4 9							
03		372 N	243	-0-	-129	-0-	16 1	221 3	Y	5				24
							6 9							
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				24
		SBR					WELL #:	168	RRCID -> 164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509 - 10529
11		750 N	421	-0-	-329	-0-	25 1	396 3	Y	-0-				-0-
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	73 1	1210 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
01		687 X	687	-0-	-0-	-0-	40 1	646 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		882 X	882	-0-	-0-	-0-	51 1	830 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		1271 X	797	-0-	-474	-0-	44 1	752 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		1230 X	745	-0-	-485	-0-	25 1	712 3	Y	7	6 1			1
							8 9							
		SBR					WELL #:	9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852 - 10878
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	61 1	721 3	Y	22				24
							24 9							
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	51 1	667 3	Y	6	20 1			10
							7 9							
01		608 X	608	-0-	-0-	-0-	39 1	558 3	Y	10				20
							11 9							
*02		756 X	156	-0-	-600	-0-	9 1	145 3	Y	2				22
							2 9							
03		837 X	470	-0-	-367	-0-	32 1	435 3	Y	3				25
							3 9							
04		810 X	273	-0-	-537	-0-	9 1	260 3	Y	4				29
							4 9							
		SBR					WELL #:	169	RRCID -> 165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746 - 10766
11		1890 X	2	-0-	-1888	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
12		1953 X	2	-0-	-1951	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

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

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

*06	450 X	447	-0-	-3	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	1					3
							1	9									
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					3
08	496 N	408	-0-	-88	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					3
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					3
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					3
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					3
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-	2	1			1
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	2					4
							2	9									
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					4
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	1					5
							1	9									

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

*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	Y	6					38
							7	9									
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	2	33	1			7
							2	9									
*07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	787	3	Y	6					13
							7	9									
*08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	2					15
							2	9									
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	855	3	Y	3					18
							3	9									
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	Y	-0-					18
11	870 X	665	-0-	-205	-0-	-0-	42	1	616	3	Y	6					24
							7	9									
12	930 X	867	-0-	-63	-0-	-0-	47	1	813	3	Y	6					30
							7	9									
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	823	3	Y	3					33
							3	9									
*02	840 X	628	-0-	-212	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	9	33	1			9
							10	9									
03	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	2					11
							2	9									
04	840 X	651	-0-	-189	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	8					19
							9	9									

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

11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					1
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					1
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR		WELL #:		7	RRCID ->	165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628	- 10658		
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
*06	390 N	304	-0-	-86	-0-	11	1	293	3	Y	-0-			-0-
*07	775 N	626	-0-	-149	-0-	22	1	604	3	Y	-0-			-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	535	-0-	-147	-0-	21	1	514	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	250	-0-	-470	-0-	22	1	224	3	Y	4	1	1	3
12	620 N	310	-0-	-310	-0-	4	9	276	3	Y	5	4	1	4
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	3	5	1	2
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	5	3	1	4
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	5	5	1	4
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	4	5	1	3
						4	9							
SWR "H"				WELL #:	15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845	- 10871	
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	703	3	Y	20			115
*07	620 N	531	-0-	-89	-0-	22	9	511	3	Y	2			117
08	837 N	590	-0-	-247	-0-	21	1	566	3	Y	3			120
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	3	9	730	3	Y	-0-			120
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	2			122
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	2	9	598	3	Y	14			136
12	775 N	631	-0-	-144	-0-	51	1	584	3	Y	3	112	1	27
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	Y	4			31
*02	616 N	382	-0-	-234	-0-	38	1	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-	2	9	538	3	Y	3			37
						19	1							
						3	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360	- 10420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	144 3	Y	3	3	1	2	
						3 9							
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	Y	3	2	1	3	
						3 9							
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	3 1	72 3	Y	1	3	1	1	
						1 9							
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	3 1	88 3	Y	2	3	1	-0-	
						2 9							
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	3 1	144 3	Y	5	2	1	3	
						6 9							
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3	Y	4	6	1	1	
						4 9							
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	6	3	1	4	
						7 9							
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	Y	5	6	1	3	
						6 9							
*02	140 N	109	-0-	-31	-0-	5 1	101 3	Y	3	5	1	1	
						3 9							
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	3	2	1	2	
						3 9							
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	4 1	122 3	Y	5	5	1	2	
						6 9							

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116	- 11136	
*05	155 N	117	-0-	-38	-0-	5 1	110 3	Y	2			11	
						2 9							
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	4 1	100 3	Y	-0-			11	
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	6 1	148 3	Y	-0-			11	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	Y	-0-			11	
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	2 1	44 3	Y	-0-			11	
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	1			12	
						1 9							
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	Y	-0-			12	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1	344 3	Y	-0-			12	
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	142	-0-	-68	-0-	5 1	137 3	Y	-0-			12	

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210	- 11247
11	600 N	259	-0-	-341	-0-	13 1	246 3	Y	-0-			18
12	434 N	233	-0-	-201	-0-	12 1	221 3	Y	-0-			18
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																	
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378 - 10398										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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						
*05	558 N	526	-0-	-32	-0-	21	1	504	3	Y	1	1	1		1						
						1	9														
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	514	3	Y	2	2	1		1						
						2	9														
*07	558 N	481	-0-	-77	-0-	17	1	461	3	Y	3	1	1		3						
						3	9														
08	527 N	394	-0-	-133	-0-	14	1	371	3	Y	8	6	1		5						
						9	9														
09	540 N	170	-0-	-370	-0-	6	1	158	3	Y	5	9	1		1						
						6	9														
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	11	1	499	3	Y	13	6	1		8						
						14	9														
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	13	17	1		4						
						14	9														
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	19	10	1		13						
						21	9														
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	19	21	1		11						
						21	9														
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	13	1	237	3	Y	5	15	1		1						
						6	9														
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	Y	12	6	1		7						
						13	9														
04	570 N	341	-0-	-229	-0-	11	1	321	3	Y	8	12	1		3						
						9	9														
ZR UNIT "C"												WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394 - 10420
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-						
ZR "A"												WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116 - 11140
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				8						
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	2				10						
						2	9														
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						
ZR "A"												WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160 - 11180
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				5						
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-				5						
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						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
ZR "A"		WELL #:		7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242					
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		
11		680 X	680	-0-	-0-	-0-	35 1	645 3	Y		-0-			16		
12		558 X	373	-0-	-185	-0-	20 1	351 3	Y		2			18		
							2 9									
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		

SBR		WELL #:		165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326		
*06		450 N	368	-0-	-82	-0-	13 1	352 3	Y		3	3 1		1		
							3 9									
*07		434 N	397	-0-	-37	-0-	14 1	380 3	Y		3	3 1		1		
							3 9									
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	16 1	415 3	Y		2	3 1		-0-		
							2 9									
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	31 1	859 3	Y		3	3 1		-0-		
							3 9									
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	38 1	1694 3	Y		3	3 1		-0-		
							3 9									
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	39 1	932 3	Y		2	2 1		-0-		
							2 9									
12		930 N	807	-0-	-123	-0-	56 1	749 3	Y		2	2 1		-0-		
							2 9									
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									

ZR "A"		WELL #:		10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203					
11		608 X	608	-0-	-0-	-0-	31 1	577 3	Y		-0-			8		
12		496 X	458	-0-	-38	-0-	24 1	433 3	Y		1			9		
							1 9									
01		516 X	516	-0-	-0-	-0-	27 1	488 3	Y		1			10		
							1 9									
02		560 X	437	-0-	-123	-0-	23 1	414 3	Y		-0-			10		
03		707 X	707	-0-	-0-	-0-	33 1	674 3	Y		-0-			10		
04		600 X	419	-0-	-181	-0-	14 1	405 3	Y		-0-			10		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "N"		WELL #:		1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756	- 10786
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-	1
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	Y	-0-	1
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	5	1	145	3	Y	-0-	1
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	1
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	1
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-	1
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	-0-	2
						1	9					

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
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

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420
11	600 X	412	-0-	-188	-0-	24	1	387	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	2	2 1 -0-
						2	9					
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	33	1	568	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	564	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					

SWR "H"		WELL #:		8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 10928
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	1	2
						1	9					
*07	434 X	255	-0-	-179	-0-	9	1	246	3	Y	-0-	2
08	434 X	274	-0-	-160	-0-	10	1	264	3	Y	-0-	2
09	420 X	282	-0-	-138	-0-	10	1	272	3	Y	-0-	2
10	434 X	427	-0-	-7	-0-	17	1	410	3	Y	-0-	2
11	360 X	29	-0-	-331	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	2
12	586 X	586	-0-	-0-	-0-	41	1	544	3	Y	1	2 1 1
						1	9					
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
						1	9					

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

*06	1020 X	951	-0-	-69	-0-	35	1	913	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*07	961 X	944	-0-	-17	-0-	34	1	907	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*08	961 X	904	-0-	-57	-0-	34	1	866	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	960 X	792	-0-	-168	-0-	28	1	760	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	992 X	898	-0-	-94	-0-	20	1	872	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
11	960 X	860	-0-	-100	-0-	15	1	842	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
*02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	39	1	996	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
*04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

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

*06	420 N	264	-0-	-156	-0-	10	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*07	403 N	355	-0-	-48	-0-	13	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-					-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 - 10016	
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	
*06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	115	1	3013	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*07	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	82	1	2187	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09	3180 X	2967	-0-	-213	-0-	104	1	2859	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	75	1	3332	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
11	3180 X	2724	-0-	-456	-0-	47	1	2673	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	155	1	3364	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	203	1	4397	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
*02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	144	1	3662	3	Y	7	6 1	2
						8	9						
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	165	1	3669	3	Y	8	9 1	1
						9	9						
04	4470 X	3016	-0-	-1454	-0-	101	1	2903	3	Y	11	10 1	2
						12	9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9954 - 9986	
*06	660 N	525	-0-	-135	-0-	19	1	505	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*07	806 N	508	-0-	-298	-0-	18	1	488	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	901	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	22	1	968	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	749	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	59	1	799	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	703	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*02	728 N	484	-0-	-244	-0-	28	1	455	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	899	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	23	1	674	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								
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9804 - 9844					
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
*06	150 N	144	-0-	-6	-0-	5 1	138 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	120 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	129 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	3 1	83 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
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-
						1 9						
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	162 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 10365	PERF. 10050 - 10080					
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
*06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	Y	-0-			-0-
						2 9						
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3	3 1		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	3	3 1		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	3	3 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 9812 - 9852					
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
*06	150 N	107	-0-	-43	-0-	4 1	102 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*07	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	121 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	130 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	4 1	110 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	132 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	4 1	99 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	3 1	97 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 "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

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
*06	330 N	256	-0-	-74	-0-	9 1	246 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*07	279 N	243	-0-	-36	-0-	9 1	233 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13 1	344 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	280 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7 1	293 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	360 N	218	-0-	-142	-0-	11 1	206 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32 1	372 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32 1	383 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	336 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	28 1	355 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	13 1	386 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	41 1	1078 3	Y	4	9 1		3
						4 9						
*07	1085 N	881	-0-	-204	-0-	32 1	846 3	Y	3			6
						3 9						
08	1023 N	958	-0-	-65	-0-	36 1	919 3	Y	3			9
						3 9						
09	1140 N	767	-0-	-373	-0-	27 1	737 3	Y	3			12
						3 9						
10	930 N	741	-0-	-189	-0-	16 1	725 3	Y	-0-			12
11	930 N	462	-0-	-468	-0-	17 1	442 3	Y	3	9 1		6
						3 9						
12	806 N	655	-0-	-151	-0-	39 1	614 3	Y	2			8
						2 9						
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30 1	459 3	Y	4			12
						4 9						
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	517 3	Y	4			16
						4 9						
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43 1	669 3	Y	8	15 1		9
						9 9						
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	26 1	763 3	Y	4			13
						4 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID ->	168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9990 - 10034
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
*06	450 N	381	-0-	-69	-0-	14 1	364 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
*07	589 N	435	-0-	-154	-0-	16 1	416 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
08	372 N	261	-0-	-111	-0-	10 1	250 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	11 1	311 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	8 1	339 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13 1	319 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	23 1	314 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	296 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	15 1	245 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24 1	355 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12 1	339 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 1	169 3	Y	-0-			1
*07	155 N	141	-0-	-14	-0-	5 1	136 3	Y	-0-			1
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7 1	191 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	5 1	133 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	3 1	142 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	4 1	117 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	9 1	126 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	Y	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	Y	1			1
						1 9						
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	Y	-0-			1
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	5 1	138 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

ZR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	11247 - 11252
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806
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
*06	1110 X	210	-0-	-900	-0-	8 1	201 3	Y	1	1 1		-0-
*07	465 N	226	-0-	-239	-0-	1 9	214 3	Y	4	3 1		1
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	4 9	191 3	Y	12	11 1		2
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7 1	237 3	Y	15	15 1		2
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	13 9	521 3	Y	39	36 1		5
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	9 1	659 3	Y	34	32 1		7
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	17 9	538 3	Y	28	32 1		3
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	96 3	Y	4	6 1		1
02	672 N	186	-0-	-486	-0-	43 9	172 3	Y	4	4 1		1
03	620 N	498	-0-	-122	-0-	28 1	460 3	Y	6	6 1		1
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	37 9	133 3	Y	5	5 1		1
						40 1						
						31 9						
						7 1						
						4 9						
						10 1						
						4 9						
						31 1						
						7 9						
						5 1						
						6 9						

SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11010 - 11030
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	32 1	607 3	Y	-0-			2
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			2
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

SWR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10941 - 10971
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	42 1	804 3	Y	-0-			9
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			9
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID -> 169164		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9912	- 9968	
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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1350 N	1030	-0-	-320	-0-	38 1	991 3	Y	1	2	1	-0-	
						1 9							
*07	1395 X	1206	-0-	-189	-0-	44 1	1160 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
08	1395 X	1238	-0-	-157	-0-	46 1	1190 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
09	1200 X	1175	-0-	-25	-0-	41 1	1132 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
10	1271 X	1195	-0-	-76	-0-	26 1	1166 3	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
11	1230 X	1189	-0-	-41	-0-	48 1	1139 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
12	1271 X	1203	-0-	-68	-0-	83 1	1118 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
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-	
						2 1							
04	1290 N	325	-0-	-965	-0-	11 1	314 3	Y	-0-			-0-	

ZR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10954	- 10976	
11	360 N	60	-0-	-300	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			15	
						2 3							15
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				15
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

SWR "J"		WELL #:		3	RRCID -> 169212		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922	- 10945	
*05	868 X	823	-0-	-45	-0-	32 1	790 3	Y	1			12	
						1 9							
*06	840 X	765	-0-	-75	-0-	34 1	730 3	Y	1	11	1	2	
						1 9							
*07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	36 1	1023 3	Y	1			3	
						1 9							
*08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	49 1	1263 3	Y	1			4	
						1 9							
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	34 1	855 3	Y	-0-			4	
10	943 X	943	-0-	-0-	-0-	42 1	901 3	Y	-0-			4	
11	1080 X	961	-0-	-119	-0-	62 1	897 3	Y	2			6	
						2 9							
12	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	71 1	1226 3	Y	2			8	
						2 9							
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	
						2 9							
04	1260 X	827	-0-	-433	-0-	29 1	795 3	Y	3			6	
						3 9							

SWR "M"		WELL #:		3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921	- 10951	
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	41 1	780 3	Y	-0-			27	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			27	
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	
						1 9							27
04	1200 X	1028	-0-	-172	-0-	34 1	994 3	Y	-0-			27	

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-				8
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				8
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

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	3	Y	2	2	1		-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	3	Y	2	2	1		-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1125	3	Y	2	2	1		-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	Y	3	2	1		1
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1160	3	Y	2	3	1		-0-
04	1170 N	945	-0-	-225	-0-	31	1	912	3	Y	2	2	1		-0-

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

11	720 N	350	-0-	-370	-0-	35	1	315	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	35	1	331	3	Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

*06	540 N	417	-0-	-123	-0-	15	1	396	3	Y	5	6	1		1
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	Y	6	6	1		1
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	6	6	1		1
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	5	5	1		1
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	10	1	465	3	Y	6	6	1		1
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	Y	3	3	1		1
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	4	5	1		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	5	4	1		1
*02	560 N	344	-0-	-216	-0-	22	1	319	3	Y	3	3	1		1
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	527 N	517	-0-	-10	-0-	36	1	479	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	647	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	840	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	64	1	622	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	919	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
10	868 N	716	-0-	-152	-0-	53	1	660	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	48	1	467	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1054 N	546	-0-	-508	-0-	49	1	495	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*01	465 X	465	-0-	-0-	-0-	44	1	419	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*02	952 X	418	-0-	-534	-0-	39	1	378	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	713 X	528	-0-	-185	-0-	54	1	472	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	540 X	472	-0-	-68	-0-	35	1	434	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	70	1	1155	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1204 N	1157	-0-	-47	-0-	67	1	1090	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1215	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	37	1	1066	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		71 1	1137 3	Y	2	2	1	-0-	
							2 9							
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-		46 1	752 3	Y	3	3	1	-0-	
							3 9							
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-		42 1	683 3	Y	2	2	1	-0-	
							2 9							
02	784 N	690	-0-	-94	-0-		40 1	647 3	Y	3	2	1	1	
							3 9							
03	806 N	710	-0-	-96	-0-		39 1	669 3	Y	2	3	1	-0-	
							2 9							
04	690 N	648	-0-	-42	-0-		22 1	624 3	Y	2	2	1	-0-	
							2 9							

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

11	510 N	455	-0-	-55	-0-		27 1	428 3	Y	-0-	-0-		-0-	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-		30 1	493 3	Y	-0-	-0-		-0-	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-		29 1	468 3	Y	-0-	-0-		-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-		27 1	438 3	Y	-0-	-0-		-0-	
03	527 N	511	-0-	-16	-0-		28 1	483 3	Y	-0-	-0-		-0-	
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-		16 1	464 3	Y	6	5	1	1	
							7 9							

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

*07	1271 N	575	-0-	-696	-0-		42 1	533 3	Y	-0-	-0-		-0-
*08	961 N	486	-0-	-475	-0-		45 1	441 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
11	420 N	9	-0-	-411	-0-		1 1	8 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		5 1	47 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		5 1	60 3	Y	-0-	-0-		-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

*06	630 X	464	-0-	-166	-0-		17 1	444 3	Y	3	3	1	1	
							3 9							
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-		20 1	524 3	Y	3	3	1	1	
							3 9							
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-		21 1	549 3	Y	4	4	1	1	
							4 9							
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-		20 1	548 3	Y	5	5	1	1	
							6 9							
10	589 N	565	-0-	-24	-0-		12 1	546 3	Y	6	6	1	1	
							7 9							
11	570 N	525	-0-	-45	-0-		27 1	495 3	Y	3	3	1	1	
							3 9							
12	589 N	514	-0-	-75	-0-		40 1	470 3	Y	4	5	1	-0-	
							4 9							
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-		45 1	534 3	Y	5	4	1	1	
							6 9							
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-		33 1	479 3	Y	4	4	1	1	
							4 9							
03	527 N	469	-0-	-58	-0-		34 1	433 3	Y	2	3	1	-0-	
							2 9							
04	570 N	466	-0-	-104	-0-		16 1	449 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 "D"		WELL #:		20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	840 N	688	-0-	-152	-0-	40	1	647	3	Y	1	1	1	-0-
12	713 N	470	-0-	-243	-0-	27	1	442	3	Y	1	1	1	-0-
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-

BRACKEN "B"		WELL #:		2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251			
*06	660 N	476	-0-	-184	-0-	17	1	457	3	Y	2	2	1	-0-
*07	558 N	506	-0-	-52	-0-	18	1	486	3	Y	2	2	1	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	14	12	1	2
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	12	12	1	2
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	18	18	1	2
11	510 N	387	-0-	-123	-0-	15	1	364	3	Y	7	8	1	1
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	34	1	457	3	Y	8	8	1	1
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

SBR		WELL #:		187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SWR "H"		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802			
*06	509 X	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	496 X	312	-0-	-184	-0-	11	1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527 X	426	-0-	-101	-0-	15	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 X	97	-0-	-430	-0-	4	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 X	1	-0-	-509	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	85	1	2090	3	Y	-0-			-0-
						57	4							
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	105	1	1859	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
02	2072 X	1399	-0-	-673	-0-	76	1	1311	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
03	2294 X	1580	-0-	-714	-0-	81	1	1487	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	2220 X	1716	-0-	-504	-0-	82	1	1470	3	Y	-0-			-0-
						164	4							

SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10448 - 10482		
11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	3	Y	-0-			-0-
12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	3	Y	-0-			-0-
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	3	Y	-0-			-0-
02	700 X	620	-0-	-80	-0-	36	1	584	3	Y	-0-			-0-
03	775 X	747	-0-	-28	-0-	41	1	706	3	Y	-0-			-0-
04	750 X	623	-0-	-127	-0-	21	1	602	3	Y	-0-			-0-

SWR "J"		WELL #:		4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10872 - 10896		
*05	744 X	560	-0-	-184	-0-	22	1	538	3	Y	-0-			12
*06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	Y	-0-	10	1	2
*07	589 X	461	-0-	-128	-0-	16	1	445	3	Y	-0-			2
*08	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1145	3	Y	-0-			2
09	878 X	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	Y	-0-			2
10	651 X	216	-0-	-435	-0-	10	1	206	3	Y	-0-			2
11	990 X	888	-0-	-102	-0-	57	1	830	3	Y	1			3
						1	9							
12	1023 X	599	-0-	-424	-0-	33	1	566	3	Y	-0-			3
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	55	1	885	3	Y	-0-			3
*02	840 X	702	-0-	-138	-0-	40	1	661	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
03	930 X	750	-0-	-180	-0-	43	1	707	3	Y	-0-			1
*04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	34	1	932	3	Y	1			2
						1	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10710 - 10748		
*07	713 X	657	-0-	-56	-0-	48	1	605	3	Y	4	14	1	3
						4	9							
*08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	Y	18	15	1	6
						20	9							
09	870 X	619	-0-	-251	-0-	53	1	557	3	Y	8	12	1	2
						9	9							
10	899 X	2	-0-	-897	-0-	1	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
11	870 X	5	-0-	-865	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	744 X	14	-0-	-730	-0-	1	1	11	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
*02	588 X	38	-0-	-550	-0-	3	1	32	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
*03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		190		RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	720 X	192	-0-	-528	-0-	19	1	173	3	Y	-0-	-0-	
12	744 X	153	-0-	-591	-0-	15	1	138	3	Y	-0-	-0-	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	1	-0-	
						1	9				1 1		
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	17	1	138	3	Y	1	-0-	
						1	9				1 1		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	1	-0-	
						1	9				1 1		
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	7	1	208	3	Y	1	-0-	
						1	9				1 1		

SBR		WELL #:		191		RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342		
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1262	3	Y	2	-0-	
						2	9				2 1		
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	3	Y	2	-0-	
						2	9				2 1		
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	3	Y	2	-0-	
						2	9				2 1		
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	3	Y	3	1	
						3	9				2 1		
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	78	1	1340	3	Y	2	-0-	
						2	9				3 1		
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	43	1	1241	3	Y	3	-0-	
						3	9				3 1		

BRACKEN "D"		WELL #:		2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472		
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	13	1	213	3	Y	-0-	-0-	
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	Y	-0-	-0-	
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-	

SBR		WELL #:		189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504		
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	1	-0-	
						1	9				1 1		
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	2	-0-	
						2	9				2 1		
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	1	-0-	
						1	9				1 1		
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	27	1	436	3	Y	1	-0-	
						1	9				1 1		
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	23	1	390	3	Y	1	-0-	
						1	9				1 1		
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	14	1	392	3	Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724		
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	22	1	201	3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	3	Y	-0-	-0-	
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-	

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	806 X	799	-0-	-7	-0-	54 1	724 3	Y	19	11 1		14
						21 9						
06	780 X	753	-0-	-27	-0-	58 1	684 3	Y	10	15 1		9
						11 9						
*07	837 N	752	-0-	-85	-0-	54 1	692 3	Y	5	10 1		4
						6 9						
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	91 1	893 3	Y	21	18 1		7
						23 9						
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	53 1	548 3	Y	20	21 1		6
						22 9						
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75 1	928 3	Y	18	19 1		5
						20 9						
11	840 N	754	-0-	-86	-0-	69 1	672 3	Y	12	9 1		8
						13 9						
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	78 1	789 3	Y	17	17 1		8
						19 9						
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	60 1	571 3	Y	18	19 1		7
						20 9						
*02	924 X	749	-0-	-175	-0-	70 1	670 3	Y	8	12 1		3
						9 9						
*03	1023 X	798	-0-	-225	-0-	80 1	696 3	Y	20	15 1		8
						22 9						
04	870 X	715	-0-	-155	-0-	52 1	642 3	Y	19	22 1		5
						21 9						

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15 1	405 3	Y	-0-			-0-
*07	496 N	333	-0-	-163	-0-	12 1	321 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	12 1	310 3	Y	-0-			-0-
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	11 1	303 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	13 1	319 3	Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24 1	277 3	Y	1			1
						1 9						
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1	353 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	3			5
						3 9						
02	280 N	55	-0-	-225	-0-	3 1	51 3	Y	1			6
						1 9						
03	372 N	287	-0-	-85	-0-	20 1	266 3	Y	1			7
						1 9						
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10 1	293 3	Y	1			8
						1 9						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1085 X	891	-0-	-194	-0-	65 1	824 3	Y	2	3 1		2
						2 9						
*08	1085 X	1051	-0-	-34	-0-	97 1	947 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
09	1050 X	834	-0-	-216	-0-	72 1	755 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
10	899 X	856	-0-	-43	-0-	64 1	788 3	Y	4	5 1		1
						4 9						
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	92 1	899 3	Y	5	3 1		3
						6 9						
12	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	91 1	923 3	Y	5	6 1		2
						6 9						
01	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	99 1	941 3	Y	8	7 1		3
						9 9						
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	91 1	871 3	Y	4	5 1		2
						4 9						
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	114 1	991 3	Y	7	6 1		3
						8 9						
04	1020 X	884	-0-	-136	-0-	66 1	810 3	Y	7	8 1		2
						8 9						

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648	- 10681
11	2490 X	1	-0-	-2489	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	744 X	27	-0-	-717	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9968	- 10010
*05	682 X	486	-0-	-196	-0-	27 1	447 3	Y	11	12 1		4
						12 9						
*06	600 X	400	-0-	-200	-0-	22 1	360 3	Y	16	15 1		5
						18 9						
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	325 3	Y	9	11 1		3
						10 9						
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	20 1	329 3	Y	12	10 1		5
						13 9						
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	372 3	Y	14	14 1		5
						15 9						
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26 1	451 3	Y	12	14 1		3
						13 9						
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30 1	746 3	Y	23	20 1		6
						21 4	25 9					
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	52 1	922 3	Y	35	29 1		12
						12 4	39 9					
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	52 1	930 3	Y	40	44 1		8
						11 4	44 9					
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	34 1	576 3	Y	25	25 1		8
						5 4	28 9					
03	1023 N	641	-0-	-382	-0-	31 1	576 3	Y	26	25 1		9
						5 4	29 9					
04	990 N	776	-0-	-214	-0-	36 1	643 3	Y	23	24 1		8
						72 4	25 9					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

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	186 N	146	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	-0-
*08	155 N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	-0-
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-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	1	1	1	-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	846	3	Y	2	2	1	-0-
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	Y	2	2	1	-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	3	2	1	1
03	899 X	814	-0-	-85	-0-	45	1	768	3	Y	1	2	1	-0-
04	870 X	629	-0-	-241	-0-	21	1	606	3	Y	2	2	1	-0-

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

11	750 N	374	-0-	-376	-0-	36	1	329	3	Y	8	7	1	2
12	527 N	118	-0-	-409	-0-	11	1	104	3	Y	3	5	1	-0-
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	7	6	1	1
02	476 X	257	-0-	-219	-0-	27	1	221	3	Y	8	7	1	2
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	6	7	1	1
04	360 X	297	-0-	-63	-0-	10	1	280	3	Y	6	6	1	1

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10668 - 10716
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	1984 X	1774	-0-	-210	-0-	129 3	1 9	1642 3	Y	3	4 1	2
*08	1984 X	1707	-0-	-277	-0-	158 9	1 9	1540 3	Y	8	7 1	3
09	1920 X	1659	-0-	-261	-0-	145 8	1 9	1506 3	Y	7	8 1	2
10	1767 X	1684	-0-	-83	-0-	125 8	1 9	1551 3	Y	7	7 1	2
11	1620 X	1346	-0-	-274	-0-	125 4	1 9	1217 3	Y	4	3 1	3
*12	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	198 7	1 9	2006 3	Y	6	6 1	3
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	173 9	1 9	1649 3	Y	8	8 1	3
02	1260 N	917	-0-	-343	-0-	86 3	1 9	828 3	Y	3	5 1	1
03	2201 N	1121	-0-	-1080	-0-	115 7	1 9	999 3	Y	6	5 1	2
04	1770 N	940	-0-	-830	-0-	70 6	1 9	864 3	Y	5	6 1	1

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3 1	52 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-	-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

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10417 - 10446
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492 -	10522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	390 X	181	-0-	-209	-0-	11 1	170 3	Y	-0-				-0-
12	372 X	258	-0-	-114	-0-	15 1	242 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
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-
						1 9							

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470 -	10500	
11	480 N	296	-0-	-184	-0-	17 1	278 3	Y	1	1	1		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	515 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	351 3	Y	1	1	1		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26 1	432 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36 1	615 3	Y	2	2	1		-0-
						2 9							
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	15 1	434 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365 -	10404	
11	1830 N	92	-0-	-1738	-0-	5 1	87 3	Y	-0-				-0-
12	868 N	198	-0-	-670	-0-	11 1	187 3	Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111 -	10201	
11	480 N	332	-0-	-148	-0-	19 1	312 3	Y	1	1	1		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	260 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
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-
						1 9							
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	18 1	519 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846 -	10946	
11	330 N	138	-0-	-192	-0-	14 1	124 3	Y	-0-				-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	16 1	148 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
01	163 X	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	-0-				-0-
02	224 X	51	-0-	-173	-0-	6 1	45 3	Y	-0-				-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-				-0-
*04	157 X	157	-0-	-0-	-0-	5 1	151 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 #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484		
11	660 X	241	-0-	-419	-0-	14	1	226	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
12	682 X	361	-0-	-321	-0-	20	1	339	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
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							

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366		
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1517	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	88	1	1451	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
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							

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541		
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-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
*06	510 X	116	-0-	-394	-0-	4 1	111 3	Y	1	1	1	-0-	
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	17 1	457 3	Y	1	1	1	-0-	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	425 3	Y	1	1	1	-0-	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7 1	204 3	Y	1	1	1	-0-	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	12 1	514 3	Y	2	2	1	-0-	
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	18 1	337 3	Y	1	1	1	-0-	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	266 3	Y	2	2	1	-0-	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24 1	284 3	Y	1	1	1	-0-	
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	382 3	Y	1	1	1	-0-	
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	15 1	191 3	Y	1	1	1	-0-	
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-	

BRACKEN, R.				WELL #:	14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681	- 10730
*07	744 X	523	-0-	-221	-0-	36 1	454 3	Y	30	81	1	25	
*08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	69 1	673 3	Y	208	161	1	72	
09	780 X	465	-0-	-315	-0-	34 1	352 3	Y	72	123	1	21	
*10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	52 1	638 3	Y	152	131	1	42	
*11	840 X	718	-0-	-122	-0-	57 1	558 3	Y	94	71	1	65	
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	69 1	697 3	Y	149	145	1	69	
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	59 1	564 3	Y	175	176	1	68	
02	756 X	553	-0-	-203	-0-	45 1	430 3	Y	71	110	1	29	
03	930 X	681	-0-	-249	-0-	57 1	494 3	Y	118	99	1	48	
04	900 X	628	-0-	-272	-0-	38 1	461 3	Y	117	133	1	32	

SBR				WELL #:	210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423	- 10474
11	180 N	14	-0-	-166	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713	- 10738	
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	
*06	1560 X	512	-0-	-1048	-0-	40	1	Y	1	1	1	1	
						1	9						
*07	1147 X	576	-0-	-571	-0-	42	1	Y	-0-	1	1	-0-	
*08	744 X	228	-0-	-516	-0-	21	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
09	554 X	554	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
10	558 X	407	-0-	-151	-0-	30	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	1			1	
						1	9						
12	558 X	497	-0-	-61	-0-	45	1	Y	-0-	1	1	-0-	
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
*02	616 X	465	-0-	-151	-0-	44	1	Y	-0-			-0-	
03	682 X	427	-0-	-255	-0-	44	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
04	660 X	492	-0-	-168	-0-	37	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775	
*05	806 X	671	-0-	-135	-0-	47	1	Y	1	1	1	1	
						1	9						
*06	780 X	465	-0-	-315	-0-	36	1	Y	2	2	1	1	
						2	9						
*07	834 X	834	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	1	1	1	1	
						1	9						
*08	841 X	841	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	3	3	1	1	
						3	9						
09	780 X	477	-0-	-303	-0-	42	1	Y	1	2	1	-0-	
						1	9						
*10	820 X	820	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	4	3	1	1	
						4	9						
11	750 X	346	-0-	-404	-0-	32	1	Y	1	1	1	1	
						1	9						
12	775 X	469	-0-	-306	-0-	42	1	Y	-0-	1	1	-0-	
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	3	2	1	1	
						3	9						
02	728 X	625	-0-	-103	-0-	59	1	Y	2	2	1	1	
						2	9						
03	806 X	667	-0-	-139	-0-	69	1	Y	2	2	1	1	
						2	9						
04	900 X	529	-0-	-371	-0-	40	1	Y	2	2	1	1	
						2	9						

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-	
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			-0-	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	1	1	1	-0-	
						1	9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF				WELL #:	3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930	
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
*05		1333 X	1189	-0-	-144	-0-	47 1	1142 3	Y	-0-				-0-
*06		1290 X	1106	-0-	-184	-0-	49 1	1057 3	Y	-0-				-0-
*07		1333 X	1283	-0-	-50	-0-	43 1	1240 3	Y	-0-				-0-
*08		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	49 1	1262 3	Y	-0-				-0-
09		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	65 1	1620 3	Y	-0-				-0-
10		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	51 1	1080 3	Y	-0-				-0-
11		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	90 1	1309 3	Y	-0-				-0-
12		1736 X	1676	-0-	-60	-0-	91 1	1585 3	Y	-0-				-0-
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-

SBR				WELL #:	218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924	
11		750 N	182	-0-	-568	-0-	18 1	163 3	Y	1	1 1			-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	23 1	215 3	Y	1	1 1			-0-
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-

SBR				WELL #:	212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760	
11		1620 N	409	-0-	-1211	-0-	40 1	368 3	Y	1	1 1			-0-
12		558 N	461	-0-	-97	-0-	44 1	415 3	Y	2	2 1			-0-
01		685 X	685	-0-	-0-	-0-	56 1	627 3	Y	2	2 1			-0-
02		1456 X	314	-0-	-1142	-0-	34 1	277 3	Y	3	2 1			1
03		1612 X	857	-0-	-755	-0-	62 1	794 3	Y	1	2 1			-0-
04		660 X	556	-0-	-104	-0-	18 1	536 3	Y	2	2 1			-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742	- 10818	
*07		713 N	586	-0-	-127	-0-	43 1	543 3	Y	-0-				-0-
*08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	70 1	683 3	Y	-0-				-0-
09		660 N	447	-0-	-213	-0-	39 1	408 3	Y	-0-				-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	69 1	858 3	Y	-0-				-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	71 1	695 3	Y	-0-				-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	54 1	546 3	Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

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
*07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	112 1	1419 3	Y	1	3 1		1
						1 9						
*08	1705 X	1424	-0-	-281	-0-	132 1	1285 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
09	1650 X	1273	-0-	-377	-0-	111 1	1156 3	Y	5	6 1		1
						6 9						
*10	1705 X	1245	-0-	-460	-0-	93 1	1146 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
11	1560 X	1343	-0-	-217	-0-	125 1	1215 3	Y	3	2 1		2
						3 9						
12	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	137 1	1391 3	Y	5	5 1		2
						6 9						
*01	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	150 1	1429 3	Y	5	5 1		2
						6 9						
*02	1260 X	1256	-0-	-4	-0-	118 1	1135 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
*03	1519 X	1448	-0-	-71	-0-	149 1	1292 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
04	1530 X	1232	-0-	-298	-0-	92 1	1132 3	Y	7	7 1		2
						8 9						

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

*06	780 X	750	-0-	-30	-0-	28 1	721 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*07	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	38 1	1007 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	806 X	684	-0-	-122	-0-	25 1	637 3	Y	20	17 1		3
						22 9						
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	29 1	802 3	Y	19	19 1		3
						21 9						
10	1116 X	934	-0-	-182	-0-	20 1	885 3	Y	26	26 1		3
						29 9						
11	1080 X	558	-0-	-522	-0-	28 1	515 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
12	1116 X	779	-0-	-337	-0-	60 1	700 3	Y	17	18 1		2
						19 9						
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	57 1	676 3	Y	19	18 1		3
						21 9						
*02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	54 1	778 3	Y	17	15 1		5
						19 9						
03	930 X	889	-0-	-41	-0-	63 1	806 3	Y	18	20 1		3
						20 9						
*04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	32 1	933 3	Y	19	19 1		3
						21 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 - 10041	
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
*06	3810 X	3478	-0-	-332	-0-	127 1	3315 3	Y	33	35 1			7
						36 9							
*07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	146 1	3896 3	Y	30	31 1			6
						33 9							
*08	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	139 1	3585 3	Y	31	32 1			5
						34 9							
09	3660 X	3472	-0-	-188	-0-	121 1	3323 3	Y	25	26 1			4
						28 9							
10	4340 X	3199	-0-	-1141	-0-	70 1	3093 3	Y	33	33 1			4
						36 9							
11	4200 X	2873	-0-	-1327	-0-	49 1	2803 3	Y	19	19 1			4
						21 9							
12	4340 X	2169	-0-	-2171	-0-	95 1	2057 3	Y	15	17 1			2
						17 9							
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	118 1	2553 3	Y	20	19 1			3
						22 9							
*02	3248 X	2240	-0-	-1008	-0-	84 1	2136 3	Y	18	16 1			5
						20 9							
03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	115 1	2549 3	Y	20	22 1			3
						22 9							
04	2880 X	2803	-0-	-77	-0-	93 1	2687 3	Y	21	20 1			4
						23 9							

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004	
*05	930 N	773	-0-	-157	-0-	30 1	742 3	Y	1	2 1			2
						1 9							
*06	840 N	688	-0-	-152	-0-	25 1	661 3	Y	2	3 1			1
						2 9							
*07	806 N	519	-0-	-287	-0-	19 1	499 3	Y	1				2
						1 9							
08	775 N	421	-0-	-354	-0-	16 1	405 3	Y	-0-				2
09	690 N	315	-0-	-375	-0-	11 1	303 3	Y	1				3
						1 9							
10	558 N	232	-0-	-326	-0-	5 1	227 3	Y	-0-				3
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	14 1	360 3	Y	1	2 1			2
						1 9							
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	465 3	Y	-0-				2
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							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10472 -	10558		
M O	ALLOW 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
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	10	1	249	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
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							

SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10312 -	10386		
11	1320 N	199	-0-	-1121	-0-	12	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9824 -	9886		
*06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9487 -	9532		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	4	3	1	1
						1	4	4	9					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
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					

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
*06	1530 X	1083	-0-	-447	-0-	40 1	1042 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	49 1	1308 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	47 1	1199 3	Y	12	10 1		2
						13 9						
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	43 1	1173 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
10	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	26 1	1172 3	Y	11	12 1		1
						12 9						
11	1230 N	910	-0-	-320	-0-	46 1	857 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
12	1271 N	642	-0-	-629	-0-	50 1	582 3	Y	9	9 1		1
						10 9						
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	99 1	1178 3	Y	10	9 1		2
						11 9						
*02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	77 1	1103 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	99 1	1272 3	Y	9	10 1		1
						10 9						
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	46 1	1316 3	Y	10	9 1		2
						11 9						

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	11 1	299 3	Y	148	111 1		121
						163 9						
*07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	31 1	861 3	Y	221	166 1		176
						243 9						
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	11 1	294 3	Y	217	243 1		150
						239 9						
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30 1	799 3	Y	204	210 1		144
						224 9						
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	34 1	835 3	Y	187	232 1		99
						206 9						
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	48 1	637 3	Y	162	135 1		126
						178 9						
12	1085 N	527	-0-	-558	-0-	26 1	373 3	Y	116	151 1		91
						128 9						
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	27 1	392 3	Y	103	120 1		74
						113 9						
*02	980 X	889	-0-	-91	-0-	45 1	710 3	Y	122	80 1		116
						134 9						
03	1085 X	630	-0-	-455	-0-	34 1	488 3	Y	98	135 1		79
						108 9						
04	870 X	734	-0-	-136	-0-	19 1	539 3	Y	160	99 1		140
						176 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

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
*06	3000 X	669	-0-	-2331	-0-	24 1	634 3	Y	10	12 1		9
						11 9						
*07	3100 X	390	-0-	-2710	-0-	14 1	372 3	Y	4			13
						4 9						
08	1333 X	812	-0-	-521	-0-	30 1	773 3	Y	8	13 1		8
						9 9						
09	1290 X	1152	-0-	-138	-0-	40 1	1104 3	Y	7			15
						8 9						
10	899 X	533	-0-	-366	-0-	12 1	513 3	Y	7	15 1		7
						8 9						
11	780 X	502	-0-	-278	-0-	18 1	475 3	Y	8			15
						9 9						
12	1178 X	305	-0-	-873	-0-	19 1	280 3	Y	5	13 1		7
						6 9						
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	42 1	666 3	Y	12	10 1		9
						13 9						
02	1064 X	435	-0-	-629	-0-	20 1	411 3	Y	4			13
						4 9						
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	53 1	888 3	Y	39	10 1		42
						43 9						
04	690 X	635	-0-	-55	-0-	20 1	591 3	Y	22	40 1		24
						24 9						

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

*06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	115 1	3015 3	Y	30	30 1		6
						33 9						
*07	3224 X	2525	-0-	-699	-0-	91 1	2419 3	Y	14	17 1		3
						15 9						
*08	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	111 1	2848 3	Y	23	22 1		4
						25 9						
09	3210 X	2770	-0-	-440	-0-	97 1	2654 3	Y	17	18 1		3
						19 9						
10	3317 X	2651	-0-	-666	-0-	58 1	2563 3	Y	27	27 1		3
						30 9						
11	3210 X	2703	-0-	-507	-0-	46 1	2637 3	Y	18	17 1		4
						20 9						
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	140 1	3030 3	Y	24	25 1		3
						26 9						
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	123 1	2657 3	Y	23	22 1		4
						25 9						
*02	2576 X	2554	-0-	-22	-0-	96 1	2436 3	Y	20	18 1		6
						22 9						
03	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	121 1	2684 3	Y	18	21 1		3
						20 9						
04	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	97 1	2811 3	Y	25	24 1		4
						28 9						

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44 1	709 3	Y	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	36 1	592 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
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						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10792 - 10880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		510 X	212	-0-	-298	-0-	21 1	191 3	Y	-0-				-0-
12		527 X	169	-0-	-358	-0-	16 1	153 3	Y	-0-				-0-
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-

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	10336 - 10414		
*05		682 X	532	-0-	-150	-0-	22 1	495 3	Y	14	11 1	8		
							15 9							
*06		780 X	780	-0-	-0-	-0-	31 1	732 3	Y	15	16 1	7		
							17 9							
*07		713 X	569	-0-	-144	-0-	21 1	530 3	Y	16	10 1	13		
							18 9							
08		713 X	542	-0-	-171	-0-	21 1	517 3	Y	4	14 1	3		
							4 9							
09		840 X	442	-0-	-398	-0-	18 1	422 3	Y	2	3 1	2		
							2 9							
10		868 X	533	-0-	-335	-0-	20 1	509 3	Y	4	4 1	2		
							4 9							
11		840 X	538	-0-	-302	-0-	32 1	502 3	Y	4	3 1	3		
							4 9							
12		620 X	471	-0-	-149	-0-	27 1	440 3	Y	4	4 1	3		
							4 9							
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							

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10058 - 10140		
*06		450 N	76	-0-	-374	-0-	3 1	73 3	Y	-0-		-0-		
*07		248 N	60	-0-	-188	-0-	2 1	58 3	Y	-0-		-0-		
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	Y	-0-		-0-		
09		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3		Y	-0-		-0-		
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	1 1	44 3	Y	-0-		-0-		
11		150 N	58	-0-	-92	-0-	2 1	56 3	Y	-0-		-0-		
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-		-0-		
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-		

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1612 N	1307	-0-	-305	-0-	51	1	1250	3	Y	5	7 1	7
						6	9						
*06	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	47	1	1241	3	Y	4	8 1	3
						4	9						
*07	1612 X	1265	-0-	-347	-0-	46	1	1216	3	Y	3		6
						3	9						
08	1488 X	1158	-0-	-330	-0-	43	1	1112	3	Y	3		9
						3	9						
09	1320 X	1149	-0-	-171	-0-	40	1	1107	3	Y	2		11
						2	9						
10	1364 X	1006	-0-	-358	-0-	22	1	983	3	Y	1		12
						1	9						
11	1320 X	1027	-0-	-293	-0-	37	1	984	3	Y	5	9 1	8
						6	9						
12	1333 X	1181	-0-	-152	-0-	71	1	1108	3	Y	2		10
						2	9						
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						

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

*06	420 X	364	-0-	-56	-0-	13	1	351	3	Y	-0-		-0-
*07	403 N	350	-0-	-53	-0-	13	1	337	3	Y	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	303	-0-	-69	-0-	7	1	296	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	270	-0-	-90	-0-	10	1	260	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	15	1	224	3	Y	-0-		-0-
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-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10499

11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

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
*07	1240 X	1048	-0-	-192	-0-	76 1	970 3	Y	2	4 1		1
						2 9						
*08	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	136 1	1323 3	Y	8	6 1		3
						9 9						
09	1200 X	519	-0-	-681	-0-	45 1	471 3	Y	3	5 1		1
						3 9						
*10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	115 1	1426 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
11	1230 X	1155	-0-	-75	-0-	107 1	1042 3	Y	5	4 1		3
						6 9						
12	1271 X	907	-0-	-364	-0-	81 1	819 3	Y	6	6 1		3
						7 9						
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	126 1	1203 3	Y	8	8 1		3
						9 9						
02	1400 X	907	-0-	-493	-0-	85 1	816 3	Y	5	6 1		2
						6 9						
03	1550 X	1168	-0-	-382	-0-	120 1	1038 3	Y	9	7 1		4
						10 9						
04	1290 X	711	-0-	-579	-0-	53 1	655 3	Y	3	6 1		1
						3 9						

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

*05	992 N	500	-0-	-492	-0-	21 1	471 3	Y	7	7 1		4
						8 9						
*06	1050 N	634	-0-	-416	-0-	26 1	598 3	Y	9	9 1		4
						10 9						
*07	1085 X	874	-0-	-211	-0-	33 1	812 3	Y	26	9 1		21
						29 9						
08	1085 X	731	-0-	-354	-0-	27 1	659 3	Y	41	30 1		32
						45 9						
09	690 X	636	-0-	-54	-0-	24 1	580 3	Y	29	33 1		28
						32 9						
10	930 X	617	-0-	-313	-0-	22 1	556 3	Y	35	42 1		21
						39 9						
11	900 X	510	-0-	-390	-0-	28 1	451 3	Y	28	28 1		21
						31 9						
12	930 X	531	-0-	-399	-0-	30 1	476 3	Y	23	25 1		19
						25 9						
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	30 1	432 3	Y	18	31 1		6
						20 9						
02	588 X	239	-0-	-349	-0-	17 1	214 3	Y	7	9 1		4
						8 9						
03	620 X	331	-0-	-289	-0-	22 1	298 3	Y	10	10 1		4
						11 9						
04	510 X	290	-0-	-220	-0-	9 1	273 3	Y	7	6 1		5
						8 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10208 -	10300
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	
*05	248 N	244	-0-	-4	-0-	9 1	216 3	Y	17	12 1	10	
						19 9						
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	322 3	Y	22	22 1	10	
						24 9						
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11 1	271 3	Y	31	16 1	25	
						34 9						
08	403 N	253	-0-	-150	-0-	8 1	202 3	Y	39	33 1	31	
						43 9						
09	450 N	114	-0-	-336	-0-	4 1	85 3	Y	23	33 1	21	
						25 9						
10	372 N	30	-0-	-342	-0-	1 1	23 3	Y	5	23 1	3	
						6 9						
11	240 N	15	-0-	-225	-0-	1 1	10 3	Y	4	4 1	3	
						4 9						
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	3 1	-0-	
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	
						2 9						
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y	1	1 1	1	
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360 -	10438
*05	713 X	556	-0-	-157	-0-	23 1	520 3	Y	12	9 1	7	
						13 9						
*06	690 X	572	-0-	-118	-0-	23 1	540 3	Y	8	11 1	4	
						9 9						
*07	713 X	662	-0-	-51	-0-	25 1	623 3	Y	13	7 1	10	
						14 9						
08	713 X	490	-0-	-223	-0-	19 1	453 3	Y	16	14 1	12	
						18 9						
09	690 X	465	-0-	-225	-0-	18 1	435 3	Y	11	12 1	11	
						12 9						
10	682 X	405	-0-	-277	-0-	15 1	380 3	Y	9	15 1	5	
						10 9						
11	660 X	541	-0-	-119	-0-	31 1	493 3	Y	15	9 1	11	
						17 9						
12	682 X	452	-0-	-230	-0-	26 1	409 3	Y	15	14 1	12	
						17 9						
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						
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816 -	10896
*07	775 X	709	-0-	-66	-0-	52 1	657 3	Y	-0-		-0-	
*08	787 X	787	-0-	-0-	-0-	73 1	714 3	Y	-0-		-0-	
09	780 X	538	-0-	-242	-0-	47 1	491 3	Y	-0-		-0-	
10	806 X	250	-0-	-556	-0-	19 1	231 3	Y	-0-		-0-	
11	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	105 1	1024 3	Y	-0-		-0-	
12	682 X	646	-0-	-36	-0-	58 1	588 3	Y	-0-		-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		232		RRCID ->		221579			COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
11		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-		114 1	1841 3	Y	-0-			-0-
12		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-		121 1	2003 3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN "G"		WELL #:		201		RRCID ->		222205			COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810			
*06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		62 1	1610 3	Y	1	3 1		1
								1 9						
*07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		48 1	1285 3	Y	1			2
								1 9						
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		51 1	1311 3	Y	1			3
								1 9						
09		1680 N	1167	-0-	-513	-0-		41 1	1125 3	Y	1			4
								1 9						
10		1426 N	1129	-0-	-297	-0-		25 1	1104 3	Y	-0-			4
11		1320 N	1244	-0-	-76	-0-		45 1	1198 3	Y	1	3 1		2
								1 9						
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		79 1	1226 3	Y	1			3
								1 9						
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						

SBR		WELL #:		234		RRCID ->		223697			COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363			
11		420 N	386	-0-	-34	-0-		23 1	363 3	Y	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-		18 1	299 3	Y	-0-			-0-
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-

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 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
*06	660 X	457	-0-	-203	-0-	17 1	439 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	26 1	685 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	558 X	551	-0-	-7	-0-	21 1	528 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	21 1	565 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
10	775 X	602	-0-	-173	-0-	13 1	587 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	750 X	450	-0-	-300	-0-	23 1	426 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	775 X	508	-0-	-267	-0-	40 1	466 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
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						

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10960	- 11046
*05	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	42 1	1018 3	Y	3			12
						3 9						
*06	1080 X	222	-0-	-858	-0-	10 1	211 3	Y	1	11 1		2
						1 9						
*07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	52 1	1479 3	Y	1			3
						1 9						
*08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	79 1	2021 3	Y	-0-			3
09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	63 1	1571 3	Y	1			4
						1 9						
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	90 1	1923 3	Y	-0-			4
11	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	117 1	1693 3	Y	1			5
						1 9						
12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	126 1	2181 3	Y	2			7
						2 9						
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						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1395 X	1302	-0-	-93	-0-	90 1	1200 3	Y	11	6 1		8
						12 9						
*06	1350 X	1215	-0-	-135	-0-	95 1	1113 3	Y	6	8 1		6
						7 9						
*07	1395 X	1180	-0-	-215	-0-	86 1	1088 3	Y	5	7 1		4
						6 9						
*08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	139 1	1356 3	Y	17	15 1		6
						19 9						
09	1320 X	740	-0-	-580	-0-	64 1	668 3	Y	7	11 1		2
						8 9						
*10	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	114 1	1414 3	Y	15	13 1		4
						17 9						
11	1260 X	1065	-0-	-195	-0-	98 1	958 3	Y	8	7 1		5
						9 9						
*12	1302 X	1241	-0-	-61	-0-	111 1	1122 3	Y	7	9 1		3
						8 9						
*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						

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

*07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	182 1	2319 3	Y	10	19 1		8
						11 9						
*08	2511 X	2478	-0-	-33	-0-	227 1	2210 3	Y	37	32 1		13
						41 9						
09	2520 X	2301	-0-	-219	-0-	198 1	2066 3	Y	34	37 1		10
						37 9						
*10	2604 X	2348	-0-	-256	-0-	173 1	2143 3	Y	29	31 1		8
						32 9						
*11	2520 X	2471	-0-	-49	-0-	227 1	2218 3	Y	24	16 1		16
						26 9						
12	2387 X	2152	-0-	-235	-0-	191 1	1935 3	Y	24	29 1		11
						26 9						
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						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1364 X	876	-0-	-488	-0-	61 1	811 3	Y	4	1 1		3
*06	1650 X	207	-0-	-1443	-0-	16 1	191 3	Y	-0-	3 1		-0-
*07	1705 X	315	-0-	-1390	-0-	23 1	291 3	Y	1	1 1		-0-
*08	1705 X	160	-0-	-1545	-0-	1 9	144 3	Y	1	1 1		-0-
09	840 X	74	-0-	-766	-0-	15 1	67 3	Y	1	1 1		-0-
10	868 X	80	-0-	-788	-0-	1 9	74 3	Y	-0-			-0-
11	300 X	138	-0-	-162	-0-	6 1	125 3	Y	-0-			-0-
12	310 X	97	-0-	-213	-0-	13 1	87 3	Y	1	1 1		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	102 3	Y	1	1 1		-0-
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	11 1	27 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	1 9	60 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	3 1	92 3	Y	1	1 1		-0-
						7 1						
						1 9						

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

*06	3750 X	3412	-0-	-338	-0-	125 1	3273 3	Y	13	14 1		3
*07	3875 X	3749	-0-	-126	-0-	14 9	3589 3	Y	23	21 1		5
*08	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	135 1	3253 3	Y	25	26 1		4
09	3540 X	3272	-0-	-268	-0-	25 9	3135 3	Y	21	22 1		3
10	3999 X	2940	-0-	-1059	-0-	126 1	2846 3	Y	27	27 1		3
11	3870 X	2409	-0-	-1461	-0-	28 9	2353 3	Y	14	14 1		3
12	3999 X	3591	-0-	-408	-0-	114 1	3415 3	Y	16	17 1		2
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	23 9	2008 3	Y	12	12 1		2
*02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	41 1	2952 3	Y	15	13 1		4
03	3596 X	2299	-0-	-1297	-0-	15 9	2186 3	Y	14	16 1		2
04	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	116 1	3306 3	Y	22	20 1		4
						17 9						
						98 1						
						15 9						
						115 1						
						24 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

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
*06	3510 X	3019	-0-	-491	-0-	110 1	2888 3	Y	19	15 1		4
						21 9						
*07	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	123 1	3272 3	Y	25	24 1		5
						28 9						
*08	3627 X	1196	-0-	-2431	-0-	44 1	1138 3	Y	13	16 1		2
						14 9						
09	3060 X	1773	-0-	-1287	-0-	62 1	1698 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
10	3658 X	2013	-0-	-1645	-0-	44 1	1954 3	Y	14	14 1		2
						15 9						
11	3540 X	941	-0-	-2599	-0-	5 1	927 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
12	3658 X	1080	-0-	-2578	-0-	36 1	1035 3	Y	8	9 1		1
						9 9						
01	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	37 1	1076 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*02	1820 X	830	-0-	-990	-0-	23 1	799 3	Y	7	6 1		2
						8 9						
03	2015 X	995	-0-	-1020	-0-	32 1	956 3	Y	6	7 1		1
						7 9						
*04	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	39 1	1140 3	Y	8	8 1		1
						9 9						

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

*06	1290 X	1147	-0-	-143	-0-	90 1	1055 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
*07	1302 X	1126	-0-	-176	-0-	82 1	1043 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*08	1302 X	1076	-0-	-226	-0-	100 1	972 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
09	1260 X	754	-0-	-506	-0-	66 1	685 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
10	1178 X	696	-0-	-482	-0-	52 1	643 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	122 1	1193 3	Y	3	1 1		2
						3 9						
12	1054 X	908	-0-	-146	-0-	81 1	825 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
01	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	97 1	921 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
02	1232 X	987	-0-	-245	-0-	93 1	892 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
03	1364 X	1028	-0-	-336	-0-	106 1	920 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
04	1320 X	781	-0-	-539	-0-	59 1	720 3	Y	2	2 1		1
						2 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

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
*06	2130 X	1470	-0-	-660	-0-	53 1 35 9	1382 3	Y	32	33 1		7
*07	2201 X	1385	-0-	-816	-0-	49 1 21 9	1315 3	Y	19	22 1		4
08	2201 X	1400	-0-	-801	-0-	52 1 2 9	1346 3	Y	2	6 1		-0-
09	1710 X	1220	-0-	-490	-0-	43 1 2 9	1175 3	Y	2	2 1		-0-
10	1705 X	1616	-0-	-89	-0-	36 1 3 9	1577 3	Y	3	3 1		-0-
11	1500 X	1324	-0-	-176	-0-	67 1 2 9	1255 3	Y	2	2 1		-0-
12	1488 X	1394	-0-	-94	-0-	109 1 2 9	1283 3	Y	2	2 1		-0-
01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	113 1 2 9	1351 3	Y	2	2 1		-0-
*02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	102 1 2 9	1469 3	Y	2	2 1		-0-
03	1612 X	1521	-0-	-91	-0-	110 1 2 9	1409 3	Y	2	2 1		-0-
*04	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9	1648 3	Y	2	2 1		-0-

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

*07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	266 1 9 9	3383 3	Y	8	12 1		6
*08	3503 X	3310	-0-	-193	-0-	305 1 25 9	2980 3	Y	23	21 1		8
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	313 1 26 9	3261 3	Y	24	25 1		7
*10	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	262 1 23 9	3247 3	Y	21	22 1		6
*11	3510 X	3317	-0-	-193	-0-	307 1 17 9	2993 3	Y	15	10 1		11
12	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	327 1 19 9	3315 3	Y	17	20 1		8
*01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	355 1 29 9	3376 3	Y	26	24 1		10
*02	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	278 1 15 9	2670 3	Y	14	18 1		6
03	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	300 1 24 9	2601 3	Y	22	19 1		9
04	3630 X	2882	-0-	-748	-0-	215 1 28 9	2639 3	Y	25	27 1		7

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*05	992 X	858	-0-	-134	-0-	34	1	824	3	Y	-0-		16
*06	960 X	908	-0-	-52	-0-	40	1	867	3	Y	1	14 1	3
*07	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1	9						
						34	1	971	3	Y	1		4
*08	992 X	699	-0-	-293	-0-	1	9						
09	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	26	1	673	3	Y	-0-		4
						44	1	1093	3	Y	1		5
10	806 X	494	-0-	-312	-0-	1	9						
11	780 X	602	-0-	-178	-0-	22	1	472	3	Y	-0-		5
						39	1	562	3	Y	1		6
12	1178 X	658	-0-	-520	-0-	1	9						
						36	1	621	3	Y	1		7
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	1	9						
*02	1064 X	664	-0-	-400	-0-	43	1	699	3	Y	-0-		7
						38	1	624	3	Y	2	7 1	2
03	688 X	688	-0-	-0-	-0-	2	9						
04	720 X	697	-0-	-23	-0-	39	1	649	3	Y	-0-		2
						25	1	670	3	Y	2		4
						2	9						

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760	
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	24	1	592	3	Y	11	10 1	3
						16	4	12	9				
12	439 X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	9	9 1	3
						5	4	10	9				
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				

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 - 11060	
*05	1488 X	1028	-0-	-460	-0-	40	1	987	3	Y	1		20
						1	9						
*06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	3	Y	-0-	17 1	3
*07	1488 X	1190	-0-	-298	-0-	40	1	1150	3	Y	-0-		3
*08	1488 X	693	-0-	-795	-0-	26	1	667	3	Y	-0-		3
*09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	1		4
						1	9						
*10	1147 X	420	-0-	-727	-0-	19	1	401	3	Y	-0-		4
*11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	96	1	1395	3	Y	-0-		4
12	2232 X	2135	-0-	-97	-0-	116	1	2018	3	Y	1		5
						1	9						
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	1385	-0-	-685	-0-	49	1	1335	3	Y	1		3
						1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992		
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	
*06	930 X	696	-0-	-234	-0-	24	1	625	3	Y	43	46	1	9
						47	9							
*07	961 X	745	-0-	-216	-0-	26	1	691	3	Y	25	29	1	5
						28	9							
08	930 X	757	-0-	-173	-0-	27	1	694	3	Y	33	33	1	5
						36	9							
09	780 X	671	-0-	-109	-0-	22	1	616	3	Y	30	30	1	5
						33	9							
10	806 X	692	-0-	-114	-0-	15	1	651	3	Y	24	26	1	3
						26	9							
11	780 X	570	-0-	-210	-0-	22	1	534	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
12	806 X	663	-0-	-143	-0-	45	1	605	3	Y	12	14	1	1
						13	9							
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							

SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710		
11	3330 X	1249	-0-	-2081	-0-	73	1	1176	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3441 X	3000	-0-	-441	-0-	171	1	2828	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	106	1	1720	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1932 X	319	-0-	-1613	-0-	18	1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	155	1	2659	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2910 X	2304	-0-	-606	-0-	77	1	2226	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822		
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	87	1	1406	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1054 X	938	-0-	-116	-0-	54	1	884	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1400 X	729	-0-	-671	-0-	42	1	687	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	60	1	1022	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1500 X	899	-0-	-601	-0-	30	1	868	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 #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

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	2108 X	2071	-0-	-37	-0-	151	1	1914	3	Y	5	11 1	4
						6	9						
*08	2108 X	2013	-0-	-95	-0-	185	1	1805	3	Y	21	18 1	7
						23	9						
*09	2040 X	1974	-0-	-66	-0-	171	1	1780	3	Y	21	22 1	6
						23	9						
*10	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	154	1	1906	3	Y	18	19 1	5
						20	9						
11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	181	1	1768	3	Y	12	9 1	8
						13	9						
12	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	186	1	1884	3	Y	17	17 1	8
						19	9						
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	3	Y	20	20 1	8
						22	9						
02	1876 X	1657	-0-	-219	-0-	155	1	1489	3	Y	12	15 1	5
						13	9						
03	2077 X	1815	-0-	-262	-0-	185	1	1609	3	Y	19	16 1	8
						21	9						
04	2010 X	1607	-0-	-403	-0-	119	1	1465	3	Y	21	23 1	6
						23	9						

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
						5	4						
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
						14	4						

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	806 X	653	-0-	-153	-0-	23	1	630	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	775 X	596	-0-	-179	-0-	22	1	574	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	750 X	445	-0-	-305	-0-	16	1	429	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	775 X	652	-0-	-123	-0-	26	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 X	657	-0-	-93	-0-	52	1	604	3	Y	1	1	1
						1	9						
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	56	1	733	3	Y	3	1 1	3
						3	9						
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	Y	7		10
						8	9						
*02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	Y	9		19
						10	9						
03	806 X	462	-0-	-344	-0-	32	1	427	3	Y	3		22
						3	9						
04	780 X	154	-0-	-626	-0-	5	1	148	3	Y	1		23
						1	9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10800 - 10850
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	
*07		7378 X	5742	-0-	-1636	-0-	419 1	5323 3	Y	-0-		-0-
*08		7378 X	4926	-0-	-2452	-0-	458 1	4468 3	Y	-0-		-0-
09		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	719 1	7491 3	Y	-0-		-0-
10		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	479 1	5928 3	Y	-0-		-0-
11		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	538 1	5245 3	Y	-0-		-0-
12		8494 X	6154	-0-	-2340	-0-	552 1	5602 3	Y	-0-		-0-
01		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	653 1	6219 3	Y	-0-		-0-
02		7672 X	5167	-0-	-2505	-0-	487 1	4680 3	Y	-0-		-0-
03		6417 X	5366	-0-	-1051	-0-	554 1	4812 3	Y	-0-		-0-
04		6660 X	5308	-0-	-1352	-0-	397 1	4883 3	Y	25	18 1	7
							28 9					

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016
*06		2820 X	2019	-0-	-801	-0-	74 1	1939 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
*07		2883 X	2211	-0-	-672	-0-	80 1	2128 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
08		2542 X	1533	-0-	-1009	-0-	57 1	1476 3	Y	-0-	1 1	-0-
09		2460 X	1770	-0-	-690	-0-	62 1	1708 3	Y	-0-		-0-
10		2356 X	2088	-0-	-268	-0-	46 1	2042 3	Y	-0-		-0-
11		2280 X	2053	-0-	-227	-0-	83 1	1970 3	Y	-0-		-0-
12		2356 X	1876	-0-	-480	-0-	129 1	1747 3	Y	-0-		-0-
01		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	121 1	1655 3	Y	-0-		-0-
*02		1904 X	1892	-0-	-12	-0-	109 1	1783 3	Y	-0-		-0-
03		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	151 1	2239 3	Y	-0-		-0-
*04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	75 1	2163 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142
*06		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	124 1	3254 3	Y	49	48 1	10
							54 9					
*07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	105 1	2806 3	Y	187	159 1	38
							206 9					
08		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	105 1	2695 3	Y	252	250 1	40
							277 9					
09		3480 X	2627	-0-	-853	-0-	84 1	2302 3	Y	219	223 1	36
							241 9					
10		3596 X	2719	-0-	-877	-0-	52 1	2311 3	Y	324	320 1	40
							356 9					
11		3480 X	2250	-0-	-1230	-0-	105 1	1950 3	Y	177	179 1	38
							195 9					
12		3317 X	3148	-0-	-169	-0-	224 1	2635 3	Y	263	273 1	28
							289 9					
01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	217 1	2582 3	Y	207	201 1	34
							228 9					
*02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	197 1	2825 3	Y	134	130 1	38
							147 9					
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	228 1	2916 3	Y	155	170 1	23
							171 9					
*04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	102 1	2944 3	Y	177	170 1	30
							195 9					

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		1530 X	1266	-0-	-264	-0-	63	1	1203	3	N	-0-		-0-
12		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 - 10562		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644 - 10738		
*07		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	169	1	2154	3	Y	25	26	1
							28	9						
*08		2294 X	1628	-0-	-666	-0-	146	1	1428	3	Y	49	53	1
							54	9						
09		2220 X	1016	-0-	-1204	-0-	86	1	898	3	Y	29	37	1
							32	9						
*10		2294 X	1360	-0-	-934	-0-	99	1	1226	3	Y	32	32	1
							35	9						
*11		2160 X	1152	-0-	-1008	-0-	105	1	1025	3	Y	20	15	1
							22	9						
12		2232 X	2087	-0-	-145	-0-	184	1	1862	3	Y	37	34	1
							41	9						
*01		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	95	1	904	3	Y	28	34	1
							31	9						
*02		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1623	3	Y	24	25	1
							26	9						
03		2077 X	1855	-0-	-222	-0-	187	1	1620	3	Y	44	36	1
							48	9						
04		2010 X	1839	-0-	-171	-0-	134	1	1649	3	Y	51	55	1
							56	9						

CLONINGER		WELL #:		1	RRCID ->	247275	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11286 - 11334		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11230	- 13711		
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
*07	16337 X	5545	-0-	-10792	-0-	404	1	5131	3	Y	9	15	1	7
						10	9							
*08	16337 X	5459	-0-	-10878	-0-	505	1	4925	3	Y	26	24	1	9
						29	9							
09	15810 X	5542	-0-	-10268	-0-	482	1	5025	3	Y	32	32	1	9
						35	9							
*10	15779 X	8109	-0-	-7670	-0-	604	1	7479	3	Y	24	26	1	7
						26	9							
*11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	1032	1	10067	3	Y	21	13	1	15
						23	9							
12	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	994	1	10081	3	Y	24	28	1	11
						26	9							
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	10832	-0-	-88	-0-	812	1	9991	3	Y	26	32	1	7
						29	9							

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084		
11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	3	Y	65	57	1	17
						51	4	72	9					
12	1302 X	1186	-0-	-116	-0-	59	1	1056	3	Y	52	51	1	18
						14	4	57	9					
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					

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186		
*05	1364 X	1044	-0-	-320	-0-	41	1	1003	3	Y	-0-		-0-	
*06	1320 X	1117	-0-	-203	-0-	50	1	1067	3	Y	-0-		-0-	
*07	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1970	3	Y	1		1	
						1	9							
*08	1209 X	1156	-0-	-53	-0-	43	1	1113	3	Y	-0-		1	
09	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	3	Y	-0-		1	
10	1612 X	852	-0-	-760	-0-	38	1	814	3	Y	-0-		1	
11	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	105	1	1522	3	Y	1		2	
						1	9							
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	160	1	2771	3	Y	2		4	
						2	9							
01	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	130	1	2107	3	Y	1		5	
						1	9							
*02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	3	Y	3	5	1	3
						3	9							
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	
						2	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448 -	10506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y		1 1		-0-
01	2	N	-2	-0-	-0-	1 3	1 9	Y				1
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y		1 1		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
*04	8	N	-8	-0-	-0-	6 3	2 9	Y		1 1		1

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10822 -	10918
*05	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	3467 3	Y				-0-
*06	6120	X	1685	-0-	-4435	-0-	1685 3	Y				-0-
*07	6324	X	4300	-0-	-2024	-0-	4300 3	Y				-0-
*08	6324	X	3186	-0-	-3138	-0-	3186 3	Y				-0-
09	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754 3	Y				-0-
10	3410	X	2412	-0-	-998	-0-	2412 3	Y				-0-
11	3300	X	2646	-0-	-654	-0-	62 1	Y	2584 3			-0-
12	3410	X	2369	-0-	-1041	-0-	61 1	Y	2308 3			-0-
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	2056 3			-0-
02	2576	X	1852	-0-	-724	-0-	48 1	Y	1804 3			-0-
03	2728	X	2013	-0-	-715	-0-	53 1	Y	1960 3			-0-
04	2640	X	1803	-0-	-837	-0-	1803 3	Y				-0-

HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11032 -	11084
*05	1178	X	1036	-0-	-142	-0-	41 1	Y				10
*06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	52 1	Y		9 1		1
*07	1116	X	1013	-0-	-103	-0-	34 1	Y				1
*08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	1444 3			1
09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	1253 3			1
10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	974 3			1
11	1230	X	1025	-0-	-205	-0-	66 1	Y	959 3			1
12	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	1261 3			1
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	61 1	Y	990 3			1
*02	1204	X	1006	-0-	-198	-0-	58 1	Y	948 3		1 1	-0-
03	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	65 1	Y	1088 3			-0-
04	1290	X	1003	-0-	-287	-0-	36 1	Y	967 3			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9934 -	9980
*05	2356	N	1541	-0-	-815	-0-	59 1	Y	1456 3	24	65 1	43
*06	2100	N	1514	-0-	-586	-0-	26 9	Y	1440 3	17	47 1	13
*07	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	19 9	Y	1374 3	12		25
08	2170	X	1562	-0-	-608	-0-	52 1	Y	1487 3	15		40
09	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	13 9	Y	1375 3	11		51
10	1581	X	1180	-0-	-401	-0-	58 1	Y	1151 3	3		54
11	1530	X	1185	-0-	-345	-0-	17 9	Y	1122 3	19	41 1	32
12	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	21 9	Y	1199 3	10		42
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	11 9	Y	1159 3	17		59
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	76 1	Y	1314 3	24		83
*03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	19 9	Y	1010 3	39	79 1	43
*04	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	72 1	Y	995 3	17		60

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 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
*06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	249	1	2914	3	Y	11	8 1	10
						12	9						
*07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	222	1	2818	3	Y	8	12 1	6
						9	9						
*08	2976 X	2686	-0-	-290	-0-	247	1	2414	3	Y	23	21 1	8
						25	9						
09	3180 X	2926	-0-	-254	-0-	254	1	2647	3	Y	23	24 1	7
						25	9						
*10	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	200	1	2482	3	Y	20	21 1	6
						22	9						
*11	3180 X	2961	-0-	-219	-0-	274	1	2672	3	Y	14	10 1	10
						15	9						
12	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	253	1	2568	3	Y	18	20 1	8
						20	9						
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	293	1	2787	3	Y	26	24 1	10
						29	9						
02	2772 X	2445	-0-	-327	-0-	229	1	2201	3	Y	14	18 1	6
						15	9						
03	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	249	1	2160	3	Y	22	19 1	9
						24	9						
04	3000 X	2358	-0-	-642	-0-	175	1	2158	3	Y	23	26 1	6
						25	9						

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

*06	14730 X	13874	-0-	-856	-0-	13870	3	4 9	Y	4	4 1	3
*07	14911 X	12859	-0-	-2052	-0-	12856	3	3 9	Y	3	4 1	2
*08	14911 X	12717	-0-	-2194	-0-	12708	3	9 9	Y	8	7 1	3
09	14430 X	12177	-0-	-2253	-0-	12169	3	8 9	Y	7	8 1	2
*10	14353 X	12117	-0-	-2236	-0-	12109	3	8 9	Y	7	7 1	2
11	13890 X	11520	-0-	-2370	-0-	11514	3	6 9	Y	5	3 1	4
12	12586 X	11473	-0-	-1113	-0-	11466	3	7 9	Y	6	7 1	3
*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	8958	-0-	-2562	-0-	8949	3	9 9	Y	8	9 1	2

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	3	1 4	Y	185	232 1	87	
						204	9						
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	4	173 9	Y	157	158 1	86	
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	4	200 9	Y	182	156 1	112	
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2	4	245 9	Y	223	167 1	168	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 3	1 4	Y	101	80	1	48
						111 9						
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 4	138 9	Y	125	105	1	68
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1 4	122 9	Y	111	111	1	68
*12	155 N	143	-0-	-12	-0-	2 4	141 9	Y	128	100	1	96
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 11206 - 15046

*05	13082 X	10708	-0-	-2374	-0-	417 1	9950 3	Y	310	320	1	50
						341 9						
*06	12210 X	10064	-0-	-2146	-0-	426 1	9267 3	Y	337	327	1	60
						371 9						
*07	12214 X	10666	-0-	-1548	-0-	449 1	9795 3	Y	384	349	1	95
						422 9						
*08	14694 X	10529	-0-	-4165	-0-	440 1	9670 3	Y	381	384	1	92
						419 9						
09	16560 X	10131	-0-	-6429	-0-	427 1	9349 3	Y	323	348	1	67
						355 9						
*10	18848 X	10249	-0-	-8599	-0-	502 1	9404 3	Y	312	327	1	52
						343 9						
*11	19230 X	9046	-0-	-10184	-0-	471 1	8161 3	Y	376	344	1	84
						414 9						
12	19871 X	4632	-0-	-15239	-0-	374 1	3798 3	Y	418	400	1	102
						460 9						
01	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	626 1	8290 3	Y	400	437	1	65
						440 9						
*02	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	583 1	10819 3	Y	347	341	1	71
						382 9						
*03	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	606 1	12532 3	Y	213	226	1	58
						234 9						
*04	9060 X	6972	-0-	-2088	-0-	546 1	6185 3	Y	219	237	1	40
						241 9						

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

*07	12803 X	6068	-0-	-6735	-0-	6065 3	3 9	Y	3	6	1	3
*08	12803 X	6099	-0-	-6704	-0-	6082 3	17 9	Y	15	13	1	5
09	12390 X	4499	-0-	-7891	-0-	4484 3	15 9	Y	14	15	1	4
*10	8494 X	3712	-0-	-4782	-0-	3699 3	13 9	Y	12	13	1	3
11	5550 X	3517	-0-	-2033	-0-	3505 3	12 9	Y	11	7	1	7
12	5735 X	3469	-0-	-2266	-0-	3455 3	14 9	Y	13	14	1	6
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	6019	-0-	-11	-0-	6015 3	4 9	Y	4	9	1	1

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 11230 - 13574

*06	16860 X	15969	-0-	-891	-0-	15927 3	42 9	Y	38	66	1	35
*07	16709 X	15764	-0-	-945	-0-	15741 3	23 9	Y	21	38	1	18
*08	16430 X	16230	-0-	-200	-0-	16146 3	84 9	Y	76	68	1	26
09	15960 X	14780	-0-	-1180	-0-	14694 3	86 9	Y	78	81	1	23
*10	16492 X	15478	-0-	-1014	-0-	15403 3	75 9	Y	68	72	1	19
*11	15960 X	15433	-0-	-527	-0-	15377 3	56 9	Y	51	35	1	35
12	15283 X	15264	-0-	-19	-0-	15197 3	67 9	Y	61	68	1	28
*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	10991	-0-	-4459	-0-	10903 3	88 9	Y	80	90	1	22

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.10955	- 14176			
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
*05	14973 X	13111	-0-	-1862	-0-	13100	3	11	9	Y	10				51
*06	14490 X	10136	-0-	-4354	-0-	10130	3	6	9	Y	5	44	1		12
*07	14973 X	9519	-0-	-5454	-0-	9499	3	20	9	Y	18				30
*08	13919 X	8944	-0-	-4975	-0-	8938	3	6	9	Y	5				35
09	11610 X	9125	-0-	-2485	-0-	9117	3	8	9	Y	7				42
10	10013 X	8845	-0-	-1168	-0-	8845	3			Y	-0-				42
11	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9298	3	18	9	Y	16				58
12	9424 X	8892	-0-	-532	-0-	8870	3	22	9	Y	20				78
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	7440	-0-	-1890	-0-	7415	3	25	9	Y	23				55

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10708	- 15192		
*05	24366 X	19480	-0-	-4886	-0-	766	1	18287	3	Y	388	400	1	63
						427	9							
*06	23580 X	17346	-0-	-6234	-0-	735	1	15974	3	Y	579	538	1	104
						637	9							
*07	23870 X	16995	-0-	-6875	-0-	724	1	15783	3	Y	444	438	1	110
						488	9							
*08	21576 X	16071	-0-	-5505	-0-	679	1	14924	3	Y	425	433	1	102
						468	9							
09	20880 X	16123	-0-	-4757	-0-	686	1	15023	3	Y	376	400	1	78
						414	9							
*10	21576 X	16172	-0-	-5404	-0-	798	1	14952	3	Y	384	398	1	64
						422	9							
*11	19080 X	14309	-0-	-4771	-0-	759	1	13148	3	Y	365	347	1	82
						402	9							
12	18631 X	9012	-0-	-9619	-0-	770	1	7829	3	Y	375	365	1	92
						413	9							
*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	11891	-0-	-2449	-0-	948	1	10725	3	Y	198	221	1	36
						218	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545	-	14722	
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	
*05	9796 X	8170	-0-	-1626	-0-	199	1	7465	3	Y	242	275	1	32
						240	4	266	9					
*06	8910 X	5550	-0-	-3360	-0-	10	1	5206	3	Y	181	184	1	29
						135	4	199	9					
*07	8432 X	5888	-0-	-2544	-0-	35	1	5564	3	Y	220	225	1	24
						47	4	242	9					
*08	8246 X	7677	-0-	-569	-0-	136	1	7249	3	Y	258	234	1	48
						8	4	284	9					
09	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	236	1	7820	3	Y	204	221	1	31
						8	4	224	9					
10	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	76	1	7593	3	Y	206	220	1	17
						4	4	227	9					
11	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	140	1	8124	3	Y	206	203	1	20
						24	4	227	9					
*12	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	166	1	9709	3	Y	342	329	1	33
						43	4	376	9					
*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	6812	-0-	-2758	-0-	184	1	6439	3	Y	150	153	1	14
						24	4	165	9					

LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	-	14962	
*05	19437 X	13214	-0-	-6223	-0-	13206	3	8	9	N	7		110	
*06	18660 X	12309	-0-	-6351	-0-	12297	3	12	9	N	11		121	
*07	17949 X	12510	-0-	-5439	-0-	12491	3	19	9	N	17		138	
*08	15748 X	12633	-0-	-3115	-0-	12612	3	21	9	N	19		157	
09	14490 X	11731	-0-	-2759	-0-	11702	3	29	9	N	26		183	
10	14973 X	12035	-0-	-2938	-0-	12011	3	24	9	N	22		205	
11	15060 X	10585	-0-	-4475	-0-	10564	3	21	9	N	19		224	
12	15562 X	13667	-0-	-1895	-0-	13631	3	36	9	N	33		257	
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	8510	-0-	-4720	-0-	8490	3	20	9	N	18			111

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

SIDDONS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260522	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13316	PERF. 5186	-	5444
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144		
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		
*05		6386 X	4852	-0-	-1534	-0-	194	1	4630	3	Y	25	26	1	4
							28	9							
*06		6120 X	4297	-0-	-1823	-0-	188	1	4086	3	Y	21	21	1	4
							23	9							
*07		6293 X	4129	-0-	-2164	-0-	180	1	3928	3	Y	19	18	1	5
							21	9							
*08		5518 X	3765	-0-	-1753	-0-	163	1	3592	3	Y	9	12	1	2
							10	9							
09		5220 X	3652	-0-	-1568	-0-	159	1	3491	3	Y	2	4	1	-0-
							2	9							
*10		5394 X	3493	-0-	-1901	-0-	176	1	3308	3	Y	8	7	1	1
							9	9							
11		4740 X	3168	-0-	-1572	-0-	172	1	2987	3	Y	8	7	1	2
							9	9							
12		4464 X	1891	-0-	-2573	-0-	169	1	1721	3	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
01		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	164	1	2166	3	Y	7	6	1	1
							8	9							
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
							12	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228		
*07		19499 X	16659	-0-	-2840	-0-	16627	3	32	9	Y	29	76	1	24
*08		17887 X	17677	-0-	-210	-0-	17609	3	68	9	Y	62	64	1	22
09		17310 X	17105	-0-	-205	-0-	17105	3			Y	-0-	22	1	-0-
*10		17422 X	16670	-0-	-752	-0-	16649	3	21	9	Y	19	14	1	5
11		16860 X	14482	-0-	-2378	-0-	14431	3	51	9	Y	46	20	1	31
12		17670 X	15602	-0-	-2068	-0-	15497	3	105	9	Y	95	82	1	44
*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	10822	-0-	-4868	-0-	10822	3			Y	-0-	7	1	-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630		
*05		19840 X	15004	-0-	-4836	-0-	602	1	14369	3	Y	30	26	1	5
							33	9							
*06		18930 X	14247	-0-	-4683	-0-	627	1	13618	3	Y	2	7	1	-0-
							2	9							
07		18445 X	15190	-0-	-3255	-0-	15180	3	10	9	Y	9	7	1	2
*08		16647 X	13261	-0-	-3386	-0-	577	1	12681	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
09		16110 X	13138	-0-	-2972	-0-	574	1	12564	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		16647 X	12762	-0-	-3885	-0-	646	1	12116	3	Y	-0-			-0-
11		15750 X	11008	-0-	-4742	-0-	601	1	10407	3	Y	-0-			-0-
12		15438 X	6498	-0-	-8940	-0-	582	1	5916	3	Y	-0-			-0-
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-
							2	9							
03		12772 X	8955	-0-	-3817	-0-	413	1	8541	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04		11010 X	9126	-0-	-1884	-0-	741	1	8385	3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SIDMONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483			
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	
*05		46159 X	28554	-0-	-17605	-0-	28341	3	213	9	N	194	169	1	112
*06		43590 X	27500	-0-	-16090	-0-	27336	3	164	9	N	149	175	1	86
*07		41509 X	26832	-0-	-14677	-0-	26698	3	134	9	N	122	126	1	82
*08		41509 X	26399	-0-	-15110	-0-	26260	3	139	9	N	126	81	1	127
09		33030 X	23862	-0-	-9168	-0-	23759	3	103	9	N	94	136	1	85
10		32612 X	20545	-0-	-12067	-0-	20440	3	105	9	N	95	76	1	104
11		31560 X	22925	-0-	-8635	-0-	22805	3	120	9	N	109	86	1	127
12		32519 X	21321	-0-	-11198	-0-	21220	3	101	9	N	92	98	1	121
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	18911	-0-	-4009	-0-	18860	3	51	9	N	46	63	1	75

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765			
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	
*07		41571 X	33019	-0-	-8552	-0-	33016	3	3	9	Y	3	2	1	2
*08		38657 X	33332	-0-	-5325	-0-	33332	3			Y	-0-	2	1	-0-
09		37320 X	32586	-0-	-4734	-0-	32583	3	3	9	Y	3	2	1	1
*10		37169 X	29649	-0-	-7520	-0-	29613	3	36	9	Y	33	25	1	9
*11		35970 X	26264	-0-	-9706	-0-	26201	3	63	9	Y	57	27	1	39
12		33666 X	24979	-0-	-8687	-0-	24960	3	19	9	Y	17	48	1	8
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	-0-			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956			
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	
*05		21948 X	19099	-0-	-2849	-0-	745	1	17778	3	Y	524	555	1	85
							576	9							
*06		20400 X	16556	-0-	-3844	-0-	708	1	15393	3	Y	414	425	1	74
							455	9							
*07		20801 X	16091	-0-	-4710	-0-	686	1	14953	3	Y	411	383	1	102
							452	9							
*08		21142 X	15020	-0-	-6122	-0-	633	1	13918	3	Y	426	425	1	103
							469	9							
09		20460 X	14715	-0-	-5745	-0-	622	1	13636	3	Y	415	432	1	86
							457	9							
*10		21142 X	13836	-0-	-7306	-0-	681	1	12772	3	Y	348	376	1	58
							383	9							
*11		18240 X	12423	-0-	-5817	-0-	657	1	11388	3	Y	344	325	1	77
							378	9							
12		17422 X	8709	-0-	-8713	-0-	742	1	7548	3	Y	381	365	1	93
							419	9							
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	9853	-0-	-2597	-0-	777	1	8790	3	Y	260	277	1	47
							286	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021		
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	
*07		18569 X	15298	-0-	-3271	-0-	15283	3	15	9	Y	14	23	1	11
*08		17112 X	14706	-0-	-2406	-0-	14686	3	20	9	Y	18	23	1	6
09		16230 X	12359	-0-	-3871	-0-	12196	3	163	9	Y	148	110	1	44
*10		16430 X	14398	-0-	-2032	-0-	14331	3	67	9	Y	61	88	1	17
*11		15900 X	12284	-0-	-3616	-0-	12256	3	28	9	Y	25	25	1	17
*12		14477 X	12817	-0-	-1660	-0-	12803	3	14	9	Y	13	24	1	6
*01		11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11895	3	37	9	Y	34	27	1	13
02		13076 X	9851	-0-	-3225	-0-	9840	3	11	9	Y	10	19	1	4
03		14477 X	10578	-0-	-3899	-0-	10564	3	14	9	Y	13	12	1	5
04		12390 X	8765	-0-	-3625	-0-	8741	3	24	9	Y	22	21	1	6

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639		
*05		24862 X	22213	-0-	-2649	-0-	847	1	20211	3	Y	1050	1096	1	171
							1155	9							
*06		24060 X	18903	-0-	-5157	-0-	795	1	17274	3	Y	758	793	1	136
							834	9							
*07		24862 X	18979	-0-	-5883	-0-	797	1	17379	3	Y	730	685	1	181
							803	9							
*08		24521 X	17621	-0-	-6900	-0-	731	1	16087	3	Y	730	735	1	176
							803	9							
*09		23730 X	16987	-0-	-6743	-0-	708	1	15508	3	Y	701	732	1	145
							771	9							
*10		24521 X	16192	-0-	-8329	-0-	783	1	14672	3	Y	670	704	1	111
							737	9							
*11		20790 X	14392	-0-	-6398	-0-	751	1	13018	3	Y	566	550	1	127
							623	9							
12		20460 X	8518	-0-	-11942	-0-	713	1	7246	3	Y	508	511	1	124
							559	9							
*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	8150	-0-	-6280	-0-	611	1	6911	3	Y	571	607	1	103
							628	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558		
*05		48422 X	39107	-0-	-9315	-0-	1566	1	37380	3	Y	146	156	1	24
							161	9							
*06		48390 X	32109	-0-	-16281	-0-	1406	1	30561	3	Y	129	130	1	23
							142	9							
*07		50003 X	30860	-0-	-19143	-0-	1346	1	29361	3	Y	139	128	1	34
							153	9							
*08		47058 X	28171	-0-	-18887	-0-	1218	1	26797	3	Y	142	142	1	34
							156	9							
09		42000 X	27405	-0-	-14595	-0-	1190	1	26060	3	Y	141	146	1	29
							155	9							
*10		43400 X	28963	-0-	-14437	-0-	1460	1	27370	3	Y	121	130	1	20
							133	9							
*11		35460 X	23358	-0-	-12102	-0-	1267	1	21952	3	Y	126	118	1	28
							139	9							
12		33356 X	18230	-0-	-15126	-0-	1620	1	16469	3	Y	128	125	1	31
							141	9							
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	21967	-0-	-1403	-0-	1778	1	20121	3	Y	62	193	1	11
							68	9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	72850 X	20084	-0-	-52766	-0-	762 1	18180 3	Y	1038	1062 1			169
						1142 9							
*06	32130 X	21820	-0-	-10310	-0-	922 1	20031 3	Y	788	815 1			142
						867 9							
*07	28396 X	21873	-0-	-6523	-0-	923 1	20138 3	Y	738	697 1			183
						812 9							
*08	23529 X	16490	-0-	-7039	-0-	683 1	15018 3	Y	717	727 1			173
						789 9							
09	24000 X	10443	-0-	-13557	-0-	423 1	9271 3	Y	681	713 1			141
						749 9							
*10	24800 X	9791	-0-	-15009	-0-	459 1	8608 3	Y	658	690 1			109
						724 9							
*11	24000 X	8441	-0-	-15559	-0-	428 1	7424 3	Y	535	524 1			120
						589 9							
12	23591 X	4906	-0-	-18685	-0-	387 1	3933 3	Y	533	523 1			130
						586 9							
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	6151	-0-	-2339	-0-	460 1	5201 3	Y	445	449 1			80
						490 9							

SIDDONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305	
*05	128712 X	70040	-0-	-58672	-0-	69411 3	629 9	N	572	542 1			330
*06	124560 X	56709	-0-	-67851	-0-	56162 3	547 9	N	497	540 1			287
*07	128712 X	49132	-0-	-79580	-0-	48656 3	476 9	N	433	430 1			290
*08	128712 X	43641	-0-	-85071	-0-	43214 3	427 9	N	388	289 1			389
09	124560 X	36892	-0-	-87668	-0-	36492 3	400 9	N	364	425 1			328
*10	128712 X	29809	-0-	-98903	-0-	29473 3	336 9	N	305	294 1			339
*11	124560 X	25920	-0-	-98640	-0-	25591 3	329 9	N	299	280 1			358
12	58094 X	31755	-0-	-26339	-0-	31359 3	396 9	N	360	275 1			443
01	53692 X	31753	-0-	-21939	-0-	31358 3	395 9	N	359	444 1			358
02	34440 X	25194	-0-	-9246	-0-	24824 3	370 9	N	336	303 1			391
03	31744 X	23385	-0-	-8359	-0-	23012 3	373 9	N	339	304 1			426
04	30720 X	21778	-0-	-8942	-0-	21459 3	319 9	N	290	293 1			423

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10673 - 16233		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*05	T. A.	93396	-0-	93396	101464	2239	1 84077	3	Y	3978	3533	1			525
						2704	4 4376	9							
*06	T. A.	86394	-0-	86394	187858	152	1 80911	3	Y	2932	2985	1			472
						2106	4 3225	9							
*07	262465 X	74607	-0-	-187858	-0-	444	1 70911	3	Y	2406	2616	1			262
						605	4 2647	9							
*08	131192 X	48320	-0-	-82872	-0-	852	1 45259	3	Y	1964	1860	1			366
						49	4 2160	9							
*09	126960 X	48764	-0-	-78196	-0-	1368	1 45238	3	Y	1921	1991	1			296
						45	4 2113	9							
*10	131192 X	44966	-0-	-86226	-0-	427	1 42759	3	Y	1597	1759	1			134
						23	4 1757	9							
*11	126960 X	31861	-0-	-95099	-0-	517	1 30066	3	Y	1079	1107	1			106
						91	4 1187	9							
12	131192 X	25335	-0-	-105857	-0-	406	1 23731	3	Y	994	1005	1			95
						105	4 1093	9							
*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	27771	-0-	-15669	-0-	738	1 25797	3	Y	1037	1104	1			95
						95	4 1141	9							

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

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524
11	570 N	297	-0-	-273	-0-	28	1 243	3	Y	24	21	1	52
						26	9						
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	29	1 243	3	Y	23			75
						25	9						
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						

SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	9702 - 9756
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1078	3 14	9	Y	13	26	1	11
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3		Y	-0-			11
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1532 3	45 9	Y	41	53 1		22
12	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1252 3	1 9	Y	1			23
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

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	653 3	45 9	Y	41	55 1		25
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	519 3	34 9	Y	31			56
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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	15 1		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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-

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

11	390 N	110	-0-	-280	-0-	11 1	98 3	Y	1	14 1		11
12	527 N	21	-0-	-506	-0-	2 1	18 3	Y	1			12
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	1	3 1		10
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1		9
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	2 1		7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9675 - 9726	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218 3	2 9	Y	2	2	2 1		2
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1312 3	2 9	Y	2	2			4
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		Y	-0-				4
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188 3	1 9	Y	1				5
03	1302 N	974	-0-	-328	-0-	973 3	1 9	Y	1				6
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		Y	-0-				6

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9582 - 9612	
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1070 3	13 9	Y	12	12 1			5
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923 3	1 9	Y	1				6
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 3	1 9	Y	1				7
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384 3	1 9	Y	1				8
03	930 N	745	-0-	-185	-0-	744 3	1 9	Y	1				9
*04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	982 3	1 9	Y	1				10

SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-	3 1			2
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	880 3	3 9	Y	3				5
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-				5
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 3	1 9	Y	1				6
03	868 N	500	-0-	-368	-0-	499 3	1 9	Y	1				7
04	540 N	302	-0-	-238	-0-	302 3		Y	-0-				7

SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638	
11	1650 N	1475	-0-	-175	-0-	1472 3	3 9	Y	3	63 1			27
12	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1540 3	3 9	Y	3				30
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1345 3	4 9	Y	4				34
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1335 3	8 9	Y	7				41
03	1550 N	1118	-0-	-432	-0-	1114 3	4 9	Y	4				45
*04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1738 3	4 9	Y	4				49

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 - 9686	
11	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1425 3	3 9	Y	3	7 1			4
12	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1493 3	1 9	Y	1				5
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1275 3	1 9	Y	1				6
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204 3	1 9	Y	1				7
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707 3	1 9	Y	1				8
*04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259 3	1 9	Y	1				9

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	
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	57 1	2530 2	N	-0-				-0-
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	65 1	2298 2	N	-0-				-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A				
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	39 1	82 2	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	84 1	120 2	N	-0-			-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A				
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	37 1	77 2	N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	51 1	72 2	N	-0-			-0-
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-

HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968				
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	131 1	274 2	N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	184 1	263 2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664												
KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976						
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	242	2	N	-0-				-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	235	2	N	-0-				-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	180	2	N	-0-				-0-
02	336 N	219	-0-	-0-	-117	-0-	112	1	107	2	N	-0-				-0-
03	403 N	344	-0-	-0-	-59	-0-	185	1	159	2	N	-0-				-0-
04	330 N	175	-0-	-0-	-155	-0-	175	1			N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971						
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	91	2	N	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	N	-0-				-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	113	2	N	-0-				-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	61	2	N	-0-				-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	96	2	N	-0-				-0-
04	210 N	61	-0-	-0-	-149	-0-	61	1			N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	220	2	N	-0-				-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	411	2	N	-0-				-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	181	2	N	-0-				-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	306	2	N	-0-				-0-
04	780 N	163	-0-	-0-	-617	-0-	163	1			N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983						
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	378	2	N	-0-				-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	352	2	N	-0-				-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	301	2	N	-0-				-0-
02	532 N	420	-0-	-0-	-112	-0-	214	1	206	2	N	-0-				-0-
03	589 N	585	-0-	-0-	-4	-0-	315	1	270	2	N	-0-				-0-
04	570 N	128	-0-	-0-	-442	-0-	128	1			N	-0-				-0-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931						
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	246	2	N	-0-				-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	236	2	N	-0-				-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	223	2	N	-0-				-0-
02	336 N	282	-0-	-0-	-54	-0-	144	1	138	2	N	-0-				-0-
03	403 N	290	-0-	-0-	-113	-0-	156	1	134	2	N	-0-				-0-
04	420 N	70	-0-	-0-	-350	-0-	70	1			N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	84	1	177	2	N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	109	1	156	2	N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955						
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	245	1	513	2	N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	286	1	407	2	N	-0-					-0-
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-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923						
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	110	1	231	2	N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	139	1	197	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760						
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	202	1	422	2	N	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	268	1	382	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 873		PERF. 608 - 691						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 269448		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HICKEY, EUGENE		384053		RRCID -> 121674		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 950		PERF. 919 - 950					
HICKEY		WELL #: 3													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.		780201		RRCID -> 072351		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH 1120		PERF. N/A					
BOHL, FRANCIS		WELL #: 1													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
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-

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

11		150 N		23	-0-	-127 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12		341 N		-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484															
11		2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		3 N		-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580															
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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															
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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															
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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								
BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115 PERF. 8592 - 8593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920 PERF. 8378 - 14666		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	EOM BALANCE

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)		03308 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
DAWSEY OPERATING COMPANY		208041		WELL #: 1		RRCID -> 185540		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424	
CHAPMAN											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		252020		WELL #: 7152		RRCID -> 091512		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828	
BRISCOE RANCHES, INC.											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		WELL #: 2		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652	
STUMBERG											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

STUMBERG		WELL #: 1		RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 TARINA OIL COMPANY 836120
 LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

11	480 #	369	-0-	-111	-0-	3 1	366 2	N	-0-			-0-
12	465 #	400	-0-	-65	-0-	3 1	397 2	N	-0-			-0-
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-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
J-W OPERATING CO. 427960												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-
01		372 N	113	-0-	-259	-0-	113	3			Y	-0-
02		224 N	181	-0-	-43	-0-	35	1	146	3	Y	-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	99	1	512	3	Y	-0-
*04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490												
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-
							1	9				
03		217 N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	Y	-0-
*04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	3	Y	-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081												
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		1050 N	762	-0-	-288	-0-	1 1	761 3	Y	-0-			-0-
12		1054 N	348	-0-	-706	-0-	32 1	316 3	Y	-0-			-0-
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-

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

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7160 - 7204		
11		1320 N	1098	-0-	-222	-0-	1 1	1097 3	Y	-0-			-0-
12		1240 N	675	-0-	-565	-0-	62 1	613 3	Y	-0-			-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252		
11		1830 N	1658	-0-	-172	-0-	2 1	1656 3	Y	-0-			-0-
12		1891 N	642	-0-	-1249	-0-	59 1	583 3	Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142		
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 3	Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 - 7064		
11		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
12		31 X	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 - 7170		
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
12		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	190	-0-	-860	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
12	899 N	26	-0-	-873	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	352	3	123	9	N	112			172
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	28	1	272	3	N	2	93	1	80
						2	9							
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-

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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	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-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	3	6	9	Y	5			24
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			24
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			24
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			24
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			24
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			24

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7046 - 7062		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	180 X	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12	155 X	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-			-0-
01	186 X	74	-0-	-112	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
02	168 X	109	-0-	-59	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
03	186 X	86	-0-	-100	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-
*04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-			-0-

KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7040 - 7150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7045 - 7060
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	65	3	9	9	Y	8	8
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	8
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	8
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	8
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	8
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	8

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7052 - 7068
11	1050 N	592	-0-	-458	-0-	563	3	29	9	Y	26	23 1 3 8 13
12	1147 N	69	-0-	-1078	-0-	5	1	53	3	Y	10	10 1 1 8 12
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	9					
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	18	22 1 8
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	9					
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	7	3	14	9	Y	13	11 1 1 8 9
						8	3	12	9	Y	11	14 1 1 8 5
						5	3	9	9	Y	8	8 13

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7150 - 7165
11	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1	1	974	3	Y	26	25 1 14
12	1271 N	877	-0-	-394	-0-	29	9					
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	80	1	785	3	Y	11	12 1 13
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	12	9					
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	46	1	825	3	Y	18	23 1 8
04	870 N	523	-0-	-347	-0-	20	9					
						39	1	720	3	Y	7	9 1 6
						8	9					
						24	1	818	3	Y	-0-	6 1 -0-
						20	1	503	3	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7242 -	7252
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	1 1	33	31 1		17		
						36 9						
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	69 1	14	15 1		16		
						15 9						
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44 1	22	28 1		10		
						24 9						
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35 1	14	14 1		10		
						15 9						
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	22 1	11	17 1		4		
						12 9						
04	840 N	700	-0-	-140	-0-	26 1	10			14		
						11 9						

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7064 -	7100
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	-0-			-0-		
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-			-0-		
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-			-0-		
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-			-0-		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-			-0-		
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	3 1	-0-			-0-		

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 -	7074
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-		
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-		

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7203 -	7212
11	690 N	254	-0-	-436	-0-	189 3	59	56 1		30		
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	17 1	24	26 1		28		
						26 9						
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	39	51 1		16		
						43 9						
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	25	25 1		16		
						28 9						
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	2 1	20	31 1		5		
						22 9						
04	210 N	91	-0-	-119	-0-	3 1	18			23		
						20 9						

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7504 -	7549
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2219 3	26	123 1		30		
12	1767 X	1272	-0-	-495	-0-	6 1	13			43		
						14 9						
01	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1029 3	10			53		
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	201 1	4	46 1		11		
						4 9						
03	2325 X	1336	-0-	-989	-0-	218 1	-0-			11		
04	2250 X	1330	-0-	-920	-0-	42 1	77			88		
						85 9						

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
STARR OPERATING COMPANY				815840											
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		4	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7572 - 7604				
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010 - PLUGGED 11/11/09															

LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7574 - 7606				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009															

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		1	RRCID ->	116835	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7268 - 7284		
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			90
12	1085	N	806	-0-	-279	-0-	804	2	2	9	N	2			92
01	1085	N	921	-0-	-164	-0-	920	2	1	9	N	1			93
02	980	N	826	-0-	-154	-0-	825	2	1	9	N	1			94
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7			101
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	891	2	1	9	N	1			102

KILLAM		WELL #:		1	RRCID ->	170313	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7160 - 7178				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7213 - 7230				
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1031	2	2	9	Y	2			36
12	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	1038	2			Y	-0-	30	1	6
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

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7264 - 7282				
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-			18
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	461	2	9	9	Y	8	15	1	3
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

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	876	2	1	9	Y	1				28
12	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	2			Y	-0-	24	1		4
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

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453			
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	772	2	1	9	Y	1				16
12	868 N	711	-0-	-157	-0-	711	2			Y	-0-	16	1		-0-
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-

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350			
11	780 N	641	-0-	-139	-0-	640	2	1	9	Y	1				20
12	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-	17	1		3
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

KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278			
11	1020 N	932	-0-	-88	-0-	931	2	1	9	Y	1				27
12	992 N	880	-0-	-112	-0-	880	2			Y	-0-	23	1		4
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

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196			
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1102	2	3	9	Y	3				54
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	3	8		56
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

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241			
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	858	2	2	9	Y	2				61
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	Y	1				62
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

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7355 - 7374
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	275	1	523	2	Y	3	103
						3	9					
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	303	1	689	2	Y	-0-	103
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					

FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	292	1	557	2	Y	4	59
						4	9					
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	338	1	769	2	Y	-0-	59
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					

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7228 - 7240
11	870 N	791	-0-	-79	-0-	788	2	3	9	Y	3	32
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1	33
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

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7266 - 7282
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1009	2	1	9	Y	1	27
12	1054 N	914	-0-	-140	-0-	914	2			Y	-0-	1
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

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	221545	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7564 - 7624
11	1560 X	1331	-0-	-229	-0-	262	1	1069	2	N	-0-	16
12	1612 X	1341	-0-	-271	-0-	124	1	1217	2	N	-0-	16
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
						44	9					
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	242	1	1256	2	N	1	33 1 23
						1	9					
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	273	1	1195	2	N	-0-	23

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	254 1	1007 2	Y	-0-		-0-
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	116 1	1101 2	Y	-0-		-0-
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	193 1	818 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	196 1	704 2	Y	2		2
							2 9					
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	183 1	917 2	Y	2		4
							2 9					
*04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	329 1	925 2	Y	-0-		4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821												
11		1260 X	1049	-0-	-211	-0-	207 1	842 2	N	-0-		3
12		1333 X	865	-0-	-468	-0-	101 1	764 2	N	-0-		3
01		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	199 1	861 2	N	-0-		3
02		980 N	931	-0-	-49	-0-	196 1	725 2	N	9		12
							10 9					
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672												
11		1470 N	1333	-0-	-137	-0-	265 1	1068 2	Y	-0-		3
12		1488 N	1235	-0-	-253	-0-	116 1	1119 2	Y	-0-		3
01		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	206 1	884 2	Y	-0-		3
02		1008 N	933	-0-	-75	-0-	200 1	732 2	Y	1		4
							1 9					
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	204 1	1041 2	Y	3		7
							3 9					
*04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	240 1	1030 2	Y	-0-		7

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651												
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	235 1	950 2	Y	-0-		1
12		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	106 1	1032 2	Y	-0-		1
01		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	189 1	821 2	Y	-0-		1
02		924 N	870	-0-	-54	-0-	185 1	682 2	Y	3	2 8	2
							3 9					
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	191 1	978 2	Y	2		4
							2 9					
*04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	221 1	958 2	Y	-0-		4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660												
11		2190 N	2090	-0-	-100	-0-	411 1	1679 2	Y	-0-		-0-
12		2201 N	2011	-0-	-190	-0-	187 1	1824 2	Y	-0-		-0-
01		1767 N	1699	-0-	-68	-0-	317 1	1382 2	Y	-0-		-0-
02		1596 N	1538	-0-	-58	-0-	326 1	1209 2	Y	3		3
							3 9					
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	319 1	1656 2	Y	4		7
							4 9					
*04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	385 1	1680 2	Y	-0-		7

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	176 1	719 2	Y	-0-			4
12		806 N	741	-0-	-65	-0-	69 1	672 2	Y	-0-			4
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	122 1	535 2	Y	-0-			4
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	110 1	409 2	Y	-0-			4
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	114 1	592 2	Y	2			6
							2 9						
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	137 1	600 2	Y	-0-			6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637													
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	81 1	338 2	Y	-0-			6
12		403 N	312	-0-	-91	-0-	29 1	283 2	Y	-0-			6
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	69 1	301 2	Y	-0-			6
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	45 1	169 2	Y	1			7
							1 9						
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	64 1	332 2	Y	1			8
							1 9						
*04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	74 1	321 2	Y	-0-			8

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583													
11		1050 X	877	-0-	-173	-0-	171 1	706 2	N	-0-			-0-
12		1085 X	853	-0-	-232	-0-	78 1	775 2	N	-0-			-0-
01		806 N	737	-0-	-69	-0-	136 1	601 2	N	-0-			-0-
02		728 N	725	-0-	-3	-0-	153 1	572 2	N	-0-			-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	141 1	741 2	N	-0-			-0-
*04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	170 1	753 2	N	-0-			-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660													
11		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	292 1	1170 2	N	1	1 8		9
							1 9						
12		1333 X	1229	-0-	-104	-0-	116 1	1113 2	N	-0-			9
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	208 1	893 2	N	-0-			9
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	232 1	845 2	N	-0-			9
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	207 1	1051 2	N	-0-			9
*04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	253 1	1087 2	N	-0-			9

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706													
11		360 X	335	-0-	-25	-0-	65 1	270 2	N	-0-			-0-
12		372 X	251	-0-	-121	-0-	23 1	228 2	N	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	50 1	215 2	N	-0-			-0-
02		252 N	248	-0-	-4	-0-	53 1	195 2	N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	46 1	239 2	N	-0-			-0-
*04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	54 1	234 2	N	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
11		1530 X	1485	-0-	-45	-0-	293 1	1192 2	N	-0-			3
12		1581 X	1275	-0-	-306	-0-	120 1	1155 2	N	-0-			3
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

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7512 - 7562
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1530 X	1371	-0-	-159	-0-	264	1	1107	2	N	-0-	3
12	1612 X	1319	-0-	-293	-0-	119	1	1200	2	N	-0-	3
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

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	367	1	1600	2	N	-0-	3
12	2139 X	1966	-0-	-173	-0-	173	1	1793	2	N	-0-	3
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

BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	38	1	162	2	Y	-0-	2
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	2	Y	-0-	2
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

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609
11	1380 N	1190	-0-	-190	-0-	235	1	955	2	Y	-0-	7
12	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	101	1	983	2	Y	-0-	7
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

BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	367	1	1509	2	Y	-0-	-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	152	1	1492	2	Y	-0-	-0-
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-

BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662
11	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	206	1	842	2	Y	-0-	1
12	1178 N	940	-0-	-238	-0-	87	1	853	2	Y	-0-	1
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	126	1	503	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	49	1	468	2	Y	-0-			-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	2850 #	2552	-0-	-298	-0-	2552	2			N	-0-			85
12	2914 #	2438	-0-	-476	-0-	2438	2			N	-0-			85
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

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

11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-			-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A				
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 055691		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-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												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
11	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	2803	2		N	-0-	-0-
12	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2		N	-0-	-0-
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-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11		930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-				-0-
12		961 N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-				-0-
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-

BUNGER 6			WELL #: 1		RRCID -> 121195		COMPL. DATE 04/11/1986		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3460 - 3503					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BUNGER 30			WELL #: 1		RRCID -> 122528		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4037 - 4157					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
12		496 N	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-				-0-
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-

OXY USA INC.			630591													
HACKBERRY CANYON "121-1/2"			WELL #: 1		RRCID -> 114792		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3960 - 4157					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-				-0-
12		1612 N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2			N	-0-				-0-
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-

HACKBERRY CANYON "121"			WELL #: 1		RRCID -> 114793		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3555 - 4285					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-				-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-				-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	78	-0-	-12	-0-		78	2		N	-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2		N	-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-		65	2		N	-0-
03		93 N	37	-0-	-56	-0-		37	2		N	-0-
04		90 N	26	-0-	-64	-0-		26	2		N	-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186												
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-
12		186 N	142	-0-	-44	-0-		142	2		N	-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-		174	2		N	-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-		151	2		N	-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-		174	2		N	-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784												
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-
12		434 N	418	-0-	-16	-0-		418	2		N	-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2		N	-0-
02		364 N	330	-0-	-34	-0-		330	2		N	-0-
03		403 N	342	-0-	-61	-0-		342	2		N	-0-
04		390 N	353	-0-	-37	-0-		353	2		N	-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410												
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2		Y	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2		Y	-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-		284	2		Y	-0-
02		280 N	268	-0-	-12	-0-		268	2		Y	-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		Y	-0-
04		270 N	240	-0-	-30	-0-		240	2		Y	-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420												
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2		Y	-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2		Y	-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-		234	2		Y	-0-
02		224 N	200	-0-	-24	-0-		200	2		Y	-0-
03		248 N	211	-0-	-37	-0-		211	2		Y	-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-		233	2		Y	-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800												
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2		Y	-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2		Y	-0-
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2		Y	-0-
02		616 N	492	-0-	-124	-0-		492	2		Y	-0-
03		620 N	558	-0-	-62	-0-		558	2		Y	-0-
04		660 N	601	-0-	-59	-0-		601	2		Y	-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342												
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		Y	-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2		Y	-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2		Y	-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2		Y	-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2		Y	-0-
*04		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		Y	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2	Y	-0-	-0-	
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	Y	-0-	-0-	
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-	

BUNGER "5"		WELL #:	1							
		RRCID ->	204704							
		COMPL. DATE	10/13/2004							
		TOTAL DEPTH	4614							
		PERF.	3596 - 4072							
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-	-0-	
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-	

DEATON "125"		WELL #:	1							
		RRCID ->	209209							
		COMPL. DATE	05/15/2005							
		TOTAL DEPTH	5000							
		PERF.	2900 - 3308							
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-	-0-	
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-	

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824								
HACKBERRY		WELL #:	1201							
		RRCID ->	109283							
		COMPL. DATE	09/21/1983							
		TOTAL DEPTH	15420							
		PERF.	3710 - 4425							
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2	N	-0-	-0-	
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-	

DEATON 1-121		WELL #:	1							
		RRCID ->	111767							
		COMPL. DATE	05/11/1984							
		TOTAL DEPTH	16689							
		PERF.	4038 - 4704							
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
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-	

BUNGER 31		WELL #:	1							
		RRCID ->	122593							
		COMPL. DATE	04/17/1986							
		TOTAL DEPTH	4450							
		PERF.	3079 - 3582							
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-	
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	209 2	N	-0-	-0-	
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-	

BEANO (STRAWN)		NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		NEWBY GAS UNIT 1		WELL #:	1T	RRCID ->	167339	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9467 - 9950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY "A"						WELL #:	2T	RRCID ->	168768	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 - 9850	
11		2070 X	1947	-0-	-123	-0-	191	1	1756	2	N	-0-				-0-
12		2108 X	1963	-0-	-145	-0-	196	1	1767	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY G.U. 2						WELL #:	2T	RRCID ->	195485	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9694 - 9850	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY "A"						WELL #:	5	RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988	
11		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	298	1	2739	2	N	-0-				-0-
12		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	255	1	2299	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY G.U.1						WELL #:	3	RRCID ->	197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9707 - 9780	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWBY GU 1						WELL #:	4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9542 - 9784	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENKE, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
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
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				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC.		698761		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA						
NAEGLIN, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 227894		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 1810 - 1828				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE		450102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
NAEGLIN, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 229953		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1816 - 1832				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
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-

KAIN PETROLEUM, LLC		450102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2874 - 2884				
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
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-

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				
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
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-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE										BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2	N	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-
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-
GRACEY		WELL #: 1		RRCID -> 078318		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176		
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
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-
MAYO OIL CO.		536910								
HOYLE, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 115916		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028		
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2	N	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-
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-
GRACEY, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 121490		COMPL. DATE 05/10/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	438 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-	-0-	
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-	

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-	
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	-0-	
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-	

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975	
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-	-0-	
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3		N	-0-	-0-	
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-	

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 - 2914	
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3		N	-0-	-0-	
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
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-	

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068 - 3088	
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 3		N	-0-	-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-	
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-	

BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #:	1	RRCID ->	000023	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	3172	PERF. 3076 - 3100	
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-	-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
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-	

BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953 - 2971	
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 3		N	-0-	-0-	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-	
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3			N	-0-	-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-	-0-
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3			N	-0-	-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-	-0-
03		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3			N	-0-	-0-
*04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-	-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029												
11		750 N	612	-0-	-138	-0-	612 3			N	-0-	-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-	-0-
01		744 N	524	-0-	-220	-0-	524 3			N	-0-	-0-
02		560 N	535	-0-	-25	-0-	535 3			N	-0-	-0-
03		651 N	403	-0-	-248	-0-	403 3			N	-0-	-0-
*04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-	-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938												
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-	-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-	-0-
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-	-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980												
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-	-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-	-0-
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3			N	-0-	-0-
02		336 N	275	-0-	-61	-0-	275 3			N	-0-	-0-
03		310 N	182	-0-	-128	-0-	182 3			N	-0-	-0-
*04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-	-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094												
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-	-0-
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-	-0-
01		558 N	417	-0-	-141	-0-	417 3			N	-0-	-0-
02		448 N	385	-0-	-63	-0-	385 3			N	-0-	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970												
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-	-0-
01		341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3			N	-0-	-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-	-0-
03		310 N	206	-0-	-104	-0-	206 3			N	-0-	-0-
*04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-	-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209												
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3			N	-0-	-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-	-0-
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3			N	-0-	-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-	-0-
03		279 N	191	-0-	-88	-0-	191 3			N	-0-	-0-
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-				-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-
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-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984															
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-				-0-
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-				-0-
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-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A															
11		780 N	692	-0-	-88	-0-	692	3		N	-0-				-0-
12		589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3		N	-0-				-0-
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-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115															
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-				-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-				-0-
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-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055															
11		570 N	520	-0-	-50	-0-	520	3		N	-0-				-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-				-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088															
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-				-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		300 N	247	-0-	-53	-0-			247	3			N	-0-					-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-			265	3			N	-0-					-0-
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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850																			
11		180 N	27	-0-	-153	-0-			27	3			N	-0-					-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-			22	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883																			
11		390 N	323	-0-	-67	-0-			323	3			N	-0-					-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-			313	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884																			
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-			723	3			N	-0-					-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-			736	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10	-0-	10	10			10	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008																			
11		630 N	275	-0-	-355	-0-			275	3			N	-0-					-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					-0-
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-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3			N	-0-	-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-	-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074												
11		1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253 3			N	-0-	-0-
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-	-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110												
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-	-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-	-0-
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-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52 3			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-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												
11		420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3			N	-0-	-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-	-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784												
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3			N	-0-	-0-
12		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3			N	-0-	-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946												
11		270 N	169	-0-	-101	-0-	169 3			N	-0-	-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-	-0-
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-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	372	3	N	-0-			-0-
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	3	N	-0-			-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3030 - 3054	
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
03	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:		11	RRCID ->	033699	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2857 - 2877	
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-

GOERING, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	033700	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2674 - 2690	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		7	RRCID ->	033701	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2834 - 2850	
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	3	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
01	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		14	RRCID ->	033703	COMPL. DATE	07/16/1964	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2918 - 2938	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		9	RRCID ->	036690	COMPL. DATE	07/01/1965	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2844 - 2862	
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
01	403 N	131	-0-	-272	-0-	131	3	N	-0-			-0-
02	308 N	117	-0-	-191	-0-	117	3	N	-0-			-0-
03	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	3	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	
12	713 N	415	-0-	-298	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
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-	

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198			
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
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-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 19		RRCID -> 167004		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891			
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
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-	

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040			
11	990 N	835	-0-	-155	-0-	835	3	N	-0-	-0-	
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	
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-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050			
11	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
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-	

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053			
11	540 N	464	-0-	-76	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
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-	

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		330 N	283	-0-	-47	-0-	283 3		N	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

11		300 N	89	-0-	-211	-0-	89 3		N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
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-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

11		720 N	606	-0-	-114	-0-	606 3		N	-0-			-0-
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
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-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	131 1	1094 3			Y	-0-			-0-
12		1333 #	1006	-0-	-327	-0-	108 1	898 3			Y	-0-			-0-
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		1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-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															
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	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															
11		375 R	375	-0-	-0-	-0-	40 1	335 3			Y	-0-			-0-
12		417 R	417	-0-	-0-	-0-	45 1	372 3			Y	-0-			-0-
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		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															
11		990 #	860	-0-	-130	-0-	92 1	768 3			Y	-0-			-0-
12		956 R	956	-0-	-0-	-0-	102 1	854 3			Y	-0-			-0-
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		840 #	NO RPT	-0-	-840	-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															
11		960 #	945	-0-	-15	-0-	101 1	844 3			Y	-0-			-0-
12		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	113 1	939 3			Y	-0-			-0-
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		960 #	NO RPT	-0-	-960	-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															
11		2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	271 1	2255 3			Y	-0-			-0-
12		2809 R	2809	-0-	-0-	-0-	301 1	2508 3			Y	-0-			-0-
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		2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344										
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		1110 #	715	-0-	-395	-0-	77 1	638 3	Y	-0-		-0-
12		708 R	708	-0-	-0-	-0-	76 1	632 3	Y	-0-		-0-
01		620 #	122	-0-	-498	-0-	13 1	109 3	Y	-0-		-0-
02		560 #	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-		-0-
*03		1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	151 1	1259 3	Y	-0-		-0-
04		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340
11		540 #	396	-0-	-144	-0-	42 1	354 3	N	-0-		70
12		558 #	436	-0-	-122	-0-	47 1	389 3	N	-0-		70
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 #	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
11		1710 #	1625	-0-	-85	-0-	174 1	1451 3	Y	-0-		-0-
12		1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	188 1	1565 3	Y	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-1530	-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
11		690 #	102	-0-	-588	-0-	11 1	91 3	N	-0-		-0-
12		713 #	136	-0-	-577	-0-	15 1	121 3	N	-0-		-0-
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		120 #	NO RPT	-0-	-120	-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
11		450 #	342	-0-	-108	-0-	37 1	305 3	N	-0-		-0-
12		465 #	280	-0-	-185	-0-	30 1	250 3	N	-0-		-0-
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		330 #	NO RPT	-0-	-330	-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) //CONT.// 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
 TEXOWA, LLC //CONT.// 850822
 TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2070	#	1299	-0-	-771	-0-	-0-	78	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1829	#	1095	-0-	-734	-0-	-0-	66	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1767	#	638	-0-	-1129	-0-	-0-	38	1	600	2	N	-0-					-0-
02	1540	#	1371	-0-	-169	-0-	-0-	82	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	1122	-0-	-428	-0-	-0-	67	1	1055	2	N	-0-					-0-
04	1290	#	1041	-0-	-249	-0-	-0-	62	1	979	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)		10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 460		RRCID -> 128513		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT		-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (9800)		10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143463		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (10400)		10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494			
11	1680 X	1185	-0-	-495	-0-	39 1	1127 2	N	17	68 1	507
12	1736 X	1439	-0-	-297	-0-	19 9					
						43 1	1319 2	N	70	70 1	507
01	1488 X	1327	-0-	-161	-0-	77 9					
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	52 1	1275 2	N	-0-		507
						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					

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446			
11	3060 X	2627	-0-	-433	-0-	88 1	2539 2	N	-0-		88
12	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	86 1	2644 2	N	-0-		88
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

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 127526		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
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

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
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

TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726 - 10736		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 - 10780		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	127885	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10869 - 10942		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158841	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11006 - 11120		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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				
11	3330 #	1780	-0-	-1550	-0-	57 1	1637 2	N	78	122 1	247
12	3441 #	2150	-0-	-1291	-0-	86 9	1949 2	N	125	125 1	247
01	2370	2370	-0-	-0-	-0-	63 1	2278 2	N	-0-		247
02	2100	1882	-0-	-218	-0-	138 9	1754 2	N	48		295
03	2139 #	1928	-0-	-211	-0-	92 1	1847 2	N	4	140 1	159
04	2250	1899	-0-	-351	-0-	75 1	1494 2	N	43		202
						53 9					
						77 1					
						4 9					
						47 9					

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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BAKER, EARL			WELL #: 4		RRCID -> 188576		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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-

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	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2280 #	947	-0-	-1333	-0-	359 1	563 2	N	23		112
12	2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	25 9	634 1	N	62	149 1	25
01	2232 #	1317	-0-	-915	-0-	68 9	463 1	N	-0-		25
02	2016 #	-0-	-0-	-2016	-0-			N	-0-	5 7	20
*03	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		20
04	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		20

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	
11	12	01	02	03	04	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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		
11	12	01	02	03	04	X	X	X	X	X	X	
11	6090	X	4698	-0-	-1392	-0-	3841 3	857 9	N	779	888 1	114
12	6851	X	5556	-0-	-1295	-0-	4580 3	976 9	N	887	885 1	116
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

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306		PERF. 7790 - 10600		
11	12	01	02	03	04	X	X	X	X	X	X	
11	2070	X	862	-0-	-1208	-0-	95 1	111 3	Y	596	585 0	42
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	656 9	117 1	Y	992	964 0	70
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	1091 9	114 1	Y	892	885 0	77
02	2968	X	1803	-0-	-1165	-0-	981 9	75 1	Y	505	545 0	37
03	6665	X	3288	-0-	-3377	-0-	556 9	85 1	Y	606	596 0	47
04	6780	X	2688	-0-	-4092	-0-	667 9	71 1	Y	583	582 0	48
							641 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 8595 - 10725		
11	12	01	02	03	*04	X	X	X	X	X	X	
11	2880	X	1279	-0-	-1601	-0-	52 1	799 3	Y	389	379 0	27
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	428 9	103 1	Y	398	394 0	28
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	438 9	74 1	Y	253	257 0	22
02	2940	X	1579	-0-	-1361	-0-	278 9	75 1	Y	343	340 0	25
03	4495	X	1347	-0-	-3148	-0-	65 1	377 9	Y	365	362 0	28
*04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-	62 1	402 9	Y	386	383 0	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253227	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13129	PERF.	7934 - 11094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1140 N	179	-0-	-961	-0-		95 3	84 9	Y	76	92 0		2
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-		1 1	161 3	Y	173	171 0		4
01	1829 X	113	-0-	-1716	-0-		190 9	69 3	Y	39	42 0		1
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-		43 9		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-

FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6410 - 9512	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		816 3	545 9	N	495	624 1		137
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		917 3	543 9	N	494	518 1		113
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

FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6141 - 8747	
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1175 3	161 9	N	146	164 1		148
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		931 3	80 9	N	73	154 1		67
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

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7939 - 11110	
11	6930 X	3380	-0-	-3550	-0-		33 1	2774 3	Y	521	482 0	27 8	12
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-		573 9	6 3	Y	792	786 0		18
01	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-		871 9	767 3	Y	898	832 0	61 8	23
02	3164 X	1380	-0-	-1784	-0-		133 1	472 3	Y	715	717 0		21
03	3503 X	1989	-0-	-1514	-0-		988 9	121 1	Y	715	717 0		21
04	3390 X	1251	-0-	-2139	-0-		121 1	828 3	Y	885	889 0		17
							787 9	187 1	Y	885	889 0		17
							187 1	246 3	Y	777	754 0	19 8	21
							974 9						
							150 1						
							855 9						

CAGE		WELL #:		1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	6423 - 8795	
11	3180 X	276	-0-	-2904	-0-		190 3	86 9	N	78	203 1		176
12	3286 X	342	-0-	-2944	-0-		307 3	35 9	N	32			208
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

LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6415 - 9364	
11	3390 X	2406	-0-	-984	-0-		2187 3	219 9	Y	199	135 1		258
12	3503 X	384	-0-	-3119	-0-		327 3	57 9	Y	52	224 1		86
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530														
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		AMT	AMT	
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	242	240	0
							266	9					1	8
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	623	579	0
							685	9						63
01	INC	G-10	810	-0-	810	810	2	1	139	3	Y	608	587	0
							669	9						84
02	INC	G-10	470	-0-	470	1280	1	1	119	3	Y	318	343	0
							350	9						59
03	INC	G-10	702	-0-	702	1982	4	1	515	3	Y	166	210	0
							183	9						15
*04		2455 N	473	-0-	-1982	-0-	14	1	357	3	Y	93	98	0
							102	9						10

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574														
11		4440 X	1961	-0-	-2479	-0-	60	1	1708	3	Y	175	173	0
							193	9						8
12		3503 X	543	-0-	-2960	-0-	46	1	116	3	Y	346	342	0
							381	9						12
01		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	78	1	1925	3	Y	401	398	0
							441	9						15
02		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	79	1	4428	3	Y	374	374	0
							411	9						15
03		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	41	1	2053	3	Y	235	239	0
							259	9						11
*04		2370 X	427	-0-	-1943	-0-	11	1	396	3	Y	18	23	0
							20	9						6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064														
11		4050 X	2104	-0-	-1946	-0-	130	1	1293	3	Y	619	618	0
							681	9					1	8
12		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	129	1	4301	3	Y	996	970	0
							1096	9						70
01		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	123	1	4015	3	Y	802	803	0
							882	9						69
02		3808 X	2039	-0-	-1769	-0-	67	1	1352	3	Y	564	592	0
							620	9						41
03		5518 X	1875	-0-	-3643	-0-	80	1	1125	3	Y	609	603	0
							670	9						47
04		5340 X	2353	-0-	-2987	-0-	68	1	1659	3	Y	569	570	0
							626	9						46

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328														
11		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	26	1	962	3	Y	718	652	0
							790	9					2	8
12		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	48	1	905	3	Y	1191	1164	0
							1310	9						91
01		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	59	1	4789	3	Y	1087	1092	0
							1196	9						86
02		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	92	1	4468	3	Y	1294	1209	0
							1423	9					51	8
03		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	106	1	8305	3	Y	1164	1164	0
							1280	9					27	8
*04		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	110	1	5387	3	Y	995	1002	0
							1095	9						86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		20580 X	7978	-0-	-12602	-0-	31	1	6538	3	Y	1281	1252	0	11 8 30
							1409	9							
12		21266 X	15474	-0-	-5792	-0-	75	1	14599	3	Y	727	741	0	16
							800	9							
01		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	131	1	5689	3	Y	884	861	0	15 8 24
							972	9							
02		4200 X	1844	-0-	-2356	-0-	91	1	950	3	Y	730	733	0	21
							803	9							
03		4650 X	3650	-0-	-1000	-0-	128	1	2254	3	Y	1153	1152	0	22
							1268	9							
*04		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	276	1	4651	3	Y	1631	1607	0	1 8 45
							1794	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904															
11		3810 X	3106	-0-	-704	-0-	46	1	2172	3	Y	807	808	0	8 8 56
							888	9							
12		3937 X	3218	-0-	-719	-0-	44	1	2255	3	Y	835	832	0	59
							919	9							
01		4123 X	3234	-0-	-889	-0-	39	1	2212	3	Y	894	876	0	77
							983	9							
02		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	28	1	3898	3	Y	847	863	0	61
							932	9							
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	33	1	4226	3	Y	887	879	0	69
							976	9							
*04		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	30	1	4036	3	Y	923	917	0	75
							1015	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956															
11		7230 X	1507	-0-	-5723	-0-	152	1	852	3	Y	457	456	0	32
							503	9							
12		7471 X	5385	-0-	-2086	-0-	108	1	4629	3	Y	589	579	0	42
							648	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404															
11		3300 X	1452	-0-	-1848	-0-	89	1	375	3	Y	898	858	0	63
							988	9							
12		3844 X	2642	-0-	-1202	-0-	84	1	1790	3	Y	698	712	0	49
							768	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	87	1	5176	3	Y	798	826	0	61
							878	9							
12		7037 X	6041	-0-	-996	-0-	99	1	5149	3	Y	721	710	0	72
							793	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
11		9510 X	7313	-0-	-2197	-0-	60	1	6076	3	Y	1070	1092	0	95
							1177	9							
12		9734 X	8333	-0-	-1401	-0-	62	1	6949	3	Y	1202	1205	0	92
							1322	9							
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							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653															
11		1920 X	324	-0-	-1596	-0-	164	3	160	9	N	145	162	1	180
12		1581 X	626	-0-	-955	-0-	403	3	223	9	N	203	179	1	204
01		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1321	3	296	9	N	269	133	1	340
02		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1288	3	264	9	N	240	289	1	291
03		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2841	3	240	9	N	218			509
*04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	159	164	1	504

WORTHY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962															
11		64961 X	64961	-0-	-0-	-0-	210	1	62584	3	Y	1970	1972	0	98
							2167	9							
12		64659 X	64659	-0-	-0-	-0-	153	1	61708	3	Y	2544	2523	0	119
							2798	9							
01		64201 X	63562	-0-	-639	-0-	160	1	60623	3	Y	2526	2570	0	75
							2779	9							
02		58380 X	53287	-0-	-5093	-0-	127	1	50920	3	Y	2036	2039	0	72
							2240	9							
03		64635 X	40695	-0-	-23940	-0-	89	1	38839	3	Y	1606	1586	0	92
							1767	9							
04		62550 X	75	-0-	-62475	-0-	68	3	7	9	Y	6	98	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	45 1 314 9	8609 3	Y	285	278 0	7
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	26 1 833 9	2269 3	Y	757	747 0	17
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	66 1 1056 9	4119 3	Y	960	950 0	27
02	3304 X	2315	-0-	-989	-0-	100 1 1023 9	1192 3	Y	930	930 0	27
03	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	92 1 1357 9	3877 3	Y	1234	1237 0	24
*04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	1004	1000 0	28

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257872		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552			
11	6180 X	2961	-0-	-3219	-0-	413 1 1101 9	1447 3	Y	1001	992 0	85
12	6386 X	3687	-0-	-2699	-0-	206 1 1793 9	1688 3	Y	1630	1590 0	125
01	6386 X	3015	-0-	-3371	-0-	205 1 1349 9	1461 3	Y	1226	1247 0	104
02	3304 X	1994	-0-	-1310	-0-	167 1 1225 9	602 3	Y	1114	1115 0	103
03	3689 X	2459	-0-	-1230	-0-	385 1 998 9	1076 3	Y	907	792 0	218
*04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	290	92 0	416

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 257881		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223			
11	17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	61 1 1090 9	16382 3	Y	991	962 0	1 8 44
12	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	37 1 917 9	10429 3	Y	834	761 0	86 8 31
01	9455 X	1715	-0-	-7740	-0-	14 1 35 9	1666 3	Y	32	60 0	3
02	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	29 1 41 9	10298 3	Y	37	21 0	2 1 4
03	10633 X	9955	-0-	-678	-0-	17 1 34 9	9904 3	Y	31	13 8 22 0	1 1 -0-
04	10290 X	7268	-0-	-3022	-0-	14 1 52 9	7202 3	Y	47	12 8 27 0	20 8 -0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 257950		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767			
11	3000 N	13218	-0-	10218	31942	45 1 932 9	12241 3	Y	847	807 0	32 8 36
12	41611 X	9669	-0-	-31942	-0-	32 1 638 9	8999 3	Y	580	591 0	1 8 24
01	14849 X	6161	-0-	-8688	-0-	51 1 96 9	6014 3	Y	87	75 0	31 8 5
02	13412 X	8297	-0-	-5115	-0-	23 1 256 9	8018 3	Y	233	146 0 49 8	13 1 30
03	13671 X	9864	-0-	-3807	-0-	17 1 274 9	9573 3	Y	249	262 0	11 1 6
04	13230 X	8577	-0-	-4653	-0-	16 1 217 9	8344 3	Y	197	200 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WORTHEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	258667	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9220 - 13843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		44065 X	44065	-0-	-0-	29 1	43259 3	Y	706	702 0	4 8	13
						777 9						
12		31809 X	31809	-0-	-0-	23 1	30951 3	Y	759	750 0		22
						835 9						
01		48329 X	29278	-0-	-19051	23 1	28404 3	Y	774	779 0		17
						851 9						
02		43652 X	25207	-0-	-18445	23 1	24391 3	Y	721	721 0		17
						793 9						
03		0 W	24428	-0-	24428	20 1	23503 3	Y	823	820 0		20
						905 9						
*04		0 W	24143	-0-	24143	20 1	23295 3	Y	753	759 0		14
						828 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	259353	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8170 - 13633
11		17250 X	16358	-0-	-892	61 1	14384 3	Y	1739	1738 0	17 8	46
						1913 9						
12		18135 X	17761	-0-	-374	75 1	15672 3	Y	1831	1815 0	8 8	54
						2014 9						
01		17809 X	17809	-0-	-0-	58 1	15328 3	Y	2203	2162 0	17 8	78
						2423 9						
02		14896 X	14887	-0-	-9	58 1	13369 3	Y	1327	1372 0		33
						1460 9						
03		16559 X	16559	-0-	-0-	47 1	15060 3	Y	1320	1314 0		39
						1452 9						
04		15960 X	15391	-0-	-569	59 1	13672 3	Y	1509	1504 0		44
						1660 9						

STANLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660 - 13693
11		31020 X	27434	-0-	-3586	44 1	26612 3	Y	707	697 0		59
						778 9						
12		32054 X	28800	-0-	-3254	75 1	27847 3	Y	798	803 0		54
						878 9						
01		28179 X	27319	-0-	-860	45 1	26330 3	Y	858	860 0		52
						944 9						
02		25452 X	22494	-0-	-2958	30 1	21658 3	Y	733	736 0		49
						806 9						
03		28179 X	4364	-0-	-23815	17 1	4183 3	Y	149	177 0		21
						164 9						
*04		27270 X	5565	-0-	-21705	17 1	5184 3	Y	331	312 0		40
						364 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		1H	RRCID ->	260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050 - 12873
11		24660 X	10542	-0-	-14118	10245 3	297 9	N	270	166 1		188
						3808 3	141 9	N	128	184 1		132
12		24149 X	3949	-0-	-20200	9313 3	332 9	N	302	181 1		253
						16164 3	618 9	N	562	377 1	2 8	436
01		22537 X	9645	-0-	-12892	15992 3	579 9	N	526	709 1		253
						14905 3	505 9	N	459	198 1		514
02		20104 X	16782	-0-	-3322							
03		16571 X	16571	-0-	-0-							
*04		15410 X	15410	-0-	-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260069	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8500 - 12403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		20970 X	14856	-0-	-6114	-0-	45 1	11327 3	Y	3167	3057 0	95 8		73
							3484 9							
12		21669 X	14761	-0-	-6908	-0-	48 1	10472 3	Y	3855	3842 0			86
							4241 9							
01		21545 X	15939	-0-	-5606	-0-	164 1	11130 3	Y	4223	4184 0	7 8		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							

BEINHORN RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868 - 13788	
11		18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	165 1	16686 3	Y	1566	1604 0			139
							1723 9							
12		18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	152 1	16869 3	Y	1671	1683 0			127
							1838 9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554 - 12837	
11		37440 X	33473	-0-	-3967	-0-	688 1	29300 3	Y	3168	3143 0			78
							3485 9							
12		38688 X	31092	-0-	-7596	-0-	707 1	27290 3	Y	2814	2788 0	1 8		103
							3095 9							
01		28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	61 1	25157 3	Y	2543	2575 0	5 8		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							

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260094	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	9228 - 13108	
11		36960 X	28829	-0-	-8131	-0-	646 1	27503 3	Y	618	663 0			15
							680 9							
12		34596 X	17687	-0-	-16909	-0-	386 1	14915 3	Y	2169	2105 0			79
							2386 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400															
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

11		59700 X	55577	-0-	-4123	-0-	36	1	53296	3	Y	2041	2040	0	39
							2245	9							
12		51677 X	45212	-0-	-6465	-0-	31	1	42343	3	Y	2580	2545	0	74
							2838	9							
01		50778 X	46962	-0-	-3816	-0-	35	1	43744	3	Y	2894	2906	0	62
							3183	9							
02		50568 X	38427	-0-	-12141	-0-	33	1	35880	3	Y	2285	2292	0	55
							2514	9							
03		55986 X	43047	-0-	-12939	-0-	34	1	40199	3	Y	2558	2551	0	62
							2814	9							
*04		54180 X	39360	-0-	-14820	-0-	32	1	36819	3	Y	2281	2300	0	43
							2509	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															

11		9480 X	7788	-0-	-1692	-0-	124	1	5816	3	Y	1680	1673	0	119
							1848	9							
12		8773 X	6453	-0-	-2320	-0-	92	1	4790	3	Y	1428	1446	0	101
							1571	9							
01		8029 X	6116	-0-	-1913	-0-	76	1	4300	3	Y	1582	1547	0	136
							1740	9							
02		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	75	1	10509	3	Y	1564	1587	0	113
							1720	9							
03		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	67	1	8454	3	Y	1519	1514	0	118
							1671	9							
*04		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	53	1	7024	3	Y	1265	1280	0	103
							1392	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995															

11		18270 X	17559	-0-	-711	-0-	149	1	15078	3	Y	2120	2174	0	189
							2332	9							
12		18879 X	17802	-0-	-1077	-0-	137	1	15209	3	Y	2233	2252	0	170
							2456	9							
01		16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	113	1	13954	3	Y	2201	2197	0	174
							2421	9							
02		14616 X	13961	-0-	-655	-0-	96	1	11750	3	Y	1923	1911	0	186
							2115	9							
03		16182 X	14475	-0-	-1707	-0-	86	1	12260	3	Y	1935	1963	0	158
							2129	9							
*04		15660 X	13056	-0-	-2604	-0-	90	1	10921	3	Y	1859	1856	0	161
							2045	9							

WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987															

11		59970 X	51776	-0-	-8194	-0-	168	1	50042	3	Y	1424	1425	0	71
							1566	9							
12		61101 X	50841	-0-	-10260	-0-	122	1	49087	3	Y	1484	1485	0	70
							1632	9							
01		56389 X	48007	-0-	-8382	-0-	122	1	46258	3	Y	1479	1505	0	44
							1627	9							
02		50932 X	40400	-0-	-10532	-0-	97	1	38860	3	Y	1312	1309	0	47
							1443	9							
03		54157 X	29724	-0-	-24433	-0-	65	1	28670	3	Y	899	894	0	52
							989	9							
*04		51780 X	46382	-0-	-5398	-0-	260	1	44470	3	Y	1502	1492	0	62
							1652	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WORTHLEY RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	260196	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	9230 - 14847		
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	
11	71850 X	65501	-0-	-6349	-0-	213	1	63553	3	Y	1577	1577	0	78
12	75051 X	59601	-0-	-15450	-0-	1735	9	57639	3	Y	1654	1654	0	78
01	75051 X	57649	-0-	-17402	-0-	143	1	55751	3	Y	1592	1623	0	47
02	67788 X	52195	-0-	-15593	-0-	1819	9	50607	3	Y	1329	1329	0	47
03	74369 X	34876	-0-	-39493	-0-	147	1	33636	3	Y	1057	1043	0	61
*04	65490 X	44838	-0-	-20652	-0-	1751	9	43569	3	Y	923	946	0	38
						126	1							
						1462	9							
						77	1							
						1163	9							
						254	1							
						1015	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260221	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8710 - 13088		
11	16320 X	12536	-0-	-3784	-0-	4	1	10066	3	Y	2242	2283	0	119
12	16864 X	11560	-0-	-5304	-0-	2466	9	9437	3	Y	1869	1884	0	104
01	13547 X	11235	-0-	-2312	-0-	67	1	8919	3	Y	2002	1953	0	153
02	12236 X	8330	-0-	-3906	-0-	2056	9	6524	3	Y	1556	1589	0	120
03	13361 X	12296	-0-	-1065	-0-	114	1	8789	3	Y	2867	2802	0	183
*04	12540 X	8254	-0-	-4286	-0-	2202	9	5330	3	Y	2363	2401	0	145
						94	1							
						1712	9							
						353	1						2 8	
						3154	9							
						325	1							
						2599	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260223	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8610 - 12848		
11	10950 X	9200	-0-	-1750	-0-	3	1	7356	3	Y	1674	1708	0	89
12	11315 X	9870	-0-	-1445	-0-	1841	9	7774	3	Y	1855	1841	0	103
01	11098 X	9941	-0-	-1157	-0-	55	1	7818	3	Y	1839	1801	0	141
02	10024 X	4019	-0-	-6005	-0-	2041	9	2845	3	Y	1028	1090	0	79
03	10974 X	9081	-0-	-1893	-0-	100	1	6913	3	Y	1729	1697	0	111
*04	9630 X	9567	-0-	-63	-0-	2023	9	7553	3	Y	1586	1600	0	97
						43	1							
						1131	9							
						266	1							
						1902	9							
						269	1							
						1745	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260226	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8220 - 12683		
11	16020 X	12590	-0-	-3430	-0-	4	1	9508	3	Y	2798	2817	0	148
12	16554 X	16155	-0-	-399	-0-	3078	9	12851	3	Y	2921	2906	0	163
01	13175 X	10821	-0-	-2354	-0-	91	1	8629	3	Y	1893	1911	0	145
02	11900 X	5192	-0-	-6708	-0-	3213	9	4341	3	Y	717	807	0	55
03	13175 X	9184	-0-	-3991	-0-	110	1	6222	3	Y	2437	2333	0	156
*04	12750 X	10751	-0-	-1999	-0-	2082	9	7904	3	Y	2252	2270	0	138
						62	1							
						789	9							
						281	1						3 8	
						2681	9							
						370	1							
						2477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		49410 X	46634	-0-	-2776	-0-	75 1	45177 3	Y	Y	1256	1239 0		104
							1382 9							
12		51336 X	50815	-0-	-521	-0-	132 1	49290 3	Y	Y	1266	1285 0		85
							1393 9							
01		52545 X	48276	-0-	-4269	-0-	79 1	46657 3	Y	Y	1400	1400 0		85
							1540 9							
02		47460 X	42067	-0-	-5393	-0-	57 1	40656 3	Y	Y	1231	1234 0		82
							1354 9							
03		52545 X	47067	-0-	-5478	-0-	184 1	45394 3	Y	Y	1354	1245 0		191
							1489 9							
*04		49170 X	40076	-0-	-9094	-0-	128 1	38930 3	Y	Y	925	1003 0		113
							1018 9							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
11		54840 X	42541	-0-	-12299	-0-	68 1	41191 3	Y	Y	1165	1147 0		97
							1282 9							
12		56668 X	52261	-0-	-4407	-0-	136 1	50740 3	Y	Y	1259	1271 0		85
							1385 9							
01		52452 X	48573	-0-	-3879	-0-	79 1	47101 3	Y	Y	1266	1274 0		77
							1393 9							
02		47376 X	40977	-0-	-6399	-0-	56 1	39600 3	Y	Y	1201	1198 0		80
							1321 9							
03		52266 X	46679	-0-	-5587	-0-	182 1	45091 3	Y	Y	1278	1177 0		181
							1406 9							
*04		50580 X	41664	-0-	-8916	-0-	134 1	40586 3	Y	Y	858	934 0		105
							944 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
11		14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	21 1	12952 3	Y	Y	1321	1216 0	103 8	21
							1453 9							
12		15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	39 1	13600 3	Y	Y	1292	1268 0	21 8	24
							1421 9							
01		15469 X	15424	-0-	-45	-0-	30 1	13946 3	Y	Y	1316	1323 0		17
							1448 9							
02		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	30 1	13754 3	Y	Y	1285	1267 0	5 8	30
							1414 9							
03		15066 X	14845	-0-	-221	-0-	39 1	13380 3	Y	Y	1296	1308 0		18
							1426 9							
*04		14940 X	12760	-0-	-2180	-0-	45 1	11589 3	Y	Y	1024	1020 0		22
							1126 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
11		19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	29 1	17773 3	Y	Y	1748	1740 0	2 8	30
							1923 9							
12		20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	53 1	18430 3	Y	Y	1872	1825 0	42 8	35
							2059 9							
01		20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	38 1	18161 3	Y	Y	1861	1872 0		24
							2047 9							
02		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	33 1	15477 3	Y	Y	1661	1647 0		38
							1827 9							
03		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	48 1	16554 3	Y	Y	1750	1764 0		24
							1925 9							
*04		16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	58 1	14941 3	Y	Y	1481	1473 0		32
							1629 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260269		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 9005 - 13854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	13	1 8140	3 Y	809	781	0 27 8	13
12	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	890	27 1 9382	3 Y	800	798	0	15
01	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	880	20 1 9486	3 Y	848	852	0	11
02	9324 X	8733	-0-	-591	-0-	933	17 1 7915	3 Y	728	722	0	17
03	10292 X	9223	-0-	-1069	-0-	801	25 1 8545	3 Y	594	603	0	8
*04	9990 X	8397	-0-	-1593	-0-	653	30 1 7762	3 Y	550	546	0	12
						605	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 260271		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 9090 - 13418		
11	45270 X	31007	-0-	-14263	-0-	652	1 27775	3 Y	2345	2373	0	58
12	38192 X	27185	-0-	-11007	-0-	2580	629 1 24280	3 Y	2069	2051	0	76
01	31248 X	25491	-0-	-5757	-0-	2276	57 1 23374	3 Y	1873	1900	0	49
02	28952 X	22372	-0-	-6580	-0-	2060	71 1 20286	3 Y	1832	1806	0	75
03	32054 X	24458	-0-	-7596	-0-	2015	89 1 22356	3 Y	1830	1852	0	53
*04	31020 X	23551	-0-	-7469	-0-	2013	90 1 21654	3 Y	1643	1634	0	62
						1807	9					
BEINHORN RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8510 - 13063		
11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	66	1 6629	3 Y	1133	1162	0	101
12	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	1246	62 1 6838	3 Y	1164	1176	0	89
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	1280	54 1 6624	3 Y	1236	1227	0	98
02	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	1360	47 1 5787	3 Y	1083	1076	0	105
03	7440 X	7362	-0-	-78	-0-	1191	43 1 6078	3 Y	1128	1141	0	92
*04	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	1241	50 1 6039	3 Y	1096	1093	0	95
						1206	9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 8486 - 13353		
11	22110 X	17631	-0-	-4479	-0-	70	1 14858	3 Y	2457	2392	0 4 8	125
12	22847 X	17506	-0-	-5341	-0-	2703	141 1 15481	3 Y	1713	1637	0 12 8	189
01	21514 X	14658	-0-	-6856	-0-	1884	157 1 12310	3 Y	1992	1986	0	195
02	19432 X	11535	-0-	-7897	-0-	2191	179 1 10502	3 Y	776	783	0 2 8	186
03	20026 X	12070	-0-	-7956	-0-	854	539 1 9255	3 Y	2069	2173	0	82
*04	17640 X	12453	-0-	-5187	-0-	2276	536 1 9062	3 Y	2595	2543	0 10 8	124
						2855	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		18678 X	18678	-0-	-0-	-0-		94 1	16590 3	Y	1813	1802 0		63
								1994 9						
12		16486 X	16486	-0-	-0-	-0-		64 1	14605 3	Y	1652	1655 0		60
								1817 9						
01		18197 X	4653	-0-	-13544	-0-		109 1	3950 3	Y	540	535 0		65
								594 9						
02		16436 X	19	-0-	-16417	-0-		11 3	8 9	Y	7	5 0	66 1	1
03		18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
04		17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
11		20735 X	20735	-0-	-0-	-0-		98 1	17240 3	Y	3088	3073 0	2 8	107
								3397 9						
12		18569 X	8344	-0-	-10225	-0-		31 1	7020 3	Y	1175	1228 0	12 8	42
								1293 9						
01		19530 X	641	-0-	-18889	-0-		12 1	428 3	Y	183	203 0		22
								201 9						
02		17640 X	1146	-0-	-16494	-0-		2 1	998 3	Y	133	34 0	25 1	4
								146 9				92 8		
03		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
04		18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-				Y	91	91 8		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
11		20070 X	17040	-0-	-3030	-0-		85 1	14879 3	Y	1887	1866 0	11 8	65
								2076 9						
12		17484 X	6689	-0-	-10795	-0-		26 1	5849 3	Y	740	774 0	4 8	27
								814 9						
01		17484 X	55	-0-	-17429	-0-		1 1	52 3	Y	2	29 0		-0-
								2 9						
02		15904 X	4626	-0-	-11278	-0-		7 1	3966 3	Y	594	467 0	41 1	60
								653 9				26 8		
03		17608 X	4344	-0-	-13264	-0-		9 1	3937 3	Y	362	418 0		4
								398 9						
*04		17040 X	12283	-0-	-4757	-0-		29 1	10862 3	Y	1265	1249 0		20
								1392 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
11		18870 X	15605	-0-	-3265	-0-		75 1	13152 3	Y	2162	2147 0		75
								2378 9						
12		19499 X	6859	-0-	-12640	-0-		26 1	5933 3	Y	818	863 0		30
								900 9						
01		16306 X	35	-0-	-16271	-0-		1 1	19 3	Y	14	35 0	8 8	1
								15 9						
02		14728 X	-0-	-0-	-14728	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
03		16306 X	1729	-0-	-14577	-0-		3 1	1194 3	Y	484	478 0		6
								532 9						
*04		15600 X	7733	-0-	-7867	-0-		14 1	5301 3	Y	2198	2169 0		35
								2418 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
STANLEY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260404	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9988 - 15492			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11		67620 X	57531	-0-	-10089	-0-	92	1	55243	3	Y	1996	1944	0	166
							2196	9							
12		75085 X	75085	-0-	-0-	-0-	194	1	72342	3	Y	2317	2327	0	156
							2549	9							
01		74400 X	70488	-0-	-3912	-0-	116	1	68705	3	Y	1515	1579	0	92
							1667	9							
02		67200 X	57922	-0-	-9278	-0-	79	1	56295	3	Y	1407	1405	0	94
							1548	9							
03		75082 X	1673	-0-	-73409	-0-	7	1	1614	3	Y	47	134	0	7
							52	9							
*04		72660 X	9989	-0-	-62671	-0-	32	1	9560	3	Y	361	324	0	44
							397	9							

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260405	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7808 - 12719			
11		16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	61	1	12527	3	Y	3307	3351	0	104
							3638	9							
12		16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	61	1	12505	3	Y	3703	3679	0	128
							4073	9							
01		17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	150	1	12913	3	Y	3833	3820	0	141
							4216	9							
02		15568 X	14856	-0-	-712	-0-	67	1	11812	3	Y	2706	2746	0	101
							2977	9							
03		17236 X	16571	-0-	-665	-0-	174	1	12591	3	Y	3460	3433	0	128
							3806	9							
*04		16680 X	14684	-0-	-1996	-0-	171	1	11015	3	Y	3180	3161	0	147
							3498	9							

WORTHEY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260406	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	9462 - 14612			
11		39150 X	30354	-0-	-8796	-0-	19	1	27991	3	Y	2131	2130	0	40
							2344	9							
12		49957 X	49957	-0-	-0-	-0-	35	1	47642	3	Y	2073	2053	0	60
							2280	9							
01		49854 X	49854	-0-	-0-	-0-	38	1	47381	3	Y	2214	2227	0	47
							2435	9							
02		42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	37	1	40252	3	Y	2160	2155	0	52
							2376	9							
03		43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	34	1	40884	3	Y	2473	2465	0	60
							2720	9							
*04		40590 X	36644	-0-	-3946	-0-	30	1	34292	3	Y	2111	2131	0	40
							2322	9							

WORTHEY RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260408	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9495 - 13560			
11		42539 X	42539	-0-	-0-	-0-	27	1	40711	3	Y	1637	1637	0	31
							1801	9							
12		26743 X	26743	-0-	-0-	-0-	18	1	24798	3	Y	1752	1733	0	50
							1927	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 15H		RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 8548 - 13459	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	15930 X	15015	-0-	-915	-0-	58 1 2631 9	12326 3	Y	2392	2342 0	122
12	16461 X	6046	-0-	-10415	-0-	46 1 923 9	5077 3	Y	839	868 0	93
01	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-			Y	340	400 0	33
02	17640 X	5186	-0-	-12454	-0-	61 1 1543 9	3582 3	Y	1403	1099 0	337
03	17298 X	9062	-0-	-8236	-0-	470 1 2355 9	6237 3	Y	2141	2393 0	85
*04	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-			Y	1518	1530 0	73
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8276 - 13158	
11	23850 X	13806	-0-	-10044	-0-	56 1 1869 9	11881 3	Y	1699	1684 0	86
12	24645 X	-0-	-0-	-24645	-0-			Y	-0-	86 0	-0-
01	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-			Y	448	381 0	41
02	21308 X	1520	-0-	-19788	-0-	9 1 975 9	536 3	Y	886	714 0	213
03	23591 X	5674	-0-	-17917	-0-	443 1 1111 9	4120 3	Y	1010	1183 0	40
*04	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-			Y	91	127 0	4
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 17H		RRCID -> 260411		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 8500 - 13298	
11	22530 X	8321	-0-	-14209	-0-	32 1 1513 9	6776 3	Y	1375	1376 0	70
12	20646 X	-0-	-0-	-20646	-0-			Y	-0-	70 0	-0-
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-
03	20708 X	350	-0-	-20358	-0-	67 1 40 9	243 3	Y	36	35 0	1
*04	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-			Y	120	88 0	29 8 4
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 260413		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 8856 - 13532	
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	31	31 8	-0-
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	67	67 8	-0-
01	2604 X	946	-0-	-1658	-0-	3 1 155 9	788 3	Y	141	39 0	101 8 1
02	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	20 1 608 9	4676 3	Y	553	515 0	27 8 12
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	29 1 574 9	5173 3	Y	522	527 0	7
*04	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	54 1 1146 9	6716 3	Y	1042	1001 0	26 8 22
SOUTH SPUR RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260432		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7950 - 11643	
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	10		37
12	1643 X	833	-0-	-810	-0-	225 1 425 9	183 3	Y	386	37 1	386
01	3348 X	1404	-0-	-1944	-0-	677 1 427 9	300 3	Y	388	510 1	264
02	3024 X	2337	-0-	-687	-0-	255 1 453 9	1629 3	Y	412	571 1	105
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	145 1 618 9	881 3	Y	562	519 1	148
04	1350 X	1218	-0-	-132	-0-	110 1 353 9	755 3	Y	321	414 1	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519														
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	

11	18930 X	13456	-0-	-5474	-0-	56	1	11475	3	Y	1750	1774	0	55
						1925	9							
12	18259 X	11040	-0-	-7219	-0-	44	1	9047	3	Y	1772	1766	0	61
						1949	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														

11	40290 X	15530	-0-	-24760	-0-	60	1	14441	3	Y	935	938	0	31
						1029	9							
12	30070 X	22273	-0-	-7797	-0-	71	1	20669	3	Y	1394	1361	0	45
						1533	9					19	1	
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	50
						1463	9					11	8	
*04	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	80	1	17883	3	Y	1175	1186	0	39
						1293	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														

11	43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	177	1	42193	3	Y	1432	1449	0	48
						1575	9							
12	31662 X	31662	-0-	-0-	-0-	102	1	29681	3	Y	1708	1678	0	55
						1879	9					23	1	
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							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														

11	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	4898	3	989	9	N	899	953	1	180
12	5487 X	3769	-0-	-1718	-0-	2759	3	1010	9	N	918	888	1	210
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BEINHORN RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 260607		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139		
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
11	12690 X	10470	-0-	-2220	-0-	89 1 1386 9	8995 3	Y	1260 1276 0	112
12	13113 X	6340	-0-	-6773	-0-	46 1 1202 9	5092 3	Y	1093 1122 0	83
01	11377 X	8912	-0-	-2465	-0-	63 1 1063 9	7786 3	Y	966 972 0	77
02	10276 X	6589	-0-	-3687	-0-	45 1 994 9	5550 3	Y	904 893 0	88
03	10819 X	9668	-0-	-1151	-0-	56 1 1608 9	8004 3	Y	1462 1431 0	119
*04	10470 X	8658	-0-	-1812	-0-	61 1 1158 9	7439 3	Y	1053 1081 0	91

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 260658		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180		
11	5820 X	2201	-0-	-3619	-0-	9 1 67 9	2125 3	Y	61 1 0	60 8 -0-
12	6014 X	2100	-0-	-3914	-0-	53 1 25 9	2022 3	Y	23 22 0	1
01	3007 X	2343	-0-	-664	-0-	39 1 597 9	1707 3	Y	543 525 0	19
02	2716 X	1901	-0-	-815	-0-	42 1 601 9	1258 3	Y	546 552 0	13
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	44 1 537 9	3659 3	Y	488 487 0	14
*04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	52 1 616 9	2438 3	Y	560 542 0	16 8 16

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260660		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097		
11	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	43 1 2912 9	8839 3	Y	2647 2664 0	45
12	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	73 1 2918 9	10089 3	Y	2653 2614 0	84
01	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	43 1 2746 9	9292 3	Y	2496 2529 0	51
02	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	38 1 2331 9	8484 3	Y	2119 2117 0	53
03	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	46 1 2532 9	9049 3	Y	2302 2284 0	71
*04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	47 1 2201 9	8200 3	Y	2001 2029 0	43

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 260870		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408		
11	35010 X	26502	-0-	-8508	-0-	556 1 2252 9	23694 3	N	2047 2070 0	51
12	36177 X	21780	-0-	-14397	-0-	501 1 1953 9	19326 3	N	1775 1761 0	65
01	29388 X	17056	-0-	-12332	-0-	37 1 1553 9	15466 3	N	1412 1440 0	37
02	26012 X	18674	-0-	-7338	-0-	58 1 1881 9	16735 3	N	1710 1670 0	8 8 69
03	28799 X	20465	-0-	-8334	-0-	73 1 1830 9	18562 3	N	1664 1679 0	6 8 48
*04	26490 X	18964	-0-	-7526	-0-	72 1 1610 9	17282 3	N	1464 1457 0	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7996 -	13008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		7890 X	5814	-0-	-2076	-0-	96	1	4500	3	Y	1107	1109 0	78
							1218	9						
12		6789 X	5551	-0-	-1238	-0-	82	1	4271	3	Y	1089	1090 0	77
							1198	9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555 -	13473	
11		15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	71	1	13998	3	Y	846	823 0	23
							931	9						
12		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	46	1	2570	3	Y	1005	998 0	30
							1106	9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	260880	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8090 -	13258	
11		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	44	1	10288	3	Y	1558	1576 0	42
							1714	9						
12		14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	58	1	11977	3	Y	1821	1809 0	54
							2003	9						
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						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260881	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8470 -	13285	
11		12810 X	11709	-0-	-1101	-0-	4	1	9612	3	Y	1903	1949 0	101
							2093	9						
12		13237 X	11156	-0-	-2081	-0-	64	1	9103	3	Y	1808	1808 0	101
							1989	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260882	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8194 -	13367	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14790 X	13114	-0-	-1676	-0-	4	1	10601	3	Y	2281	2326	0	121
						2509	9							
12	16895 X	14446	-0-	-2449	-0-	81	1	11416	3	Y	2681	2653	0	149
						2949	9							
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							
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260883	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8625 -	13536	
11	13080 X	8518	-0-	-4562	-0-	2	1	6855	3	Y	1510	1534	0	80
						1661	9							
12	13516 X	9432	-0-	-4084	-0-	52	1	7341	3	Y	1854	1831	0	103
						2039	9							
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							
BEINHORN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	260884	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8678 -	13817	
11	20940 X	19382	-0-	-1558	-0-	170	1	17191	3	Y	1837	1881	0	163
						2021	9							
12	21204 X	18842	-0-	-2362	-0-	150	1	16747	3	Y	1768	1796	0	135
						1945	9							
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							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260886	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8624 -	13383	
11	19200 X	14029	-0-	-5171	-0-	433	1	11932	3	Y	1513	1550	0	116
						1664	9							
12	16864 X	11953	-0-	-4911	-0-	332	1	9817	3	Y	1640	1591	0	165
						1804	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7305 - 11440	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				Y	14		157	
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-	155 1	2	
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						
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8868 - 12723	
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		3292 3	1262 9	N	1147	1005 1	257	
12	5735 X	2997	-0-	-2738	-0-		1547 3	1450 9	N	1318	1359 1	216	
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	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	261440	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8990 - 13233	
11	7290 X	7102	-0-	-188	-0-		79 1	6821 3	Y	184	191 0	14	
							202 9						
12	7533 X	5212	-0-	-2321	-0-		133 1	5026 3	Y	48	57 0	5	
							53 9						
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	
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		3H	RRCID ->	261441	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8756 - 13282	
11	21000 X	19780	-0-	-1220	-0-		272 1	18445 3	Y	966	961 0	2 8	59
							1063 9						
12	19127 X	18804	-0-	-323	-0-		306 1	17495 3	Y	912	919 0	52	
							1003 9						
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	25 1	90
							982 9						
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						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	261451	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9140 - 14003	
11	11280 X	8588	-0-	-2692	-0-		121 1	7405 3	Y	965	945 0	49	
							1062 9						
12	11656 X	6486	-0-	-5170	-0-		164 1	5759 3	Y	512	526 0	35	
							563 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		21577 X	21577	-0-	-0-	-0-	441 1	18774 3	Y	2147	2158 0		53
							2362 9						
12		30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	728 1	28086 3	Y	1934	1916 0		71
							2127 9						
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						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996													
11		10770 X	9471	-0-	-1299	-0-	37 1	7549 3	Y	1714	1742 0		29
							1885 9						
12		11129 X	8153	-0-	-2976	-0-	44 1	6119 3	Y	1809	1781 0		57
							1990 9						
01		11718 X	9678	-0-	-2040	-0-	33 1	7137 3	Y	2280	2290 0		47
							2508 9						
02		10584 X	8218	-0-	-2366	-0-	29 1	6461 3	Y	1571	1579 0		39
							1728 9						
03		11160 X	8967	-0-	-2193	-0-	35 1	6898 3	Y	1849	1831 0		57
							2034 9						
*04		9480 X	9053	-0-	-427	-0-	41 1	7224 3	Y	1625	1647 0		35
							1788 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055													
11		24090 X	14713	-0-	-9377	-0-	49 1	13868 3	Y	724	907 1		100
							796 9						
12		21173 X	18105	-0-	-3068	-0-	31 1	16642 3	Y	1302	1263 1		139
							1432 9						
01		21173 X	16579	-0-	-4594	-0-	35 1	14956 3	Y	1444	1470 1		113
							1588 9						
02		19124 X	14733	-0-	-4391	-0-	17 1	13531 3	Y	1077	1003 1		187
							1185 9						
03		18104 X	15524	-0-	-2580	-0-	29 1	14200 3	Y	1177	1173 1		191
							1295 9						
*04		17520 X	13850	-0-	-3670	-0-	39 1	12722 3	Y	990	1061 1		120
							1089 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141													
11		19080 X	13333	-0-	-5747	-0-	44 1	12630 3	Y	599	733 1		83
							659 9						
12		21917 X	16545	-0-	-5372	-0-	28 1	15134 3	Y	1257	1206 1		134
							1383 9						
01		21917 X	15047	-0-	-6870	-0-	32 1	13683 3	Y	1211	1248 1	2 8	95
							1332 9						
02		19796 X	13510	-0-	-6286	-0-	16 1	12373 3	Y	1019	937 1		177
							1121 9						
03		16554 X	14757	-0-	-1797	-0-	28 1	13587 3	Y	1038	1044 1	3 8	168
							1142 9						
*04		16020 X	13434	-0-	-2586	-0-	39 1	12388 3	Y	915	972 1		111
							1007 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WORTHHEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 9202 - 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			
11	79500 X	73847	-0-	-5653	-0-	239 2045	1 9	71563	3	Y	1859	1859	0	92
12	80197 X	73399	-0-	-6798	-0-	177 2156	1 9	71066	3	Y	1960	1960	0	92
01	78089 X	66471	-0-	-11618	-0-	169 2059	1 9	64243	3	Y	1872	1908	0	56
02	70532 X	60599	-0-	-9933	-0-	146 1796	1 9	58657	3	Y	1633	1631	0	58
03	76322 X	64798	-0-	-11524	-0-	142 2067	1 9	62589	3	Y	1879	1829	0	108
*04	73860 X	37045	-0-	-36815	-0-	208 1254	1 9	35583	3	Y	1140	1201	0	47

WORTHHEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 9121 - 14242				
11	37500 X	32129	-0-	-5371	-0-	20 2639	1 9	29470	3	Y	2399	2397	0	45
12	38750 X	23842	-0-	-14908	-0-	16 2803	1 9	21023	3	Y	2548	2520	0	73
01	38347 X	22535	-0-	-15812	-0-	16 2629	1 9	19890	3	Y	2390	2412	0	51
02	34636 X	21962	-0-	-12674	-0-	18 2603	1 9	19341	3	Y	2366	2360	0	57
03	43061 X	43061	-0-	-0-	-0-	34 2855	1 9	40172	3	Y	2595	2589	0	63
*04	0 W	41150	-0-	41150	41150	34 2571	1 9	38545	3	Y	2337	2356	0	44

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 7002 - 14272				
11	25530 X	17594	-0-	-7936	-0-	28 2356	1 9	15210	3	Y	2142	2138	1	120
12	23126 X	17595	-0-	-5531	-0-	23 2702	1 9	14870	3	Y	2456	2449	1	127
01	22010 X	17248	-0-	-4762	-0-	30 2761	1 9	14457	3	Y	2510	2524	1	113
02	19880 X	16613	-0-	-3267	-0-	29 2641	1 9	13943	3	Y	2401	2334	1	180
03	18166 X	17068	-0-	-1098	-0-	35 2765	1 9	14268	3	Y	2514	2516	1	2 8 176
04	17580 X	14484	-0-	-3096	-0-	33 2432	1 9	12019	3	Y	2211	2270	1	117

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6967 - 12037				
11	25500 X	18359	-0-	-7141	-0-	29 2750	1 9	15580	3	Y	2500	2485	1	140
12	26350 X	21229	-0-	-5121	-0-	28 3364	1 9	17837	3	Y	3058	3039	1	159
01	21731 X	19362	-0-	-2369	-0-	33 3047	1 9	16282	3	Y	2770	2804	1	125
02	19628 X	17400	-0-	-2228	-0-	31 2880	1 9	14489	3	Y	2618	2547	1	196
03	21235 X	18624	-0-	-2611	-0-	38 2764	1 9	15822	3	Y	2513	2533	1	176
04	20550 X	16232	-0-	-4318	-0-	37 2735	1 9	13460	3	Y	2486	2531	1	131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		22020 X	14606	-0-	-7414	-0-	22	1	11936	3	Y	2407	2383	1		135
							2648	9								
12		21979 X	18955	-0-	-3024	-0-	24	1	15687	3	Y	2949	2931	1		153
							3244	9								
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								

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468																
11		8970 X	2022	-0-	-6948	-0-	17	1	1810	3	Y	177	157	1	2 8	18
							195	9								
12		15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	78	1	11560	3	Y	3310	3190	1		138
							3641	9								
01		17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	100	1	14925	3	Y	2655	2709	1		84
							2921	9								
02		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	33	1	3574	3	Y	2918	2879	1		123
							3210	9								
03		10509 X	7329	-0-	-3180	-0-	30	1	4110	3	Y	2899	2934	1		88
							3189	9								
04		10170 X	5337	-0-	-4833	-0-	16	1	2307	3	Y	2740	2761	1		67
							3014	9								

WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562																
11		58200 X	50043	-0-	-8157	-0-	162	1	48261	3	Y	1473	1472	0		73
							1620	9								
12		60140 X	51340	-0-	-8800	-0-	124	1	49745	3	Y	1337	1347	0		63
							1471	9								
01		57319 X	50895	-0-	-6424	-0-	129	1	49070	3	Y	1542	1559	0		46
							1696	9								
02		51772 X	44039	-0-	-7733	-0-	106	1	42479	3	Y	1322	1321	0		47
							1454	9								
03		55180 X	47705	-0-	-7475	-0-	105	1	45905	3	Y	1541	1500	0		88
							1695	9								
*04		50040 X	44407	-0-	-5633	-0-	249	1	42680	3	Y	1344	1376	0		56
							1478	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036																
11		15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	925	1	11898	3	Y	2720	2693	0		230
							2992	9								
12		15004 X	14569	-0-	-435	-0-	273	1	11115	3	Y	2892	2901	0		221
							3181	9								
01		13764 X	13498	-0-	-266	-0-	273	1	10128	3	Y	2815	2798	0		238
							3097	9								
02		12432 X	11239	-0-	-1193	-0-	231	1	8618	3	Y	2173	2209	0		202
							2390	9								
03		13764 X	2645	-0-	-11119	-0-	180	1	1768	3	Y	634	683	0		153
							697	9								
04		13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	2	64	0		91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		13440 X	10437	-0-	-3003	-0-	40	1	8350	3	Y	1861	1886	0	59
							2047	9							
12		13578 X	11530	-0-	-2048	-0-	44	1	8981	3	Y	2277	2257	0	79
							2505	9							
01		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	102	1	8758	3	Y	3484	3434	0	129
							3832	9							
02		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	48	1	8345	3	Y	2674	2703	0	100
							2941	9							
03		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	125	1	9026	3	Y	2143	2164	0	79
							2357	9							
*04		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	128	1	8220	3	Y	1995	1982	0	92
							2195	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663															
11		17550 X	12199	-0-	-5351	-0-	49	1	10030	3	Y	1927	1956	0	61
							2120	9							
12		16182 X	13619	-0-	-2563	-0-	54	1	11056	3	Y	2281	2263	0	79
							2509	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682															
11		21390 X	20095	-0-	-1295	-0-	29	1	17688	3	Y	2162	2150	0	37
							2378	9							
12		24211 X	19971	-0-	-4240	-0-	51	1	17673	3	Y	2043	2026	0	39
							2247	9							
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							
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							

WORTHHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657															
11		59700 X	37735	-0-	-21965	-0-	23	1	34164	3	Y	3225	3230	0	61
							3548	9							
12		64765 X	64765	-0-	-0-	-0-	46	1	61188	3	Y	3210	3179	0	92
							3531	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		16920 X	11392	-0-	-5528	-0-	42	1	8668	3	Y	2438	2449	0		42
							2682	9								
12		16585 X	11350	-0-	-5235	-0-	65	1	8895	3	Y	2173	2146	0		69
							2390	9								
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								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116																

11		21660 X	15710	-0-	-5950	-0-	79	1	13897	3	Y	1576	1570	0		55
							1734	9								
12		21762 X	14433	-0-	-7329	-0-	56	1	12665	3	Y	1556	1554	0		57
							1712	9								
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303																

11		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	39	1	9857	3	Y	649	650	0		16
							714	9								
12		6231 X	2895	-0-	-3336	-0-	24	1	2062	3	Y	735	736	0		15
							809	9								
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								

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231																

11		4410 X	2692	-0-	-1718	-0-	6	1	2137	3	N	499	703	1		361
							549	9								
12		4557 X	2982	-0-	-1575	-0-	2398	3	584	9	N	531	682	1		210
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636															
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	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	50	1	10318	3	Y	1892	1915	0	32
							2081	9							
12		11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	67	1	9270	3	Y	2356	2314	0	74
							2592	9							
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100															
11		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	39	1	2575	3	Y	1302	1312	0	41
							1432	9							
12		6138 X	3198	-0-	-2940	-0-	58	1	1494	3	Y	1496	1478	0	52
							1646	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306															
11		14850 X	14849	-0-	-1	-0-	140	1	12439	3	Y	2064	2043	0	54
							2270	9							
12		15345 X	15100	-0-	-245	-0-	104	1	12487	3	Y	2281	2232	0	102
							2509	9							
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							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686															
11		12180 X	11804	-0-	-376	-0-	671	1	8630	3	Y	2275	2235	0	192
							2503	9							
12		12586 X	11883	-0-	-703	-0-	213	1	8697	3	Y	2703	2688	0	207
							2973	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	67 1 1268 9	13938 3	Y	1153	1379 1	27
12	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	61 1 1758 9	18488 3	Y	1598	1602 1	23
01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	55 1 1621 9	17250 3	Y	1474	1473 1	24
02	16436 X	15872	-0-	-564	-0-	53 1 1431 9	14388 3	Y	1301	1297 1	28
03	20305 X	17244	-0-	-3061	-0-	73 1 1560 9	15611 3	Y	1418	1426 1	20
*04	19650 X	16310	-0-	-3340	-0-	76 1 1411 9	14823 3	Y	1283	1256 1	47
BEINHORN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728		
11	27930 X	7802	-0-	-20128	-0-	34 1 646 9	7122 3	Y	587	672 1	14
12	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	30 1 954 9	8974 3	Y	867	869 1	12
01	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	29 1 915 9	9013 3	Y	832	830 1	14
02	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	32 1 1256 9	8773 3	Y	1142	788 1 351 8	17
03	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	42 1 1091 9	9083 3	Y	992	868 1 129 8	12
*04	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	44 1 873 9	8611 3	Y	794	777 1	29
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934		
11	18870 X	11752	-0-	-7118	-0-	59 1 1330 9	10363 3	Y	1209	1211 0	42
12	15872 X	12383	-0-	-3489	-0-	49 1 1387 9	10947 3	Y	1261	1257 0	46
01	14105 X	7273	-0-	-6832	-0-	169 1 989 9	6115 3	Y	899	837 0	108
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 63 9	542 3	Y	57	56 0	1
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245		
11	17940 X	15870	-0-	-2070	-0-	76 1 2299 9	13495 3	Y	2090	2082 0	72
12	18538 X	16308	-0-	-2230	-0-	62 1 2174 9	14072 3	Y	1976	1976 0	72
01	17608 X	10895	-0-	-6713	-0-	247 1 1679 9	8969 3	Y	1526	1415 0	183
02	15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-			Y	2	185 1	-0-
03	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 W	2326	-0-	2326	2326	5 1 340 9	1981 3	Y	309	304 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 264010		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8080 - 12898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12780 X	11476	-0-	-1304	-0-	101 1	9373 3	Y	1820	1791 1	39 8	34
							2002 9						
12		14105 X	11596	-0-	-2509	-0-	146 1	8953 3	Y	2270	2221 1	39 8	44
							2497 9						
01		11780 X	9134	-0-	-2646	-0-	45 1	7002 3	Y	1897	1893 1		48
							2087 9						
02		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	21 1	8448 3	Y	2211	2187 1	5 8	67
							2432 9						
03		12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	23 1	10039 3	Y	2323	2350 1		40
							2555 9						
*04		11400 X	10154	-0-	-1246	-0-	23 1	8097 3	Y	1849	1835 1		54
							2034 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		17H	RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8049 - 12689	
11		27570 X	22724	-0-	-4846	-0-	220 1	20498 3	Y	1824	1836 1		35
							2006 9						
12		28489 X	21229	-0-	-7260	-0-	299 1	18361 3	Y	2335	2324 1		46
							2569 9						
01		25606 X	17957	-0-	-7649	-0-	99 1	15264 3	Y	2358	2327 1	18 8	59
							2594 9						
02		23128 X	15699	-0-	-7429	-0-	32 1	12910 3	Y	2506	2489 1		76
							2757 9						
03		23467 X	16636	-0-	-6831	-0-	34 1	14596 3	Y	1824	1869 1		31
							2006 9						
*04		22710 X	16082	-0-	-6628	-0-	38 1	13662 3	Y	2165	2132 1		64
							2382 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		18H	RRCID -> 264018		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7988 - 12909	
11		28560 X	19713	-0-	-8847	-0-	185 1	17244 3	Y	2076	2092 1		40
							2284 9						
12		29512 X	21944	-0-	-7568	-0-	311 1	19097 3	Y	2305	2299 1		46
							2536 9						
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						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH	6579	PERF. 7479 - 13728	
11		21990 X	14930	-0-	-7060	-0-	24 1	12684 3	Y	2020	2017 1		113
							2222 9						
12		20615 X	18332	-0-	-2283	-0-	23 1	15124 3	Y	2895	2858 1		150
							3185 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22710 X	17188	-0-	-5522	-0-	70	1	14610	3	Y	2280	2688	1	54
						2508	9							
12	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	87	1	26137	3	Y	3275	3282	1	47
						3603	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
11	11130 X	10290	-0-	-840	-0-	29	1	8201	3	Y	1873	1987	1	259
						2060	9							
12	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	24	1	12570	3	Y	1843	1906	1	196
						2027	9							
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			15
12	4743 X	3831	-0-	-912	-0-	160	1	3480	3	Y	174	59	1	130
						191	9							
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
11	31290 X	23645	-0-	-7645	-0-	35	1	21106	3	Y	2276	2272	0	1 8 39
						2504	9							
12	25482 X	24601	-0-	-881	-0-	63	1	21808	3	Y	2482	2471	0	2 8 48
						2730	9							
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	10 8 45
						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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				

11	25380 X	19832	-0-	-5548	-0-	73 1	17155 3	Y	2367	2396 0	63				
12	25358 X	21065	-0-	-4293	-0-	2604 9	88 1	18306 3	Y	2428	2419 0	72			
01	23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	2671 9	76 1	20176 3	Y	2685	2662 0	95			
02	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	2954 9	73 1	16872 3	Y	2314	2352 0	57			
03	21266 X	20576	-0-	-690	-0-	2545 9	56 1	18017 3	Y	2275	2265 0	67			
*04	20580 X	19362	-0-	-1218	-0-	2503 9	73 1	16860 3	Y	2208	2211 0	64			
						2429 9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191															

11	10170 X	10168	-0-	-2	-0-	33 1	9318 3	Y	743	864 1	103				
12	10881 X	10383	-0-	-498	-0-	817 9	17 1	8987 3	Y	1254	1223 1	134			
01	11749 X	8773	-0-	-2976	-0-	1379 9	18 1	7613 3	Y	1038	1091 1	81			
02	10612 X	8381	-0-	-2231	-0-	1142 9	10 1	7468 3	Y	821	760 1	142			
03	10509 X	9128	-0-	-1381	-0-	903 9	16 1	7995 3	Y	1015	992 1	165			
*04	10170 X	8072	-0-	-2098	-0-	1117 9	22 1	7001 3	Y	954	1003 1	116			
						1049 9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057															

11	7110 X	2646	-0-	-4464	-0-	328 1	1992 3	Y	296	323 1	5 8	80			
12	5859 X	2595	-0-	-3264	-0-	326 9	406 1	1430 3	Y	690	712 1	58			
01	8804 X	1910	-0-	-6894	-0-	759 9	229 1	1164 3	Y	470	505 1	23			
02	7952 X	2057	-0-	-5895	-0-	517 9	152 1	1308 3	Y	543	518 1	14 8	34		
03	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	597 9			Y	649	616 1	30 8	37		
*04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	1	38 1		-0-		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077															

11	22560 X	19699	-0-	-2861	-0-	113 1	18499 3	Y	988	1029 0	106				
12	19871 X	15628	-0-	-4243	-0-	1087 9	130 1	14100 3	Y	1271	1276 0	101			
01	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	1398 9	128 1	20542 3	Y	844	721 0	140 1	84		
02	18396 X	11147	-0-	-7249	-0-	928 9	69 1	10304 3	Y	704	700 0	88			
03	20367 X	10404	-0-	-9963	-0-	774 9	110 1	9296 3	Y	907	857 0	138			
04	20910 X	9214	-0-	-11696	-0-	998 9	62 1	8557 3	Y	541	596 0	83			
						595 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
CAGE	WELL #:	5TV	RRCID ->	264105	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 6144 - 10335
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
11	9300 X	6782 -0-	-2518 -0-	6439 3	343 9	N	312	313 1	200
12	9455 X	7214 -0-	-2241 -0-	6834 3	380 9	N	345	313 1	232
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

CAGE	WELL #:	7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 6050 - 10684
11	4318 X	4318 -0-	-0- -0-	3929 3	389 9	N	354	495 1	152
12	4172 X	4172 -0-	-0- -0-	3810 3	362 9	N	329	359 1	122
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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 9082 - 15124
11	846 N	846 -0-	-0- -0-	22 1	693 3	Y	119	121 0	3	
12	1190 X	1190 -0-	-0- -0-	131 9	20 1	Y	566	558 0	11	
01	5611 X	2108 -0-	-3503 -0-	623 9	25 1	Y	1141	1071 0	45 1	
02	5068 X	2246 -0-	-2822 -0-	1255 9	58 1	Y	24	22 0	37 1	
03	3128 X	3128 -0-	-0- -0-	26 9	34 1	Y	24	24 0	1	
*04	2040 X	-0- -0-	-2040 -0-	26 9		Y	22	22 0	1	

STUMBERG RANCH		WELL #:	4HR	RRCID ->	264116	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7785 - 12194
11	5093 X	5093 -0-	-0- -0-	1530 1	2580 3	Y	894	958 0	62	
12	9845 X	9845 -0-	-0- -0-	983 9	3343 1	Y	1220	1199 0	83	
01	11406 X	11406 -0-	-0- -0-	1342 9	1036 1	Y	1392	482 0	807 1	
02	9974 X	9974 -0-	-0- -0-	1531 9	790 1	Y	1488	1490 0	6 8	
03	9336 X	9336 -0-	-0- -0-	1637 9	568 1	Y	1064	1136 0	106	
*04	4560 X	-0- -0-	-4560 -0-	1170 9		Y	1058	1065 0	99	

STUMBERG RANCH		WELL #:	5H	RRCID ->	264117	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 8040 - 12456
11	6270 X	4050 -0-	-2220 -0-	1197 1	903 3	Y	1773	1753 0	1 8	124
12	8584 X	8584 -0-	-0- -0-	1950 9	3556 1	Y	1736	1741 0	1 8	118
01	5892 X	5892 -0-	-0- -0-	1910 9	1090 1	Y	1056	365 0	667 1	141
02	5054 X	5054 -0-	-0- -0-	1162 9	681 1	Y	1356	1334 0		163
03	6913 X	-0- -0-	-6913 -0-	1492 9		Y	991	1055 0		99
04	6690 X	1640 -0-	-5050 -0-	486 1	587 3	Y	1347	1320 0		126
				1482 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STUMBERG RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264118	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	8076 - 12314	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6420 X	4904	-0-	-1516	-0-	1211 1	1557 3	Y	1942	1925 0			136
12	6634 X	3424	-0-	-3210	-0-	2136 9	672 3	Y	1413	1453 0			96
01	5859 X	1879	-0-	-3980	-0-	1198 1	155 3	Y	1266	438 0	755 1		169
02	5292 X	2405	-0-	-2887	-0-	1554 9	421 3	Y	1614	1589 0			194
03	5859 X	2551	-0-	-3308	-0-	331 1	340 3	Y	1820	1832 0			182
*04	4890 X	3106	-0-	-1784	-0-	1393 9	694 3	Y	2036	2028 0			190
						209 1							
						1775 9							
						209 1							
						2002 9							
						172 1							
						2240 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	264120	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8694 - 13860	
11	3000 N	7011	-0-	4011	4011	32 1	5950 3	Y	935	923 0			23
12	7957 X	3946	-0-	-4011	-0-	1029 9	2961 3	Y	868	874 0			17
01	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	30 1	5882 3	Y	931	873 0	45 1		30
02	6552 X	6451	-0-	-101	-0-	955 9	5261 3	Y	1014	951 0	36 1		57
03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	32 1	2683 3	Y	1253	1263 0			47
*04	7020 X	5566	-0-	-1454	-0-	1024 9	4116 3	Y	1208	1218 0			37
						75 1							
						1115 9							
						55 1							
						1378 9							
						121 1							
						1329 9							

STANLEY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	264123	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	9580 - 14132	
11	29730 X	29202	-0-	-528	-0-	80 1	28510 3	Y	556	551 0			19
12	30721 X	29002	-0-	-1719	-0-	612 9	28087 3	Y	694	699 0			14
01	34565 X	17320	-0-	-17245	-0-	152 1	16727 3	Y	498	502 0			10
02	31220 X	17149	-0-	-14071	-0-	763 9	16608 3	Y	453	453 0			10
03	34565 X	27057	-0-	-7508	-0-	45 1	26115 3	Y	720	687 0			43
*04	29190 X	23011	-0-	-6179	-0-	548 9	835	Y	835	847 0	21 1		10
						43 1							
						498 9							
						150 1							
						792 9							
						68 1							
						919 9							

STANLEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	264124	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	9340 - 14062	
11	33300 X	30552	-0-	-2748	-0-	84 1	29689 3	Y	708	701 0			24
12	34410 X	23887	-0-	-10523	-0-	779 9	23050 3	Y	647	658 0			13
01	32643 X	17884	-0-	-14759	-0-	125 1	17333 3	Y	459	462 0			10
02	29484 X	19631	-0-	-9853	-0-	712 9	19079 3	Y	456	456 0			10
03	32643 X	23183	-0-	-9460	-0-	46 1	22449 3	Y	550	527 0			33
*04	30540 X	22418	-0-	-8122	-0-	505 9	925	Y	925	930 0	16 1		12
						50 1							
						502 9							
						129 1							
						605 9							
						66 1							
						1018 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
STANLEY RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 264133		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8666		PERF. 9312 - 14270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		31650 X	31403	-0-	-247	-0-	83	1	29529	3	Y	1628	1591	0	55
							1791	9							
12		32953 X	30672	-0-	-2281	-0-	153	1	28296	3	Y	2021	2035	0	41
							2223	9							
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-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7181		PERF. 8468 - 12976				
11		8040 X	4368	-0-	-3672	-0-	29	1	1189	3	Y	2864	2838	0	49
							3150	9							
12		8308 X	3100	-0-	-5208	-0-	65	1	2649	3	Y	351	389	0	11
							386	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 264136		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 8301 - 12924				
11		16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	67	1	13957	3	Y	2407	2439	0	41
							2648	9							
12		16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	96	1	13197	3	Y	2521	2482	0	80
							2773	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 264138		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8496 - 13586				
11		10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	37	1	9100	3	Y	1236	1241	0	31
							1360	9							
12		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	49	1	13293	3	Y	1014	1025	0	20
							1115	9							
01		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	56	1	12767	3	Y	978	918	0	49 1
							1076	9							
02		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	115	1	10529	3	Y	1280	1200	0	39 1
							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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WORTHY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	264174	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9102 - 13325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		28230 X	23740	-0-	-4490	-0-	28 1	21974	3	Y	1580	1581	0	37
							1738 9							
12		30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	55 1	28728	3	Y	1138	1159	0	16
							1252 9							
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							

WORTHY RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	264177	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9495 - 13266	
11		23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	29 1	22356	3	Y	701	699	0	17
							771 9							
12		20584 X	20396	-0-	-188	-0-	37 1	19467	3	Y	811	816	0	12
							892 9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	264178	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7703 - 12566	
11		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	85 1	17554	3	Y	3333	3364	0	57
							3666 9							
12		23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	139 1	19205	3	Y	3885	3818	0	123
							4274 9					1 8		
01		20661 X	20661	-0-	-0-	-0-	77 1	16425	3	Y	3781	3827	0	77
							4159 9							
02		18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	64 1	14206	3	Y	3477	3467	0	87
							3825 9							
03		18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	76 1	14778	3	Y	3427	3409	0	105
							3770 9							
*04		16290 X	4837	-0-	-11453	-0-	23 1	3997	3	Y	743	832	0	16
							817 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	264179	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8846 - 13712	
11		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	172 1	6296	3	Y	1289	1266	0	65
							1418 9							
12		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	272 1	3616	3	Y	1191	1176	0	80
							1310 9							
01		6510 X	3407	-0-	-3103	-0-	151 1	2005	3	Y	1137	1088	0	129
							1251 9							
02		7364 X	4484	-0-	-2880	-0-	85 1	3163	3	Y	1124	1115	0	138
							1236 9							
03		8153 X	4539	-0-	-3614	-0-	141 1	2884	3	Y	1376	1353	0	161
							1514 9							
04		7890 X	3856	-0-	-4034	-0-	105 1	2851	3	Y	818	908	0	71
							900 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BEINHORN RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	264192	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8610	- 14143	
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	
11		32700 X	21061	-0-	-11639	-0-	89	1	18496	3	Y	2251	2706	1 3 8 53	
							2476	9							
12		33790 X	30546	-0-	-3244	-0-	89	1	26909	3	Y	3225	3232	1 46	
							3548	9							
01		32674 X	28227	-0-	-4447	-0-	79	1	24804	3	Y	3040	3033	1 3 8 50	
							3344	9							
02		29512 X	24754	-0-	-4758	-0-	81	1	21952	3	Y	2474	2471	1 53	
							2721	9							
03		32674 X	29365	-0-	-3309	-0-	122	1	26315	3	Y	2662	2678	1 37	
							2928	9							
*04		29550 X	25301	-0-	-4249	-0-	115	1	22489	3	Y	2452	2400	1 89	
							2697	9							

WORTHY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264298	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	9515	- 14480	
11		52496 X	52496	-0-	-0-	-0-	34	1	50940	3	Y	1384	1377	0 26	
							1522	9							
12		51987 X	45418	-0-	-6569	-0-	33	1	44061	3	Y	1204	1195	0 35	
							1324	9							
01		63116 X	42555	-0-	-20561	-0-	33	1	41251	3	Y	1155	1165	0 25	
							1271	9							
02		57008 X	36470	-0-	-20538	-0-	33	1	35212	3	Y	1114	1112	0 27	
							1225	9							
03		59985 X	36353	-0-	-23632	-0-	29	1	34936	3	Y	1262	1258	0 31	
							1388	9							
*04		52500 X	32725	-0-	-19775	-0-	28	1	31463	3	Y	1122	1132	0 21	
							1234	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8850	- 13403	
11		9660 X	8477	-0-	-1183	-0-	114	1	6789	3	Y	1431	1393	0 110	
							1574	9							
12		9982 X	5031	-0-	-4951	-0-	86	1	4474	3	Y	428	495	0 43	
							471	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264300	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7188	- 12990	
11		26610 X	18400	-0-	-8210	-0-	29	1	15705	3	Y	2424	2410	1 136	
							2666	9							
12		24583 X	21524	-0-	-3059	-0-	28	1	18252	3	Y	2949	2932	1 153	
							3244	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
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
11		11370 X	9228	-0-	-2142	-0-	135 1	8272 3	Y	746	729 0	1 8		37
							821 9							
12		11749 X	7049	-0-	-4700	-0-	181 1	6350 3	Y	471	476 0			32
							518 9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
11		58530 X	53584	-0-	-4946	-0-	1118 1	47619 3	Y	4406	4435 0			109
							4847 9							
12		58094 X	48006	-0-	-10088	-0-	1116 1	43067 3	Y	3475	3457 0			127
							3823 9							
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							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
11		575 X	575	-0-	-0-	-0-	2 1	562 3	Y	10	7 1	3 8		-0-
							11 9							
12		981 X	981	-0-	-0-	-0-	4 1	750 3	Y	206	204 1			2
							227 9							
01		1674 X	790	-0-	-884	-0-	3 1	391 3	Y	360	357 1			5
							396 9							
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	14 1	2562 3	Y	535	529 1	1 8		10
							589 9							
03		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	48 1	6385 3	Y	1555	1532 1			33
							1711 9							
*04		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	31 1	5321 3	Y	1222	1240 1			15
							1344 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
11		16350 X	14018	-0-	-2332	-0-	220 1	13139 3	Y	599	642 0			46
							659 9							
12		16399 X	8324	-0-	-8075	-0-	148 1	7659 3	Y	470	469 0			47
							517 9							
01		19127 X	13321	-0-	-5806	-0-	208 1	12432 3	Y	619	581 0			85
							681 9							
02		17276 X	11887	-0-	-5389	-0-	151 1	10445 3	Y	1174	1042 0			217
							1291 9							
03		19127 X	12317	-0-	-6810	-0-	120 1	11271 3	Y	842	981 0			78
							926 9							
04		14010 X	7021	-0-	-6989	-0-	569 1	5557 3	Y	814	808 0			84
							895 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-				Y	-0-	5	0	-0-
12	10075 X	46	-0-	-10029	-0-	35	3	11 9	Y	10	9	0	1
01	10075 X	4495	-0-	-5580	-0-	23	1	3572 3	Y	818	699	0	39 1 81
						900	9						
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	72	1	4481 3	Y	1265	1188	0	158
						1392	9						
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	130	1	5830 3	Y	635	696	0	97
						699	9						
*04	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	86	1	6555 3	Y	629	629	0	97
						692	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

11	12240 X	9170	-0-	-3070	-0-	199	1	7631 3	Y	1218	1207	0	61
						1340	9						
12	12648 X	6321	-0-	-6327	-0-	332	1	4977 3	Y	920	919	0	62
						1012	9						
01	9269 X	8641	-0-	-628	-0-	299	1	6917 3	Y	1295	1210	0	147
						1425	9						
02	8568 X	6433	-0-	-2135	-0-	168	1	4744 3	Y	1383	1361	0	169
						1521	9						
03	9486 X	7714	-0-	-1772	-0-	186	1	6345 3	Y	1075	1118	0	126
						1183	9						
04	9180 X	7974	-0-	-1206	-0-	212	1	6658 3	Y	1004	1043	0	87
						1104	9						

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

11	5670 X	3917	-0-	-1753	-0-	3663	3	254 9	N	231	355	1	132
12	5859 X	3863	-0-	-1996	-0-	3610	3	253 9	N	230	180	1	182
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

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

11	10200 X	98	-0-	-10102	-0-	98	3		N	-0-	179	1	117
12	10540 X	50	-0-	-10490	-0-	50	3		N	-0-			117
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	107
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	99			206

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	1	9	0	4 1 -0-
											1	8	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264835	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9005 - 13468		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11	15240 X	11694	-0-	-3546	-0-	288	1	10064	3	Y	1220	1298	0	94
						1342	9							
12	15593 X	12246	-0-	-3347	-0-	346	1	10556	3	Y	1222	1193	0	123
						1344	9							
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							

CAGE		WELL #:		4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	6090 - 9493		
11	9540 X	6141	-0-	-3399	-0-	5628	3	513	9	N	466	485	1	195
12	9858 X	8493	-0-	-1365	-0-	7675	3	818	9	N	744	714	1	225
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	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

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8640 - 13659		
11	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	92	1	11510	3	Y	1498	1499	1	29
						1648	9							
12	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	103	1	13647	3	Y	1898	1888	1	39
						2088	9							
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							
*04	15630 X	12890	-0-	-2740	-0-	178	1	10973	3	Y	1581	1598	0	44
						1739	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8816 - 13704		
11	8550 X	7635	-0-	-915	-0-	53	1	6670	3	Y	829	829	0	16
						912	9							
12	8835 X	6880	-0-	-1955	-0-	44	1	5799	3	Y	943	940	0	19
						1037	9							
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							
03	7905 X	5498	-0-	-2407	-0-	63	1	4406	3	Y	935	906	0	31
						1029	9							
*04	7650 X	3665	-0-	-3985	-0-	47	1	2878	3	Y	673	685	0	19
						740	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 264959		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8726 - 12971			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
11	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	74	1 9220 3	Y	1252	1254 0	25		
12	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	1377	9 11255 3	Y	1343	1340 0	28		
01	12865 X	10003	-0-	-2862	-0-	85	1 8496 3	Y	1297	1302 0	23		
02	11620 X	9433	-0-	-2187	-0-	1477	9 8019 3	Y	1210	1199 0	34		
03	12803 X	9645	-0-	-3158	-0-	80	1 8319 3	Y	1097	1093 0	38		
*04	12390 X	9818	-0-	-2572	-0-	1427	9 8513 3	Y	1061	1070 0	29		
						83	1						
						1331	9						
						119	1						
						1207	9						
						138	1						
						1167	9						

WORTHY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 8537		PERF. 9285 - 13345			
11	11430 X	10951	-0-	-479	-0-	24	1 10662 3	Y	241	241 0	6		
12	11811 X	10037	-0-	-1774	-0-	265	9 9655 3	Y	303	305 0	4		
01	21793 X	10304	-0-	-11489	-0-	49	1 9947 3	Y	302	297 0	9		
02	15848 X	9872	-0-	-5976	-0-	333	9 9559 3	Y	252	256 0	5		
03	12586 X	8814	-0-	-3772	-0-	25	1 8387 3	Y	293	292 0	6		
*04	10950 X	4738	-0-	-6212	-0-	332	9 4429 3	Y	233	233 0	6		
						105	1						
						322	9						
						53	1						
						256	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 8452 - 12842			
11	14130 X	10203	-0-	-3927	-0-	55	1 9108 3	Y	945	936 0	101		
12	14601 X	11417	-0-	-3184	-0-	1040	9 10443 3	Y	798	836 0	63		
01	14074 X	9808	-0-	-4266	-0-	96	1 8941 3	Y	737	629 0	73	98	1
02	10724 X	6055	-0-	-4669	-0-	878	9 5301 3	Y	632	626 0	79		
03	11408 X	2567	-0-	-8841	-0-	56	1 1635 3	Y	769	731 0	117		
04	11040 X	2320	-0-	-8720	-0-	811	9 1566 3	Y	641	659 0	99		
						59	1						
						695	9						
						86	1						
						846	9						
						49	1						
						705	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265137		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8683 - 13117			
11	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	103	1 16865 3	Y	834	890 0	89		
12	21948 X	19531	-0-	-2417	-0-	917	9 18362 3	Y	909	926 0	72		
01	22258 X	12993	-0-	-9265	-0-	169	1 12241 3	Y	614	524 0	61	101	1
02	20104 X	8764	-0-	-11340	-0-	1000	9 8273 3	Y	370	385 0	46		
03	22258 X	8816	-0-	-13442	-0-	77	1 7938 3	Y	668	612 0	102		
04	18900 X	7088	-0-	-11812	-0-	675	9 6413 3	Y	537	556 0	83		
						84	1						
						407	9						
						143	1						
						735	9						
						84	1						
						591	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191													
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
11	16320 X	3124	-0-	-13196	-0-	12 1	2591 3	Y	474	538 0			24
						521 9							
12	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-			Y	-0-	24 0			-0-
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
						59 9							
03	16058 X	12501	-0-	-3557	-0-	575 1	9984 3	Y	1765	1708 0			70
						1942 9							
*04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	481 1	8133 3	Y	2041	2013 0			98
						2245 9							
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427													
11	42510 X	30977	-0-	-11533	-0-	80 1	28416 3	Y	2255	2215 0			76
						2481 9							
12	47306 X	31693	-0-	-15613	-0-	158 1	29259 3	Y	2069	2103 0			42
						2276 9							
01	47306 X	33006	-0-	-14300	-0-	82 1	30812 3	Y	1920	1922 0			40
						2112 9							
02	42728 X	26067	-0-	-16661	-0-	63 1	24278 3	Y	1569	1571 0	3 8		35
						1726 9							
03	35619 X	565	-0-	-35054	-0-	3 1	520 3	Y	38	60 0	11 8		2
						42 9							
*04	31950 X	13372	-0-	-18578	-0-	37 1	12093 3	Y	1129	1116 0	1 1		14
						1242 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090													
11	7350 X	1401	-0-	-5949	-0-	6 1	1244 3	Y	137	159 0			7
						151 9							
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-	7 0			-0-
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			Y	6	5 0			1
02	6888 X	693	-0-	-6195	-0-	11 1	665 3	Y	15	12 0			4
						17 9							
03	7626 X	5706	-0-	-1920	-0-	372 1	4788 3	Y	496	480 0			20
						546 9							
*04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	673	661 0			32
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552													
11	28740 X	28222	-0-	-518	-0-	390 1	26425 3	Y	1279	1266 0			79
						1407 9							
12	29698 X	25498	-0-	-4200	-0-	417 1	23794 3	Y	1170	1183 0			66
						1287 9							
01	33294 X	17527	-0-	-15767	-0-	261 1	15719 3	Y	1406	1372 0			100
						1547 9							
02	26348 X	17685	-0-	-8663	-0-	292 1	16150 3	Y	1130	1084 0	31 1		115
						1243 9							
03	29171 X	25116	-0-	-4055	-0-	453 1	23264 3	Y	1272	1277 0			110
						1399 9							
*04	28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	554 1	27010 3	Y	1179	1222 0			67
						1297 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 020528														
WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	27570 X	26727	-0-	-843	-0-	70	1	24921	3	Y	1578	1558	0	53
						1736	9							
12	34875 X	34875	-0-	-0-	-0-	178	1	32886	3	Y	1646	1666	0	33
						1811	9							
01	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	79	1	29456	3	Y	1717	1714	0	36
						1889	9							
02	27748 X	23890	-0-	-3858	-0-	58	1	22365	3	Y	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	Y	1765	1743	0	22
						1942	9							

BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
11	15990 X	2897	-0-	-13093	-0-	11	1	2252	3	Y	576	618	0	29
						634	9							
12	12307 X	96	-0-	-12211	-0-	19	3	77	9	Y	70	91	0	8
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
02	13048 X	642	-0-	-12406	-0-	10	1	586	3	Y	42	32	0	10
						46	9							
03	14446 X	11006	-0-	-3440	-0-	524	1	8807	3	Y	1523	1473	0	60
						1675	9							
*04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	439	1	4660	3	Y	1480	1469	0	71
						1628	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
11	15630 X	4910	-0-	-10720	-0-	26	1	4341	3	Y	494	475	0	53
						543	9							
12	16151 X	4145	-0-	-12006	-0-	34	1	3671	3	Y	400	421	0	32
						440	9							
01	11470 X	3920	-0-	-7550	-0-	21	1	3302	3	Y	543	464	0	54
						597	9						57 1	
02	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	74	1	6521	3	Y	770	728	0	96
						847	9							
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	161	1	6222	3	Y	603	607	0	92
						663	9							
*04	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	70	1	4444	3	Y	470	490	0	72
						517	9							

STUMBERG RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
11	12960 X	8370	-0-	-4590	-0-	84	1	6635	3	Y	1501	1502	0	47
						1651	9							
12	13392 X	8243	-0-	-5149	-0-	129	1	6551	3	Y	1421	1362	0	106
						1563	9							
01	10695 X	517	-0-	-10178	-0-	9	1	408	3	Y	91	169	0	28
						100	9							
02	9352 X	5751	-0-	-3601	-0-	56	1	4822	3	Y	794	777	0	45
						873	9							
03	8649 X	3561	-0-	-5088	-0-	131	1	2774	3	Y	596	606	0	35
						656	9							
*04	8370 X	3397	-0-	-4973	-0-	271	1	1254	3	Y	1702	1668	0	69
						1872	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		29850 X	27791	-0-	-2059	-0-	128	1	25374	3	Y	2081	2088 1 113
							2289	9					
12		31217 X	28864	-0-	-2353	-0-	181	1	26285	3	Y	2180	2111 1 182
							2398	9					
01		28132 X	28132	-0-	-0-	-0-	241	1	25569	3	Y	2111	2157 1 136
							2322	9					
02		24976 X	24944	-0-	-32	-0-	158	1	22420	3	Y	2151	2129 1 158
							2366	9					
03		27652 X	25396	-0-	-2256	-0-	174	1	23111	3	Y	1919	1938 1 139
							2111	9					
04		26760 X	24139	-0-	-2621	-0-	163	1	22048	3	Y	1753	1756 1 136
							1928	9					

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565													
11		21990 X	20197	-0-	-1793	-0-	93	1	18368	3	Y	1578	1586 1 85
							1736	9					
12		22971 X	19268	-0-	-3703	-0-	119	1	17374	3	Y	1614	1564 1 135
							1775	9					
01		20243 X	19561	-0-	-682	-0-	166	1	17626	3	Y	1608	1639 1 104
							1769	9					
02		18284 X	16926	-0-	-1358	-0-	109	1	15409	3	Y	1280	1290 1 94
							1408	9					
03		20243 X	18027	-0-	-2216	-0-	122	1	16303	3	Y	1456	1444 1 106
							1602	9					
04		19590 X	17436	-0-	-2154	-0-	117	1	15816	3	Y	1366	1366 1 106
							1503	9					

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817													
11		22290 X	20777	-0-	-1513	-0-	95	1	18913	3	Y	1608	1616 1 87
							1769	9					
12		24490 X	20991	-0-	-3499	-0-	131	1	19069	3	Y	1628	1579 1 136
							1791	9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910													
11		10530 X	4136	-0-	-6394	-0-	101	1	2709	3	Y	1205	1179 0 61
							1326	9					
12		6789 X	3230	-0-	-3559	-0-	179	1	1997	3	Y	958	954 0 65
							1054	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	145	1	23858	3	Y	859	906	0		92
12		23498 X	23269	-0-	-229	-0-	945	9	201	1	Y	1023	1034	0		81
01		24924 X	20046	-0-	-4878	-0-	1125	9	121	1	Y	640	547	0	111 1	63
02		23296 X	12818	-0-	-10478	-0-	704	9	87	1	Y	543	538	0		68
03		25792 X	10993	-0-	-14799	-0-	597	9	162	1	Y	817	760	0		125
04		24960 X	10613	-0-	-14347	-0-	899	9	104	1	Y	670	692	0		103
							737	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995																
11		17460 X	14368	-0-	-3092	-0-	146	1	11537	3	Y	2441	2469	0		76
12		16337 X	12938	-0-	-3399	-0-	2685	9	208	1	Y	2003	1930	0		149
01		16337 X	836	-0-	-15501	-0-	2203	9	13	1	Y	164	263	0		50
02		14616 X	8041	-0-	-6575	-0-	180	9	76	1	Y	1259	1238	0		71
03		16182 X	5535	-0-	-10647	-0-	1385	9	171	1	Y	903	922	0		52
*04		14370 X	6743	-0-	-7627	-0-	993	9	297	1	Y	2687	2630	0		109
							2956	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881																
11		15030 X	12611	-0-	-2419	-0-	110	1	8699	3	Y	3456	3454	0		108
12		15531 X	15499	-0-	-32	-0-	3802	9	198	1	Y	4830	4579	0		359
01		14167 X	1266	-0-	-12901	-0-	5313	9	11	1	Y	683	836	0		206
02		15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	751	9	105	1	Y	5853	5731	0		328
03		14167 X	13587	-0-	-580	-0-	6438	9	296	1	Y	5867	5855	0		340
*04		13710 X	6005	-0-	-7705	-0-	6454	9	228	1	Y	2076	2332	0		84
							2284	9								

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153																
11		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	10				110
12		5177 X	5136	-0-	-41	-0-	175	1	4927	3	Y	31	118	1		23
01		5177 X	3424	-0-	-1753	-0-	34	9	113	1	Y	7	26	1		4
02		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	8	9	369	1	Y	4	3	1		5
03		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	4	9			Y	6	3	1		8
*04		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	9	8	1		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		30H	RRCID ->	266425	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7920 - 13066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		7315 X	7315	-0-	-0-	40	1	6571	3	Y	640	622 0	18
						704	9						
01		T. A.	10112	-0-	10112	16	1	8813	3	Y	1166	1131 0	53
						1283	9						
02		T. A.	10333	-0-	10333	47	1	8875	3	Y	1283	1281 0	55
						1411	9						
03		T. A.	11761	-0-	11761	51	1	10427	3	Y	1166	1176 0	45
						1283	9						
*04		46221 X	14015	-0-	-32206	64	1	12683	3	Y	1153	1145 0	53
						1268	9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		31H	RRCID ->	266429	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	8222 - 13061	
11		11087 X	11087	-0-	-0-	46	1	10060	3	Y	892	879 0	50
						981	9						
12		13919 X	13919	-0-	-0-	78	1	12831	3	Y	918	942 0	26
						1010	9						
01		14358 X	14358	-0-	-0-	24	1	12923	3	Y	1283	1251 0	58
						1411	9						
02		15069 X	15069	-0-	-0-	72	1	13586	3	Y	1283	1286 0	55
						1411	9						
03		16151 X	16151	-0-	-0-	71	1	14366	3	Y	1558	1553 0	60
						1714	9						
*04		15532 X	15532	-0-	-0-	71	1	13888	3	Y	1430	1424 0	66
						1573	9						
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7640 - 10798	
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-	101 1		-0-
12		23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	2661	1	19915	3	Y	777	687 1
							855	9					90
01		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	3668	1	6821	3	Y	1305	1256 1
							1436	9					139
02		5824 X	2025	-0-	-3799	-0-	381	1	818	3	Y	751	788 1
							826	9					102
03		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			Y	815	888 1		29
*04		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	953	931 1		51
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725	
11		43890 X	25219	-0-	-18671	-0-	97	1	23152	3	Y	1791	1817 0
							1970	9					60
12		45353 X	27319	-0-	-18034	-0-	87	1	25290	3	Y	1765	1744 0
							1942	9				24 1	57
01		36766 X	24703	-0-	-12063	-0-	73	1	22831	3	Y	1635	1653 0
							1799	9					39
02		26516 X	20626	-0-	-5890	-0-	55	1	19018	3	Y	1412	1390 0
							1553	9					61
03		27311 X	25657	-0-	-1654	-0-	66	1	23934	3	Y	1506	1510 0
							1657	9					57
*04		26430 X	22661	-0-	-3769	-0-	94	1	21133	3	Y	1304	1318 0
							1434	9					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 266448		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 8921 - 14058				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11		33300 X	7443	-0-	-25857	-0-	26	1	6195	3	Y	1111	1087	0	37
							1222	9							
12		25265 X	8893	-0-	-16372	-0-	25	1	7223	3	Y	1495	1464	0	48
							1645	9					20	1	
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 266449		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8546 - 13558				
11		29430 X	24406	-0-	-5024	-0-	91	1	21833	3	Y	2256	2297	0	75
							2482	9							
12		30411 X	29052	-0-	-1359	-0-	92	1	26961	3	Y	1817	1809	0	59
							1999	9					24	1	
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							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 266450		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 6238 - 9568				
11		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	267	1	10746	3	Y	220	228	1	76
							242	9							
12		18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	375	1	18116	3	Y	188	216	1	48
							207	9							
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

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266562		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 7263 - 10878				
11		4650 X	3092	-0-	-1558	-0-	415	1	1489	3	Y	1080	1061	0	71
							1188	9							
12		4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	379	1	2343	3	Y	945	936	0	80
							1040	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	266564	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8711 - 12329	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	48420 X	22295	-0-	-26125	-0-	88	1	21015	3	Y	1084	1091 0	36
						1192	9						
12	50034 X	14200	-0-	-35834	-0-	44	1	12717	3	Y	1308	1284 0 18 1	42
						1439	9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		21H	RRCID ->	266565	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7983 - 13178	
11	11370 X	1852	-0-	-9518	-0-	8	1	1684	3	Y	145	178 0	7
						160	9						
12	8029 X	325	-0-	-7704	-0-	2	1	196	3	Y	115	109 0	13
						127	9						
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	1298	-0-	-562	-0-	486	1	84	3	Y	809	793 0	39
						890	9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		22H	RRCID ->	266566	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	8092 - 13184	
11	34440 X	3519	-0-	-30921	-0-	14	1	2748	3	Y	688	760 0	35
						757	9						
12	35588 X	1393	-0-	-34195	-0-	7	1	789	3	Y	543	518 0	60
						597	9						
01	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-					Y	-0-	60 0	-0-
02	26488 X	504	-0-	-25984	-0-			432	3	Y	59	45 0	14
						65	9						
03	29078 X	6349	-0-	-22729	-0-	334	1	3574	3	Y	2219	2145 0	88
						2441	9						
04	3510 X	1628	-0-	-1882	-0-	491	1	53	3	Y	980	1021 0	47
						1078	9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		23H	RRCID ->	266569	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7831 - 13114	
11	19410 X	1934	-0-	-17476	-0-	5	1	1113	3	Y	742	792 0	38
						816	9						
12	17701 X	1150	-0-	-16551	-0-	5	1	500	3	Y	586	559 0	65
						645	9						
01	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	65 0	-0-
02	11480 X	742	-0-	-10738	-0-	11	1	647	3	Y	76	58 0	18
						84	9						
03	12710 X	8487	-0-	-4223	-0-	446	1	5822	3	Y	2017	1955 0	80
						2219	9						
*04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	987	1020 0	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		26H	RRCID ->	266585	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8144 - 14314	
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	
11		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			57	57	8	-0-	
12		17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	88 1	14606 3	Y	2141	1902 0	184 8	55
							2355 9						
01		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	20 1	10674 3	Y	1662	1359 0	296 8	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	4 8	74
							1772 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	266587	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7982 - 14370	
11		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	43 1	9411 3	Y	1334	1236 0	24 8	74
							1467 9						
12		16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	81 1	13390 3	Y	2592	2593 0	1 8	72
							2851 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8627 - 14813	
11		30060 X	13998	-0-	-16062	-0-	57 1	12514 3	Y	1297	1272 0	29 8	71
							1427 9						
12		28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	157 1	25966 3	Y	2427	2351 0	82 8	65
							2670 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		11H	RRCID ->	266592	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8513 - 14032	
11		41490 X	36421	-0-	-5069	-0-	378 1	34375 3	Y	1516	1508 1		50
							1668 9						
12		44299 X	34155	-0-	-10144	-0-	76 1	32249 3	Y	1664	1668 1		46
							1830 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	

11	39720 X	31041	-0-	-8679	-0-	319 1	29049 3	Y	1521	1525 1		50	
						1673 9							
12	38037 X	30370	-0-	-7667	-0-	67 1	28476 3	Y	1661	1665 1		46	
						1827 9							
01	36766 X	18789	-0-	-17977	-0-	65 1	17667 3	Y	961	964 1	7 8	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							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607													

11	32310 X	30306	-0-	-2004	-0-	311 1	28333 3	Y	1511	1514 1		50	
						1662 9							
12	33387 X	29222	-0-	-4165	-0-	65 1	27420 3	Y	1579	1585 1		44	
						1737 9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472													

11	29190 X	25360	-0-	-3830	-0-	119 1	20987 3	Y	3867	3868 1		95	
						4254 9							
12	30163 X	25131	-0-	-5032	-0-	69 1	17831 3	Y	6574	6530 1	5 8	134	
						7231 9							
01	23374 X	20581	-0-	-2793	-0-	68 1	15555 3	Y	4507	4473 1	13 8	155	
						4958 9							
02	21112 X	19085	-0-	-2027	-0-	80 1	15060 3	Y	3586	3575 1	1 8	165	
						3945 9							
03	23374 X	20917	-0-	-2457	-0-	367 1	16334 3	Y	3833	3878 1		120	
						4216 9							
*04	22620 X	22240	-0-	-380	-0-	104 1	18092 3	Y	3676	3705 1		91	
						4044 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537													

11	32820 X	24166	-0-	-8654	-0-	91 1	21512 3	Y	2330	2355 0		62	
						2563 9							
12	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	103 1	21477 3	Y	2598	2583 0		77	
						2858 9							
01	27559 X	24879	-0-	-2680	-0-	79 1	21051 3	Y	3408	3364 0		121	
						3749 9							
02	24892 X	19913	-0-	-4979	-0-	75 1	17471 3	Y	2152	2217 0	3 8	53	
						2367 9							
03	27559 X	18924	-0-	-8635	-0-	52 1	16694 3	Y	1980	1942 0	34 8	57	
						2178 9							
*04	24180 X	17539	-0-	-6641	-0-	66 1	15304 3	Y	1972	1972 0		57	
						2169 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	80	1	18969	3	Y	1987	2000	0	53
							2186	9							
12		22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	96	1	20005	3	Y	1969	1964	0	58
							2166	9							
01		20956 X	20880	-0-	-76	-0-	69	1	18230	3	Y	2346	2320	0	83
							2581	9					1	8	
02		18928 X	18539	-0-	-389	-0-	70	1	16328	3	Y	1946	1981	0	48
							2141	9							
03		21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	58	1	18868	3	Y	2022	2011	0	59
							2224	9							
*04		20280 X	19808	-0-	-472	-0-	75	1	17458	3	Y	2068	2067	0	60
							2275	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458															

11		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	12	1	2047	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
12		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1017	3	Y	129	125	0	4
							142	9							
01		T. A.	2703	-0-	2703	2703	36	1	1146	3	Y	1383	1338	0	49
							1521	9							
02		T. A.	1843	-0-	1843	4546	39	1	185	3	Y	1472	1485	0	36
							1619	9							
03		T. A.	1710	-0-	1710	6256	32	1	70	3	Y	1462	1455	0	43
							1608	9							
*04		8388 X	2132	-0-	-6256	-0-	46	1	1774	3	Y	284	319	0	8
							312	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241															

11		20490 X	19762	-0-	-728	-0-	73	1	17306	3	Y	2166	2185	0	58
							2383	9							
12		21173 X	18701	-0-	-2472	-0-	76	1	15913	3	Y	2465	2450	0	73
							2712	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001															

11		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	17	1	74	3	Y	2765	2691	0	74
							3042	9							
12		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	38	1	2036	3	Y	3285	3262	0	97
							3614	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	46	1	6418	3	Y	1887	1836	0	51
						2076	9							
12	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	80	1	10227	3	Y	2004	1996	0	59
						2204	9							
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							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
11	4800 X	2900	-0-	-1900	-0-	59	1	2796	3	Y	41	115	0	1
						45	9							
12	4960 X	4758	-0-	-202	-0-	225	1	4043	3	Y	445	436	0	10
						490	9							
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	36
										Y	1093	1063	0	66
*04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-									

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917														
11	7470 X	1797	-0-	-5673	-0-	203	1	774	3	Y	745	747	0	21
						820	9							
12	7719 X	5199	-0-	-2520	-0-	336	1	2863	3	Y	1818	1797	0	42
						2000	9							
01	6014 X	2781	-0-	-3233	-0-	217	1	1484	3	Y	982	979	0	45
						1080	9							
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	211	1	2055	3	Y	1423	1381	0	87
						1565	9							
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1510	1510	0	54
*04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	1333	1306	0	81

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
11	36240 X	30322	-0-	-5918	-0-	148	1	29270	3	Y	822	840	0	21
						904	9							
12	37448 X	25415	-0-	-12033	-0-	136	1	24615	3	Y	604	608	0	17
						664	9							
01	33418 X	20130	-0-	-13288	-0-	71	1	19379	3	Y	618	611	0	24
						680	9							
02	28308 X	10181	-0-	-18127	-0-	23	1	9475	3	Y	621	596	0	49
						683	9							
03	31341 X	20381	-0-	-10960	-0-	42	1	19591	3	Y	680	709	0	20
						748	9							
04	30330 X	14687	-0-	-15643	-0-	26	1	13995	3	Y	605	597	0	28
						666	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	12H	RRCID ->	266647	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8882 - 13420
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		36240 X	19763	-0-	-16477	-0-	97 1	19108 3	Y	507	519 0		13
							558 9						
12		37448 X	14161	-0-	-23287	-0-	75 1	13649 3	Y	397	399 0		11
							437 9						
01		26846 X	11695	-0-	-15151	-0-	41 1	11355 3	Y	272	273 0		10
							299 9						
02		22596 X	10479	-0-	-12117	-0-	25 1	10123 3	Y	301	287 0		24
							331 9						
03		21917 X	10851	-0-	-11066	-0-	22 1	10401 3	Y	389	401 0		12
							428 9						
04		19770 X	8928	-0-	-10842	-0-	15 1	8489 3	Y	385	379 0		18
							424 9						

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	6H	RRCID ->	266648	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8970 - 14341
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						

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	17H	RRCID ->	266649	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8951 - 13695
11		32910 X	20270	-0-	-12640	-0-	285 1	19344 3	Y	583	579 0		36
							641 9						
12		34007 X	14817	-0-	-19190	-0-	242 1	13813 3	Y	693	690 0		39
							762 9						
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						

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	19H	RRCID ->	266651	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8410 - 13593
11		36510 X	12744	-0-	-23766	-0-	174 1	11777 3	Y	721	723 0		44
							793 9						
12		37727 X	22075	-0-	-15652	-0-	366 1	20905 3	Y	731	734 0		41
							804 9						
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						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		30512 X	30512	-0-	-0-	433	1	29380	3	Y	635	639 0	39
12		34813 X	11627	-0-	-23186	699	9	11000	3	Y	395	412 0	22
01		34813 X	16431	-0-	-18382	192	1	15312	3	Y	785	751 0	56
02		31444 X	12091	-0-	-19353	435	9	11366	3	Y	472	467 0	48
03		31527 X	15495	-0-	-16032	255	1	14604	3	Y	552	552 0	48
04		30510 X	12628	-0-	-17882	864	9	11939	3	Y	404	429 0	23
						206	1					13 1	
						519	9						
						284	1						
						607	9						
						245	1						
						444	9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8686 - 13447	
11		35340 X	13994	-0-	-21346	185	1	12533	3	Y	1160	1158 0	71
12		32550 X	13318	-0-	-19232	1276	9	12324	3	Y	707	738 0	40
01		26319 X	11795	-0-	-14524	216	1	10782	3	Y	758	744 0	54
02		16772 X	13017	-0-	-3755	778	9	12135	3	Y	602	578 0	61
03		17784 X	17784	-0-	-0-	179	1	16723	3	Y	668	671 0	58
*04		15300 X	15300	-0-	-0-	834	9	14396	3	Y	554	581 0	31
						220	1					17 1	
						662	9						
						326	1						
						735	9						
						295	1						
						609	9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		7H	RRCID ->	266695	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	13561 - 13776	
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-

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		27H	RRCID ->	266696	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8980 - 13661	
11		51930 X	25274	-0-	-26656	124	1	24454	3	Y	633	648 0	16
12		53661 X	25822	-0-	-27839	696	9	24941	3	Y	676	673 0	19
01		29791 X	27670	-0-	-2121	137	1	26823	3	Y	681	674 0	26
02		25900 X	25132	-0-	-768	744	9	24192	3	Y	801	605 0	49
03		28675 X	27472	-0-	-1203	98	1	26550	3	Y	787	741 0	21
04		26790 X	23583	-0-	-3207	749	9	22824	3	Y	653	644 0	30
						59	1					173 8	
						881	9						
						56	1					74 8	
						866	9						
						41	1						
						718	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	32190 X	26039	-0-	-6151	-0-	369	1	25007	3	N	603	601 0	37
12	32271 X	23553	-0-	-8718	-0-	663	9	392	1	N	22429	665 664 0	38
01	32271 X	19205	-0-	-13066	-0-	732	9	303	1	N	18219	621 615 0	44
02	29148 X	22778	-0-	-6370	-0-	683	9	394	1	N	21798	533 508 0 15 1	54
03	26908 X	18281	-0-	-8627	-0-	586	9	338	1	N	17336	552 558 0	48
04	26040 X	22495	-0-	-3545	-0-	607	9	441	1	N	21496	507 526 0	29
						558	9						
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 28H		RRCID -> 266716		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018					
11	38700 X	24243	-0-	-14457	-0-	338	1	22944	3	N	874	872 0	54
12	36487 X	32409	-0-	-4078	-0-	961	9	536	1	N	30610	1148 1137 0	65
01	32116 X	22530	-0-	-9586	-0-	1263	9	351	1	N	21120	963 959 0	69
02	22624 X	13585	-0-	-9039	-0-	1059	9	225	1	N	12435	841 802 0 23 1	85
03	32395 X	21311	-0-	-11084	-0-	925	9	389	1	N	19974	862 872 0	75
04	31350 X	17353	-0-	-13997	-0-	948	9	332	1	N	16194	752 784 0	43
						827	9						
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 13H		RRCID -> 266717		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802					
11	33120 X	13244	-0-	-19876	-0-	61	1	12170	3	N	921	926 0	24
12	34224 X	9522	-0-	-24702	-0-	1013	9	44	1	N	7994	1349 1336 0	37
01	59923 X	14704	-0-	-45219	-0-	1484	9	50	1	N	13818	760 768 0	29
02	54124 X	15768	-0-	-38356	-0-	836	9	37	1	N	15227	458 451 0	36
03	59923 X	11624	-0-	-48299	-0-	504	9	24	1	N	11049	501 522 0	15
04	14220 X	11490	-0-	-2730	-0-	551	9	20	1	N	10990	436 431 0	20
						480	9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413					
11	32460 X	10892	-0-	-21568	-0-	54	1	9506	3	N	1211	1223 1	30
12	27218 X	11594	-0-	-15624	-0-	1332	9	34	1	N	8944	2378 2360 1	48
01	16244 X	15508	-0-	-736	-0-	2616	9	58	1	N	13262	1989 1968 1	69
02	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	2188	9	75	1	N	14099	2023 1999 1	93
03	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	2225	9	357	1	N	15902	2790 2796 1	87
04	15000 X	8506	-0-	-6494	-0-	3069	9	40	1	N	6995	1333 1387 1	33
						1466	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	266719	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8066 - 13441	
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			
11		32040 X	21248	-0-	-10792	-0-	98	1	17342	3	Y	3462	3461 1	85
							3808	9						
12		33108 X	27386	-0-	-5722	-0-	84	1	21848	3	Y	4958	4942 1	101
							5454	9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	41H	RRCID ->	266720	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	8016 - 13161	
11		15540 X	11862	-0-	-3678	-0-	112	1	9962	3	Y	1625	1558 0	54 8
							1788	9						
12		16058 X	13265	-0-	-2793	-0-	95	1	11453	3	Y	1561	1513 0	20 8
							1717	9						
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
							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						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	42H	RRCID ->	266722	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8176 - 13250	
11		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	162	1	9405	3	Y	1273	1271 0	33
							1400	9						
12		13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	148	1	11980	3	Y	1154	1136 0	51
							1269	9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	43H	RRCID ->	266723	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8094 - 12911	
11		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	99	1	2466	3	Y	1042	1041 0	27
							1146	9						
12		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	58	1	2587	3	Y	1375	1341 0	61
							1513	9						
01		7502 X	2277	-0-	-5225	-0-	30	1	1491	3	Y	687	720 0	28
							756	9						
02		6776 X	4135	-0-	-2641	-0-	49	1	3686	3	Y	364	368 0	24
							400	9						
03		7502 X	3520	-0-	-3982	-0-	37	1	2162	3	Y	1201	1183 0	42
							1321	9						
*04		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	1050	1042 0	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STANLEY RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	266726	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9536 - 13080	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	27810 X	21587	-0-	-6223	-0-	57 1 1277 9	20253 3	Y	1161	1146 0	39			
12	24893 X	21192	-0-	-3701	-0-	107 1 1397 9	19688 3	Y	1270	1283 0	26			
01	25947 X	18177	-0-	-7770	-0-	46 1 1092 9	17039 3	Y	993	998 0	21			
02	23436 X	17836	-0-	-5600	-0-	43 1 1092 9	16701 3	Y	993	992 0	22			
03	25947 X	1719	-0-	-24228	-0-	9 1 89 9	1621 3	Y	81	98 0	5			
*04	21600 X	15145	-0-	-6455	-0-	43 1 1217 9	13885 3	Y	1106	1095 0	2 1 14			
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	10H	RRCID ->	266778	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	9213 - 13866	
11	42570 X	35800	-0-	-6770	-0-	368 1 1961 9	33471 3	N	1783	1780 1	59			
12	44919 X	37791	-0-	-7128	-0-	84 1 2364 9	35343 3	N	2149	2148 1	60			
01	44764 X	21766	-0-	-22998	-0-	74 1 1334 9	20358 3	N	1213	1228 1	45			
02	40432 X	-0-	-0-	-40432	-0-			N	4	6 1	43			
03	37789 X	-0-	-0-	-37789	-0-			N	-0-		43			
*04	38144 X	38144	-0-	-0-	-0-	121 1 2735 9	35288 3	N	2486	2438 1	91			
LA BANDERA RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	266869	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	7518 - 11436	
11	8580 X	5066	-0-	-3514	-0-	144 1 347 9	4575 3	Y	315	305 1	27			
12	6076 X	2592	-0-	-3484	-0-	73 1 284 9	2235 3	Y	258	272 1	13			
01	5890 X	5386	-0-	-504	-0-	216 1 257 9	4913 3	Y	234	227 1	20			
02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	191 1 998 9	3853 3	Y	907	842 1	85			
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	214 1 1442 9	4135 3	Y	1311	1237 1	159			
04	5220 X	3978	-0-	-1242	-0-	119 1 1499 9	2360 3	Y	1363	1296 1	226			
LA BANDERA RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	266891	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6952 - 11788	
11	12600 X	2337	-0-	-10263	-0-	241 1 937 9	1159 3	Y	852	828 1	73			
12	13020 X	1520	-0-	-11500	-0-	233 1 953 9	334 3	Y	866	895 1	44			
01	13020 X	2119	-0-	-10901	-0-	311 1 1395 9	413 3	Y	1268	1204 1	108			
02	8792 X	1794	-0-	-6998	-0-	376 1 1066 9	352 3	Y	969	986 1	91			
03	5487 X	1484	-0-	-4003	-0-	453 1 807 9	224 3	Y	734	736 1	89			
*04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	682	658 1	113			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 22H		RRCID -> 266898		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346					
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			
11	54420 X	27535	-0-	-26885	-0-	135 1	26731 3	Y	608	621 0	16		
12	56234 X	22819	-0-	-33415	-0-	669 9	121 1	22019 3	Y	617	616 0	17	
01	34286 X	26014	-0-	-8272	-0-	679 9	92 1	25227 3	Y	632	624 0	1 8	24
02	27972 X	22986	-0-	-4986	-0-	695 9	54 1	22353 3	Y	526	507 0	2 8	41
03	30969 X	16382	-0-	-14587	-0-	579 9	33 1	15645 3	Y	640	662 0		19
04	27540 X	18142	-0-	-9398	-0-	704 9	32 1	17509 3	Y	546	540 0		25
						601 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344					
11	14460 X	10344	-0-	-4116	-0-	106 1	8823 3	Y	1286	1285 0			20
12	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	1415 9	120 1	8252 3	Y	918	924 0		14
01	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	1010 9	45 1	7931 3	Y	1128	1114 0		28
02	7616 X	6871	-0-	-745	-0-	1241 9	34 1	5832 3	Y	914	910 0	14 8	18
03	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	1005 9	49 1	7896 3	Y	1181	1116 0	55 8	28
*04	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	1299 9	43 1	7268 3	Y	984	986 0		26
						1082 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543					
11	11970 X	9386	-0-	-2584	-0-	102 1	8436 3	Y	771	774 0			12
12	12369 X	7701	-0-	-4668	-0-	848 9	100 1	6900 3	Y	637	640 0		9
01	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	701 9	70 1	12117 3	Y	1196	1175 0		30
02	9240 X	807	-0-	-8433	-0-	1316 9	4 1	610 3	Y	175	201 0		4
03	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-	193 9			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							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321					
11	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	176 1	14603 3	Y	1373	1375 0			22
12	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	1510 9	210 1	14513 3	Y	1329	1331 0		20
01	13764 X	9376	-0-	-4388	-0-	1462 9	48 1	8330 3	Y	907	904 0		23
02	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	998 9	81 1	14215 3	Y	1392	1387 0		28
03	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	1531 9	85 1	13812 3	Y	1434	1427 0		35
*04	13320 X	10208	-0-	-3112	-0-	1577 9	56 1	9451 3	Y	637	655 0		17
						701 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032			
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	
11	5430 X	3434	-0-	-1996	-0-	126 1 736 9	2572 3	Y	669	669 0	11
12	5177 X	4701	-0-	-476	-0-	181 1 695 9	3825 3	Y	632	634 0	9
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	75 1 900 9	4413 3	Y	818	807 0	20
02	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	82 1 806 9	5627 3	Y	733	738 0	15
03	4712 X	1744	-0-	-2968	-0-	67 1 619 9	1058 3	Y	563	564 0	14
*04	5220 X	2353	-0-	-2867	-0-	50 1 458 9	1845 3	Y	416	419 0	11
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079			
11	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	131 1 342 9	10920 3	Y	311	311 0	5
12	13547 X	10831	-0-	-2716	-0-	149 1 393 9	10289 3	Y	357	357 0	5
01	13547 X	9553	-0-	-3994	-0-	51 1 465 9	9037 3	Y	423	417 0	11
02	12236 X	10154	-0-	-2082	-0-	56 1 376 9	9722 3	Y	342	346 0	7
03	12555 X	9738	-0-	-2817	-0-	57 1 408 9	9273 3	Y	371	369 0	9
*04	11400 X	8545	-0-	-2855	-0-	49 1 282 9	8214 3	Y	256	258 0	7
STANLEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680			
11	36150 X	27326	-0-	-8824	-0-	71 1 1878 9	25377 3	Y	1707	1687 0	57
12	35464 X	29962	-0-	-5502	-0-	151 1 2043 9	27768 3	Y	1857	1877 0	37
01	35092 X	23448	-0-	-11644	-0-	58 1 1775 9	21615 3	Y	1614	1617 0	34
02	31696 X	20771	-0-	-10925	-0-	50 1 1301 9	19420 3	Y	1183	1191 0	26
03	33542 X	9070	-0-	-24472	-0-	49 1 585 9	8436 3	Y	532	526 0	32
*04	29010 X	25420	-0-	-3590	-0-	70 1 2627 9	22723 3	Y	2388	2375 0	15 1
STANLEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020			
11	42300 X	38188	-0-	-4112	-0-	61 1 1243 9	36884 3	Y	1130	1117 0	94
12	43710 X	40873	-0-	-2837	-0-	106 1 1288 9	39479 3	Y	1171	1186 0	79
01	40920 X	36913	-0-	-4007	-0-	60 1 1408 9	35445 3	Y	1280	1281 0	78
02	36960 X	27575	-0-	-9385	-0-	37 1 1111 9	26427 3	Y	1010	1020 0	68
03	40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-			Y	-0-	68 0	-0-
*04	39540 X	7871	-0-	-31669	-0-	23 1 840 9	7008 3	Y	764	671 0	93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11		20430 X	19965	-0-	-465	-0-	30	1	18259	3	Y	1524	1523	0	26	
							1676	9								
12		20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	56	1	19155	3	Y	1511	1508	0	29	
							1662	9								
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								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419																
11		23100 X	16371	-0-	-6729	-0-	25	1	15060	3	Y	1169	1170	0	20	
							1286	9								
12		23870 X	19244	-0-	-4626	-0-	52	1	17793	3	Y	1272	1268	0	24	
							1399	9								
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								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556																
11		19110 X	18521	-0-	-589	-0-	28	1	16995	3	Y	1362	1360	0	23	
							1498	9								
12		19747 X	19502	-0-	-245	-0-	52	1	17953	3	Y	1361	1358	0	26	
							1497	9								
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								

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654																
11		15300 X	12846	-0-	-2454	-0-	68	1	12263	3	Y	468	461	1	68 8	210
							515	9								
12		14973 X	12275	-0-	-2698	-0-	612	1	11028	3	Y	577	587	1		200
							635	9								
01		12896 X	12690	-0-	-206	-0-	50	1	12080	3	Y	509	577	1		132
							560	9								
02		11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	197	1	10906	3	Y	557	286	1		403
							613	9								
03		12896 X	12667	-0-	-229	-0-	245	1	11616	3	Y	733	577	1		559
							806	9								
04		12480 X	11900	-0-	-580	-0-	230	1	11033	3	Y	579	429	1		709
							637	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		31867 X	31867	-0-	-0-	-0-	174	1	26718	3	Y	4523	4532	0	81
							4975	9							
12		24707 X	24063	-0-	-644	-0-	129	1	18596	3	Y	4853	4797	0	131
							5338	9						6	8
01		21917 X	19138	-0-	-2779	-0-	127	1	13760	3	Y	4774	4822	0	83
							5251	9							
02		19796 X	13408	-0-	-6388	-0-	110	1	9231	3	Y	3697	3644	0	136
							4067	9							
03		21917 X	15226	-0-	-6691	-0-	275	1	10849	3	Y	3729	3751	0	114
							4102	9							
*04		21210 X	11985	-0-	-9225	-0-	198	1	8542	3	Y	2950	2997	0	67
							3245	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															

11		21060 X	19714	-0-	-1346	-0-	29	1	17869	3	Y	1651	1647	0	28
							1816	9							
12		22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	60	1	20518	3	Y	1807	1800	0	35
							1988	9							
01		22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	42	1	19963	3	Y	1845	1856	0	24
							2030	9							
02		18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	36	1	16783	3	Y	1831	1813	0	42
							2014	9							
03		20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	54	1	18704	3	Y	1734	1753	0	23
							1907	9							
*04		19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	69	1	17800	3	Y	1397	1389	0	31
							1537	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215															

11		18960 X	13721	-0-	-5239	-0-	75	1	11484	3	Y	1965	1975	0	35
							2162	9							
12		19592 X	6831	-0-	-12761	-0-	38	1	5504	3	Y	1172	1175	0	32
							1289	9							
01		19592 X	12514	-0-	-7078	-0-	94	1	10186	3	Y	2031	2028	0	35
							2234	9							
02		17360 X	10455	-0-	-6905	-0-	91	1	7613	3	Y	2501	2444	0	92
							2751	9							
03		14167 X	9954	-0-	-4213	-0-	187	1	7385	3	Y	2165	2191	0	66
							2382	9							
*04		13710 X	7781	-0-	-5929	-0-	131	1	5631	3	Y	1835	1860	0	41
							2019	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188															

11		17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	100	1	15407	3	Y	2019	2028	0	36
							2221	9							
12		15686 X	14471	-0-	-1215	-0-	80	1	11412	3	Y	2708	2671	0	73
							2979	9							
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
							1792	9						69	8
*04		11490 X	1164	-0-	-10326	-0-	13	1	555	3	Y	542	578	0	12
							596	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
11		21780 X	18803	-0-	-2977	-0-		28 1	17235 3	Y	1400	1399 0		24
								1540 9						
12		21828 X	21828	-0-	-0-	-0-		58 1	19998 3	Y	1611	1604 0		31
								1772 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
11		14490 X	13777	-0-	-713	-0-		21 1	12797 3	Y	872	873 0		15
								959 9						
12		17097 X	17097	-0-	-0-	-0-		47 1	16013 3	Y	943	940 0		18
								1037 9						
01		15903 X	15729	-0-	-174	-0-		31 1	14622 3	Y	978	982 0	1 8	13
								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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
11		16680 X	14991	-0-	-1689	-0-		144 1	13392 3	Y	1323	1331 1		25
								1455 9						
12		17236 X	14836	-0-	-2400	-0-		216 1	13237 3	Y	1257	1257 1		25
								1383 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
11		6300 X	5663	-0-	-637	-0-		52 1	4885 3	Y	660	661 1		13
								726 9						
12		6479 X	4537	-0-	-1942	-0-		65 1	3978 3	Y	449	453 1		9
								494 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	24060 X	18829	-0-	-5231	-0-	186	1	17369	3	Y	1158	1166	1	22	
						1274	9								
12	24862 X	18989	-0-	-5873	-0-	280	1	17234	3	Y	1341	1336	1	27	
						1475	9								
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								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359															
11	9030 X	8452	-0-	-578	-0-	45	1	7781	3	Y	569	548	0	1 1	47
						626	9					11	8		
12	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	42	1	7769	3	Y	630	600	0	33 8	44
						693	9								
01	8308 X	7984	-0-	-324	-0-	31	1	7295	3	Y	598	595	0	18 8	29
						658	9								
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								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618															
11	9930 X	9011	-0-	-919	-0-	47	1	8159	3	Y	732	635	0	1 1	54
						805	9					87	8		
12	9982 X	9162	-0-	-820	-0-	45	1	8366	3	Y	683	686	0	51	
						751	9								
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								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868															
11	12450 X	11360	-0-	-1090	-0-	59	1	10324	3	Y	888	881	0	1 8	74
						977	9								
12	12648 X	12292	-0-	-356	-0-	60	1	11175	3	Y	961	964	0	71	
						1057	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767															
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE					CODE	
11		24540 X	-0-	-0-	-24540	-0-					Y	-0-	30	1	354
12		23064 X	10137	-0-	-12927	-0-	72	1	6255	3	Y	3464	3733	1	85
							3810	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785															
11		17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-	18	1	213
12		17794 X	7151	-0-	-10643	-0-	49	1	4293	3	Y	2554	2704	1	63
							2809	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888															
11		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	14	1	5872	3	Y	1244	1256	1	7
							1368	9							
12		13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	25	1	10802	3	Y	1990	1980	1	17
							2189	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986															
11		25872 X	25872	-0-	-0-	-0-	52	1	22564	3	Y	2960	2991	1	16
							3256	9							
12		27714 X	27714	-0-	-0-	-0-	55	1	24001	3	Y	3325	3312	1	29
							3658	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BEINHORN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267236	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8554 - 14005		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11		28380 X	21434	-0-	-6946	-0-	43	1	18267	3	Y	2840	2897	1	15
							3124	9							
12		34875 X	21467	-0-	-13408	-0-	43	1	18600	3	Y	2567	2560	1	22
							2824	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267264	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8388 - 14106		
11		29070 X	15933	-0-	-13137	-0-	67	1	13940	3	Y	1751	1721	1	45
							1926	9							
12		16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	142	1	14087	3	Y	2265	2175	1	42
							2492	9							
01		14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	82	1	12631	3	Y	1985	1917	1	30
							2184	9							
02		15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	76	1	13450	3	Y	1980	1906	1	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	34
							1865	9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267266	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8496 - 14061		
11		43380 X	15340	-0-	-28040	-0-	65	1	13625	3	Y	1500	1507	1	39
							1650	9							
12		22661 X	18441	-0-	-4220	-0-	169	1	16734	3	Y	1398	1366	1	26
							1538	9							
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	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	24
							1323	9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	267278	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8480 - 14426		
11		52830 X	24788	-0-	-28042	-0-	108	1	22439	3	Y	2037	2026	1	53
							2241	9							
12		30566 X	22940	-0-	-7626	-0-	205	1	20358	3	Y	2161	2151	1	41
							2377	9							
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	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
STANLEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	25196 X	25196	-0-	-0-	-0-	144	1	23704	3	Y	1225	1211	0	54
12	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	1348	9	29163	3	Y	1984	1967	0	71
01	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	108	1	26020	3	Y	1687	1696	0	62
02	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	2182	9	23422	3	Y	1632	1630	0	64
03	29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	144	1	26880	3	Y	2142	2107	0	99
*04	26670 X	4458	-0-	-22212	-0-	1856	9	4057	3	Y	312	308	0	103
						149	1							
						1795	9							
						160	1							
						2356	9							
						58	1							
						343	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965					
11	34740 X	33366	-0-	-1374	-0-	175	1	28903	3	Y	3898	3790	0	172
12	35898 X	32565	-0-	-3333	-0-	4288	9	29516	3	Y	2674	2750	0	96
01	38905 X	33225	-0-	-5680	-0-	108	1	30396	3	Y	2419	2426	0	89
02	35140 X	30878	-0-	-4262	-0-	2941	9	28462	3	Y	2031	2040	0	80
03	38905 X	32566	-0-	-6339	-0-	168	1	30123	3	Y	2058	2043	0	95
*04	33360 X	6595	-0-	-26765	-0-	2661	9	6038	3	Y	428	382	0	141
						182	1							
						2234	9							
						179	1							
						2264	9							
						86	1							
						471	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898					
11	37238 X	37238	-0-	-0-	-0-	211	1	34728	3	Y	2090	2056	0	92
12	34968 X	34040	-0-	-928	-0-	2299	9	31432	3	Y	2265	2276	0	81
01	41478 X	30505	-0-	-10973	-0-	116	1	28090	3	Y	2054	2059	0	76
02	37464 X	27865	-0-	-9599	-0-	2492	9	25745	3	Y	1778	1784	0	70
03	41478 X	9811	-0-	-31667	-0-	156	1	9023	3	Y	668	707	0	31
*04	37230 X	1744	-0-	-35486	-0-	2259	9	1621	3	Y	91	92	0	30
						164	1							
						1956	9							
						53	1							
						735	9							
						23	1							
						100	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665					
11	30540 X	24124	-0-	-6416	-0-	137	1	22657	3	Y	1209	1196	0	53
12	27559 X	23872	-0-	-3687	-0-	1330	9	22488	3	Y	1183	1194	0	42
01	35526 X	23658	-0-	-11868	-0-	83	1	22565	3	Y	880	890	0	32
02	32088 X	21120	-0-	-10968	-0-	1301	9	20120	3	Y	793	794	0	31
03	35526 X	6792	-0-	-28734	-0-	125	1	6453	3	Y	274	292	0	13
*04	24120 X	35	-0-	-24085	-0-	968	9	2	9	Y	2	14	0	1
						128	1							
						872	9							
						38	1							
						301	9							
						33	3							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		

11		31170 X	20626	-0-	-10544	-0-	208	1	18913	3	Y	1368	1375	1		45
							1505	9								
12		31651 X	21363	-0-	-10288	-0-	47	1	19805	3	Y	1374	1381	1		38
							1511	9								
01		23126 X	12646	-0-	-10480	-0-	43	1	11714	3	Y	808	816	1		30
							889	9								
02		20888 X	-0-	-0-	-20888	-0-					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
							2206	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449																

11		26250 X	13237	-0-	-13013	-0-	136	1	12339	3	Y	693	705	1		23
							762	9								
12		23219 X	12562	-0-	-10657	-0-	28	1	11777	3	Y	688	692	1		19
							757	9								
01		17453 X	7042	-0-	-10411	-0-	24	1	6566	3	Y	411	415	1		15
							452	9								
02		15764 X	-0-	-0-	-15764	-0-					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
							1140	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750																

11		26160 X	19270	-0-	-6890	-0-	198	1	18024	3	Y	953	977	1		31
							1048	9								
12		27032 X	18619	-0-	-8413	-0-	42	1	17481	3	Y	996	999	1		28
							1096	9								
01		23219 X	11184	-0-	-12035	-0-	38	1	10475	3	Y	610	615	1		23
							671	9								
02		20972 X	-0-	-0-	-20972	-0-					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
							1436	9								

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056																

11		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	131	1	5560	3	Y	1202	1149	0		113
							1322	9								
12		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	239	1	4806	3	Y	907	432	0	303 1	285
							998	9								
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
DIAMOND H STATE			WELL #:	4H	RRCID ->	267385	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	8074 - 13243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6246 X	6246	-0-	-0-	59 1	5681 3	Y		460	457 0	9 1	13
						506 9							
12		3903 X	3903	-0-	-0-	194 1	2943 3	Y		696	693 0		16
						766 9							
01		2866 X	2866	-0-	-0-	156 1	1971 3	Y		672	657 0		31
						739 9							
02		2436 X	2204	-0-	-232	52 1	858 3	Y		1176	1135 0		72
						1294 9							
03		4464 X	3224	-0-	-1240	83 1	1318 3	Y		1657	1641 0	28 1	60
						1823 9							
04		4320 X	155	-0-	-4165	7 1	65 3	Y		75	130 0		5
						83 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:	17H	RRCID ->	267386	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8902 - 11917	
11		26790 X	16195	-0-	-10595	160 1	14568 3	Y		1334	1376 1		44
						1467 9							
12		27683 X	16850	-0-	-10833	36 1	15312 3	Y		1365	1371 1		38
						1502 9							
01		18538 X	9965	-0-	-8573	33 1	9043 3	Y		808	816 1		30
						889 9							
02		16744 X	-0-	-0-	-16744			Y		4	4 1		30
03		17515 X	-0-	-0-	-17515			Y		-0-			30
*04		17950 X	17950	-0-	-0-	56 1	16208 3	Y		1533	1507 1		56
						1686 9							
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	23H	RRCID ->	267387	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	15H	RRCID ->	267388	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8316 - 14333	
11		37230 X	15292	-0-	-21938	67 1	13893 3	Y		1211	1074 1	142 8	28
						1332 9							
12		38471 X	14845	-0-	-23626	136 1	13460 3	Y		1135	1085 1	57 8	21
						1249 9							
01		16368 X	13802	-0-	-2566	82 1	12495 3	Y		1114	1117 1		18
						1225 9							
02		14784 X	13817	-0-	-967	71 1	12577 3	Y		1063	1043 1		38
						1169 9							
03		16750 X	16750	-0-	-0-	50 1	15548 3	Y		1047	1066 1		19
						1152 9							
*04		15549 X	15549	-0-	-0-	87 1	14388 3	Y		976	975 1		20
						1074 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	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	462 1	14657 3	Y	3243	3142	1		277
12	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	3567 9	13017 3	Y	2682	2822	1		137
01	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	425 1	11131 3	Y	2168	2120	1		185
02	17444 X	10203	-0-	-7241	-0-	2950 9	8063 3	Y	1581	1617	1		149
03	19313 X	10080	-0-	-9233	-0-	489 1	7893 3	Y	1617	1570	1		196
*04	18690 X	10572	-0-	-8118	-0-	2385 9	8568 3	Y	1431	1390	1		237
						401 1							
						1739 9							
						408 1							
						1779 9							
						430 1							
						1574 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	267390	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8298 - 14391	
11	36120 X	24092	-0-	-12028	-0-	106 1	22105 3	Y	1710	1721	1		45
12	31837 X	23394	-0-	-8443	-0-	1881 9	21188 3	Y	1811	1797	1	25 8	34
01	29636 X	23147	-0-	-6489	-0-	214 1	21107 3	Y	1729	1736	1		27
02	26768 X	19964	-0-	-6804	-0-	1992 9	18191 3	Y	1518	1491	1		54
03	26164 X	20740	-0-	-5424	-0-	138 1	19027 3	Y	1502	1528	1		28
*04	24090 X	18445	-0-	-5645	-0-	1902 9	16835 3	Y	1371	1371	1		28
						103 1							
						1670 9							
						61 1							
						1652 9							
						102 1							
						1508 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	267391	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8215 - 14471	
11	34140 X	16359	-0-	-17781	-0-	69 1	14284 3	Y	1824	1834	1		48
12	24304 X	14960	-0-	-9344	-0-	2006 9	12737 3	Y	1904	1901	1	15 8	36
01	20305 X	14075	-0-	-6230	-0-	129 1	12043 3	Y	1775	1783	1		28
02	18340 X	11406	-0-	-6934	-0-	2094 9	9724 3	Y	1479	1454	1		53
03	17050 X	11561	-0-	-5489	-0-	79 1	10191 3	Y	1216	1247	1		22
*04	16350 X	11801	-0-	-4549	-0-	1953 9	10373 3	Y	1241	1237	1		26
						55 1							
						1627 9							
						32 1							
						1338 9							
						63 1							
						1365 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	267392	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8460 - 14544	
11	38190 X	19640	-0-	-18550	-0-	85 1	17687 3	Y	1698	1710	1		44
12	26381 X	20448	-0-	-5933	-0-	1868 9	18413 3	Y	1681	1679	1	14 8	32
01	26071 X	18475	-0-	-7596	-0-	186 1	16666 3	Y	1545	1553	1		24
02	23548 X	17329	-0-	-6219	-0-	1849 9	15722 3	Y	1380	1355	1		49
03	23932 X	13997	-0-	-9935	-0-	109 1	12491 3	Y	1333	1357	1		25
*04	19800 X	14758	-0-	-5042	-0-	1700 9	1188 3	Y	1188	1188	1		25
						89 1							
						1518 9							
						40 1							
						1466 9							
						81 1							
						1307 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		28980 X	22291	-0-	-6689	-0-		101	1	21028	3	Y	1056	1065	1	28
								1162	9							
12		28706 X	19912	-0-	-8794	-0-		187	1	18529	3	Y	1087	1094	1	21
								1196	9							
01		26784 X	17957	-0-	-8827	-0-		109	1	16718	3	Y	1027	1032	1	16
								1130	9							
02		24192 X	15419	-0-	-8773	-0-		81	1	14331	3	Y	915	898	1	33
								1007	9							
03		25668 X	17991	-0-	-7677	-0-		54	1	16971	3	Y	878	895	1	16
								966	9							
*04		22290 X	16490	-0-	-5800	-0-		95	1	15578	3	Y	743	744	1	15
								817	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309																
11		50970 X	31773	-0-	-19197	-0-		135	1	28181	3	Y	3143	3161	1	82
								3457	9							
12		28632 X	28632	-0-	-0-	-0-		251	1	24850	3	Y	3210	3230	1	62
								3531	9							
01		29326 X	25448	-0-	-3878	-0-		143	1	21986	3	Y	3017	3031	1	48
								3319	9							
02		26488 X	22743	-0-	-3745	-0-		111	1	19759	3	Y	2612	2567	1	93
								2873	9							
03		29326 X	24265	-0-	-5061	-0-		69	1	21549	3	Y	2406	2455	1	44
								2647	9							
*04		28380 X	24804	-0-	-3576	-0-		134	1	22042	3	Y	2389	2384	1	49
								2628	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321																
11		57750 X	18131	-0-	-39619	-0-		89	1	17535	3	Y	461	471	0	12
								507	9							
12		54901 X	31523	-0-	-23378	-0-		170	1	30830	3	Y	475	474	0	13
								523	9							
01		44671 X	22566	-0-	-22105	-0-		80	1	21982	3	Y	458	454	0	17
								504	9							
02		40348 X	34390	-0-	-5958	-0-		82	1	33851	3	Y	415	399	0	33
								457	9							
03		31527 X	17451	-0-	-14076	-0-		36	1	16961	3	Y	413	434	0	12
								454	9							
04		30510 X	8984	-0-	-21526	-0-		16	1	8549	3	Y	381	376	0	17
								419	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439																
11		71730 X	22041	-0-	-49689	-0-		107	1	21255	3	Y	617	629	0	16
								679	9							
12		74121 X	19416	-0-	-54705	-0-		103	1	18634	3	Y	617	616	0	17
								679	9							
01		26815 X	10779	-0-	-16036	-0-		37	1	10068	3	Y	613	607	0	23
								674	9							
02		21280 X	17653	-0-	-3627	-0-		41	1	17017	3	Y	541	522	0	42
								595	9							
03		23560 X	22174	-0-	-1386	-0-		46	1	21467	3	Y	601	625	0	18
								661	9							
*04		24111 X	24111	-0-	-0-	-0-		43	1	23471	3	Y	543	536	0	25
								597	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		

11	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	66	1 13097 3	Y	327	338 0	8		
12	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	360	83 1 15114 3	Y	425	421 0	12		
01	25017 X	19877	-0-	-5140	-0-	468	70 1 19348 3	Y	417	413 0	16		
02	22596 X	5163	-0-	-17433	-0-	459	12 1 4861 3	Y	264	259 0	21		
03	15655 X	7227	-0-	-8428	-0-	290	15 1 7033 3	Y	163	179 0	5		
04	19230 X	6236	-0-	-12994	-0-	179	11 1 6036 3	Y	172	169 0	8		
						189							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878													
11	4200 X	422	-0-	-3778	-0-	8	1 268 3	Y	133	128 1	14		
12	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	146	27 1 4154 3	Y	1762	1703 1	73		
01	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	1938	6 1 8787 3	Y	599	653 1	19		
02	7280 X	3432	-0-	-3848	-0-	659	14 1 2241 3	Y	1070	1044 1	45		
03	6107 X	1621	-0-	-4486	-0-	1177	34 1 352 3	Y	1123	1134 1	34		
04	9150 X	1541	-0-	-7609	-0-	1235	20 1 401 3	Y	1018	1027 1	25		
						20							
						1120							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414													
11	10500 X	280	-0-	-10220	-0-	7	1 126 3	Y	134	131 1	14		
12	10850 X	4048	-0-	-6802	-0-	147	29 1 2275 3	Y	1585	1533 1	66		
01	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	1744	10 1 9385 3	Y	635	681 1	20		
02	7756 X	4215	-0-	-3541	-0-	699	14 1 3132 3	Y	972	951 1	41		
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	1069		Y	1163	1169 1	35		
04	8610 X	3317	-0-	-5293	-0-	24	1 1714 3	Y	1435	1435 1	35		
						1579							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262													
11	16800 X	814	-0-	-15986	-0-	19	1 505 3	Y	264	222 1	138		
12	17050 X	2683	-0-	-14367	-0-	290	50 1 1327 3	Y	1187	1188 1	137		
01	13330 X	6919	-0-	-6411	-0-	1306	130 1 5712 3	Y	979	1012 1	104		
02	12040 X	5505	-0-	-6535	-0-	1077	241 1 2341 3	Y	2657	2400 1	361		
03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	2923	394 1 2002 3	Y	3272	3516 1	117		
04	6690 X	6633	-0-	-57	-0-	3599	518 1 1582 3	Y	4121	4019 1	219		
						4533							

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130 X	1659	-0-	-3471	-0-	163	1	1041	3	Y	414	435 1	2 8 92
12	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	455	9	7190	3	Y	341	328 1	105
01	4898 X	2405	-0-	-2493	-0-	41	1	1317	3	Y	757	718 1	144
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	375	9	2925	3	Y	536	489 1	191
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	255	1			Y	506	583 1	114
*04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	833	9			Y	423	308 1	229
						399	1						
						590	9						

SOUTH SPUR STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	267546	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7460 - 12243	
11	18180 X	1172	-0-	-17008	-0-	27	1	1143	3	Y	2	2 1	1
12	9424 X	1520	-0-	-7904	-0-	2	9	1411	3	Y	17	16 1	2
01	10168 X	3201	-0-	-6967	-0-	90	1	3019	3	Y	45	42 1	5
02	9184 X	3289	-0-	-5895	-0-	132	1	3132	3	Y	34	34 1	5
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	50	9			Y	6	11 1	-0-
*04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	120	1			Y	6	6 1	-0-
						37	9						

SOUTH SPUR STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	267547	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7369 - 12204	
11	14100 X	1417	-0-	-12683	-0-	26	1	1143	3	Y	225	145 1	117
12	14570 X	7313	-0-	-7257	-0-	248	9	5509	3	Y	1577	1512 1	182
01	8494 X	527	-0-	-7967	-0-	69	1	21	3	Y	372	514 1	40
02	7672 X	3970	-0-	-3702	-0-	1735	9	2960	3	Y	801	732 1	109
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	97	1			Y	985	1059 1	35
*04	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-	409	9			Y	1305	1271 1	69
						129	1						
						881	9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		24H	RRCID ->	267548	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8558 - 15306	
11	38460 X	30244	-0-	-8216	-0-	161	1	28040	3	Y	1857	1836 0	2 1 153
12	39742 X	29997	-0-	-9745	-0-	2043	9	27773	3	Y	1886	1883 0	17 8 139
01	42160 X	27155	-0-	-15005	-0-	149	1	25081	3	Y	1789	1838 0	90
02	35728 X	21106	-0-	-14622	-0-	2075	9	19603	3	Y	1289	1217 0	75 8 87
03	34813 X	25002	-0-	-9811	-0-	106	1	23231	3	Y	1535	1540 0	21 8 61
*04	30240 X	22990	-0-	-7250	-0-	1968	9	21316	3	Y	1458	1436 0	83
						85	1						
						1418	9						
						82	1						
						1689	9						
						70	1						
						1604	9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		25H	RRCID ->	267550	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	45150 X	23230	-0-	-21920	-0-	26	1	20440	3	Y	2513	2515 0	59
						2764	9						
12	46655 X	40170	-0-	-6485	-0-	72	1	37864	3	Y	2031	2061 0	29
						2234	9						
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						

DIAMOND H RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 8044 - 13268		
11	10020 X	7530	-0-	-2490	-0-	128	1	7344	3	Y	53	188 0	5
						58	9						
12	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	195	1	9347	3	Y	111	53 0	28 1
						122	9						35
01	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	36	1	6322	3	Y	33	30 0	38 1
						36	9						-0-
02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	43	1	5264	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	572	565 0	7
*04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	1422	1396 0	33

DIAMOND H RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 8140 - 13123		
11	13650 X	10176	-0-	-3474	-0-	189	1	7524	3	Y	2239	2224 0	211
						2463	9						
12	9052 X	8082	-0-	-970	-0-	175	1	5634	3	Y	2066	985 0	643 1
						2273	9						649
01	6169 X	5963	-0-	-206	-0-	61	1	4627	3	Y	1159	1049 0	744 1
						1275	9						15
02	5572 X	2864	-0-	-2708	-0-	29	1	1135	3	Y	1545	1515 0	8 1
						1700	9						37
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	1536	1554 0	19
*04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	1620	1602 0	37

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 8058 - 12976		
11	1710 X	106	-0-	-1604	-0-	66	3	40	9	Y	36	40 0	14
12	1860 X	1698	-0-	-162	-0-	73	3	1625	9	Y	1477	998 0	493
01	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	386	3	2069	9	Y	1881	1549 0	631 1
02	1680 X	1337	-0-	-343	-0-	3	1	101	3	Y	1121	1106 0	168 1
						1233	9						41
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1	5 0	37 1
04	2370 X	366	-0-	-2004	-0-	3	1	194	3	Y	154	152 0	-0-
						169	9						2

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

11		47790 X	33803	-0-	-13987	-0-		51 1	31075 3	Y	2434	2436 0		41
								2677 9						
12		49383 X	33710	-0-	-15673	-0-		90 1	31047 3	Y	2339	2335 0		45
								2573 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
11		41430 X	27242	-0-	-14188	-0-		41 1	25298 3	Y	1730	1729 0		29
								1903 9						
12		41757 X	24701	-0-	-17056	-0-		66 1	22768 3	Y	1697	1693 0		33
								1867 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
11		43920 X	33710	-0-	-10210	-0-		51 1	30615 3	Y	2767	2765 0		47
								3044 9						
12		44361 X	31864	-0-	-12497	-0-		83 1	28815 3	Y	2696	2691 0		52
								2966 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
11		33150 X	10340	-0-	-22810	-0-		15 1	9322 3	Y	912	919 0		15
								1003 9						
12		33511 X	16598	-0-	-16913	-0-		44 1	15048 3	Y	1369	1358 0		26
								1506 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WORTHEY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	52920 X	45587	-0-	-7333	-0-	55 1 3040 9	42492 3	Y	2764 2758 0	65
12	54684 X	42941	-0-	-11743	-0-	75 1 3355 9	39511 3	Y	3050 3071 0	44
01	48143 X	36440	-0-	-11703	-0-	48 1 3211 9	33181 3	Y	2919 2880 0	83
02	43484 X	36489	-0-	-6995	-0-	68 1 2704 9	33717 3	Y	2458 2488 0	53
03	48143 X	38904	-0-	-9239	-0-	196 1 2754 9	35954 3	Y	2504 2503 0	54
*04	45600 X	39552	-0-	-6048	-0-	124 1 2402 9	37026 3	Y	2184 2185 0	53

BEINHORN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417		
11	38430 X	21921	-0-	-16509	-0-	41 1 4272 9	17608 3	Y	3884 3937 1	21
12	39215 X	24201	-0-	-15014	-0-	46 1 3960 9	20195 3	Y	3600 3590 1	31
01	33170 X	27719	-0-	-5451	-0-	68 1 4060 9	23591 3	Y	3691 3680 1	42
02	26852 X	24095	-0-	-2757	-0-	66 1 3622 9	20407 3	Y	3293 3307 1	28
03	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	91 1 3380 9	23598 3	Y	3073 3076 1	25
*04	26820 X	25654	-0-	-1166	-0-	115 1 3361 9	22178 3	Y	3055 3052 1	28

BEINHORN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299		
11	43110 X	25157	-0-	-17953	-0-	48 1 4387 9	20722 3	Y	3988 4061 1	21
12	44547 X	27543	-0-	-17004	-0-	52 1 4624 9	22867 3	Y	4204 4189 1	36
01	39525 X	28535	-0-	-10990	-0-	70 1 4231 9	24234 3	Y	3846 3839 1	43
02	31164 X	24841	-0-	-6323	-0-	68 1 3750 9	21023 3	Y	3409 3424 1	28
03	34503 X	27001	-0-	-7502	-0-	88 1 4017 9	22896 3	Y	3652 3650 1	30
*04	27600 X	26087	-0-	-1513	-0-	116 1 3523 9	22448 3	Y	3203 3204 1	29

BEINHORN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321		
11	42930 X	32884	-0-	-10046	-0-	65 1 4798 9	28021 3	Y	4362 4426 1	23
12	44361 X	28830	-0-	-15531	-0-	55 1 4655 9	24120 3	Y	4232 4218 1	37
01	41974 X	31669	-0-	-10305	-0-	78 1 4534 9	27057 3	Y	4122 4113 1	46
02	34328 X	28361	-0-	-5967	-0-	77 1 4187 9	24097 3	Y	3806 3820 1	32
03	34844 X	31199	-0-	-3645	-0-	102 1 4530 9	26567 3	Y	4118 4116 1	34
*04	32880 X	30595	-0-	-2285	-0-	136 1 4197 9	26262 3	Y	3815 3815 1	34

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		23880 X	17222	-0-	-6658	-0-	117	1	14529	3	Y	2342	2342	0	46
							2576	9							
12		24676 X	18877	-0-	-5799	-0-	125	1	16673	3	Y	1890	1897	0	39
							2079	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683															

11		4950 X	4243	-0-	-707	-0-	545	1	2261	3	Y	1306	1322	0	86
							1437	9							
12		6417 X	5833	-0-	-584	-0-	569	1	3880	3	Y	1258	1238	0	106
							1384	9							
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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963															

11		6030 X	5385	-0-	-645	-0-	337	1	3431	3	Y	1470	1457	0	97
							1617	9							
12		6634 X	4528	-0-	-2106	-0-	268	1	2929	3	Y	1210	1205	0	102
							1331	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858															

11		6210 X	4780	-0-	-1430	-0-	313	1	2640	3	Y	1661	1641	0	109
							1827	9							
12		6417 X	4888	-0-	-1529	-0-	436	1	2700	3	Y	1593	1567	0	135
							1752	9							
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

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	

11		24720 X	16789	-0-	-7931	-0-	119	1	14792	3	Y	1707	1707	0	33
							1878	9							
12		22754 X	17274	-0-	-5480	-0-	114	1	15107	3	Y	1866	1861	0	38
							2053	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	268067	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8579 - 13823		
11		22470 X	9807	-0-	-12663	-0-	66	1	8188	3	Y	1412	1417	0	28
							1553	9							
12		23219 X	15966	-0-	-7253	-0-	103	1	13640	3	Y	2021	2007	0	42
							2223	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	268069	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8556 - 13827		
11		17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	120	1	14980	3	Y	1862	1861	0	36
							2048	9							
12		17298 X	17140	-0-	-158	-0-	113	1	15080	3	Y	1770	1770	0	36
							1947	9							
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							

WORTHY RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	268070	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9222 - 13963		
11		47820 X	31927	-0-	-15893	-0-	37	1	28877	3	Y	2739	2726	0	65
							3013	9							
12		49414 X	30966	-0-	-18448	-0-	53	1	27736	3	Y	2888	2911	0	42
							3177	9							
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							

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

11	22860 X	16551	-0-	-6309	-0-	75	1	14163	3	Y	2103	2100	1	1 8 118
						2313	9							
12	23622 X	8859	-0-	-14763	-0-	41	1	7893	3	Y	841	835	1	124
						925	9							
01	14663 X	240	-0-	-14423	-0-	3	1	117	3	Y	109	198	1	35
						120	9							
02	13244 X	965	-0-	-12279	-0-	11	1	859	3	Y	86	67	1	54
						95	9							
03	14663 X	1710	-0-	-12953	-0-	88	1	1173	3	Y	408	431	1	23 8 8
						449	9							
*04	14190 X	4652	-0-	-9538	-0-	150	1	4105	3	Y	361	364	1	5
						397	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
11	22470 X	15786	-0-	-6684	-0-	72	1	13637	3	Y	1888	1892	1	106
						2077	9							
12	23219 X	7527	-0-	-15692	-0-	34	1	6673	3	Y	745	741	1	110
						820	9							
01	20553 X	173	-0-	-20380	-0-	2	1	69	3	Y	93	172	1	2 8 29
						102	9							
02	18564 X	1729	-0-	-16835	-0-	21	1	1597	3	Y	101	67	1	63
						111	9							
03	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	415	470	1	8
*04	15780 X	2193	-0-	-13587	-0-	145	1	2034	3	Y	13	21	1	-0-
						14	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
11	24690 X	19519	-0-	-5171	-0-	95	1	18009	3	Y	1286	1311	1	72
						1415	9							
12	25513 X	8840	-0-	-16673	-0-	42	1	8101	3	Y	634	613	1	93
						697	9							
01	20057 X	180	-0-	-19877	-0-	2	1	92	3	Y	78	146	1	25
						86	9							
02	18116 X	1195	-0-	-16921	-0-	14	1	1065	3	Y	105	64	1	66
						116	9							
03	20057 X	3079	-0-	-16978	-0-	195	1	1923	3	Y	874	923	1	17
						961	9							
*04	19410 X	7334	-0-	-12076	-0-	211	1	5970	3	Y	1048	1050	1	15
						1153	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
11	31620 X	23864	-0-	-7756	-0-	111	1	21111	3	Y	2402	2424	1	135
						2642	9							
12	32674 X	10858	-0-	-21816	-0-	49	1	9466	3	Y	1221	1176	1	180
						1343	9							
01	24490 X	404	-0-	-24086	-0-	3	1	135	3	Y	242	345	1	77
						266	9							
02	22120 X	2216	-0-	-19904	-0-	23	1	1809	3	Y	349	208	1	218
						384	9							
03	24490 X	2122	-0-	-22368	-0-	174	1	907	3	Y	946	1145	1	19
						1041	9							
*04	23700 X	3874	-0-	-19826	-0-	162	1	3009	3	Y	639	649	1	9
						703	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	22140 X	16343	-0-	-5797	-0-	73 1	Y	2072	2106	1	116
						2279 9					
12	22878 X	8798	-0-	-14080	-0-	40 1	Y	944	921	1	139
						1038 9					
01	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	492 1	Y	1551	1197	1	493
						1706 9					
02	16912 X	5232	-0-	-11680	-0-	59 1	Y	571	707	1	357
						628 9					
03	18724 X	14739	-0-	-3985	-0-	214 1	Y	4115	4226	1	78
						4527 9			168	8	
*04	18990 X	18849	-0-	-141	-0-	261 1	Y	2437	2479	1	36
						2681 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 53H		RRCID -> 268295		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 54H		RRCID -> 268297		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 55H		RRCID -> 268298		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 1613		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
11	30720 X	16527	-0-	-14193	-0-	70	1	13998	3	Y	2235	2231	0	41	1	104
						2459	9									
12	26784 X	20675	-0-	-6109	-0-	90	1	18276	3	Y	2099	2113	0			90
						2309	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268302	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8266	-	14005		
11	20340 X	15255	-0-	-5085	-0-	64	1	12690	3	Y	2274	2312	0	60	1	106
						2501	9									
12	22444 X	21748	-0-	-696	-0-	93	1	18833	3	Y	2565	2562	0			109
						2822	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	268303	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	8156	-	13874		
11	25770 X	14242	-0-	-11528	-0-	63	1	12439	3	Y	1582	1586	0	33	1	74
						1740	9									
12	26629 X	14608	-0-	-12021	-0-	62	1	12709	3	Y	1670	1673	0			71
						1837	9									
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									

CAGE		WELL #:		9TV	RRCID ->	268306	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	5319	-	9573		
11	17730 X	13588	-0-	-4142	-0-	13116	3	472	9	N	429	504	1			233
12	18321 X	14655	-0-	-3666	-0-	14132	3	523	9	N	475	450	1			258
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

OIL AND GAS DIVISION

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

11	22860 X	7699	-0-	-15161	-0-	351	1	6638	3	Y	645	665	1	224
						710	9							
12	21545 X	12362	-0-	-9183	-0-	529	1	11210	3	Y	566	645	1	145
						623	9							
01	18786 X	11220	-0-	-7566	-0-	497	1	9890	3	Y	757	759	1	143
						833	9							
02	24896 X	24896	-0-	-0-	-0-	96	1	24105	3	Y	632	276	1	499
						695	9							
03	63460 X	63460	-0-	-0-	-0-	171	1	62472	3	Y	743	435	1	807
						817	9							
*04	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	109	1	12882	3	Y	812	1009	1	610
						893	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568														
11	21480 X	18014	-0-	-3466	-0-	16405	3	1609	9	N	1463	1409	1	244
						15182	3	1367	9	N	1243	1224	1	263
12	22196 X	16549	-0-	-5647	-0-	16667	3	1393	9	N	1266	1186	1	343
						15331	3	1549	9	N	1408	1091	1	660
01	21018 X	18060	-0-	-2958	-0-	15865	3	1048	9	N	953	844	1	768
						14422	3	1417	9	N	1288	1219	1	837
02	18984 X	16880	-0-	-2104	-0-									
03	20894 X	16913	-0-	-3981	-0-								1 8	
04	18000 X	15839	-0-	-2161	-0-									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735														
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	458	1	6901	3	Y	1109	933	1	305
						1220	9							
12	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	446	1	3185	3	Y	1427	1612	1	120
						1570	9							
01	6975 X	4752	-0-	-2223	-0-	362	1	3093	3	Y	1179	1242	1	57
						1297	9							
02	8008 X	5201	-0-	-2807	-0-	412	1	3648	3	Y	1037	1027	1	67
						1141	9							
03	8866 X	6889	-0-	-1977	-0-	461	1	5102	3	Y	1205	1199	1	73
						1326	9							
04	8580 X	5615	-0-	-2965	-0-	333	1	3697	3	Y	1441	1347	1	167
						1585	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347														
11	58980 X	37123	-0-	-21857	-0-	122	1	32845	3	Y	3778	3748	0	1 8 168
						4156	9							
12	60946 X	36445	-0-	-24501	-0-	115	1	32281	3	Y	3681	3680	0	15 8 154
						4049	9							
01	45105 X	35191	-0-	-9914	-0-	268	1	31885	3	Y	2762	2672	0	244
						3038	9							
02	40740 X	29162	-0-	-11578	-0-	73	1	25457	3	Y	3302	2767	0	236 1 542
						3632	9					1 8		
03	45105 X	32791	-0-	-12314	-0-	49	1	28515	3	Y	3843	4132	0	163 1 90
						4227	9							
04	37110 X	32635	-0-	-4475	-0-	56	1	29232	3	Y	3043	3083	0	50
						3347	9							

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

11	57840 X	38566	-0-	-19274	-0-	128	1 34598 3	Y	3491	3459 0	156		
12	59768 X	37995	-0-	-21773	-0-	3840	9 122 1 33991 3	Y	3529	3537 0	148		
01	43028 X	6452	-0-	-36576	-0-	3882	9 45 1 5362 3	Y	950	1014 0	84		
02	38864 X	11313	-0-	-27551	-0-	1045	9 28 1 9910 3	Y	1250	1040 0 89 1	205		
03	42594 X	17702	-0-	-24892	-0-	1375	9 27 1 15808 3	Y	1697	1790 0 72 1	40		
04	38580 X	20085	-0-	-18495	-0-	1867	9 35 1 18055 3	Y	1814	1824 0	30		
						1995	9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364													

11	13080 X	113	-0-	-12967	-0-	1	1 104 3	Y	7	38 1	1		
12	13516 X	283	-0-	-13233	-0-	8	9 7 1 262 3	Y	13	13 1	1		
01	17763 X	2837	-0-	-14926	-0-	14	9 21 1 2786 3	Y	27	27 1	1		
02	13692 X	2165	-0-	-11527	-0-	30	9 40 1 1851 3	Y	249	239 1	11		
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	274	9 35 1 2250 3	Y	913	896 1	28		
*04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	35	1 1074 3	Y	1074	1076 1	26		
						1181	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047													

11	52710 X	32012	-0-	-20698	-0-	105	1 28183 3	Y	3385	3358 0	151		
12	54467 X	19106	-0-	-35361	-0-	3724	9 60 1 16917 3	Y	1935	2005 0	81		
01	44640 X	729	-0-	-43911	-0-	2129	9 4 1 498 3	Y	206	268 0 1 8	18		
02	40320 X	211	-0-	-40109	-0-	227	9 1 1 55 3	Y	141	126 0 10 1	23		
03	42377 X	5386	-0-	-36991	-0-	155	9 17 1 4273 3	Y	996	954 0 42 1	23		
04	32010 X	8926	-0-	-23084	-0-	1096	9 23 1 7823 3	Y	982	989 0	16		
						1080	9						

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740													

11	5760 X	1930	-0-	-3830	-0-	207	1 1474 3	Y	226	324 1	62		
12	4774 X	1909	-0-	-2865	-0-	249	9 182 1 1675 3	Y	47	105 1	4		
01	5363 X	2734	-0-	-2629	-0-	52	9 206 1 2312 3	Y	196	191 1	9		
02	4844 X	3299	-0-	-1545	-0-	216	9 164 1 2458 3	Y	615	584 1	40		
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	677	9 671 3	Y	671	670 1	41		
04	2640 X	732	-0-	-1908	-0-	237	1 90 3	Y	532	511 1	62		
						585	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		21600 X	885	-0-	-20715	-0-	4 1	598 3	Y	257	251 1		27
							283 9						
12		18538 X	720	-0-	-17818	-0-	4 1	716 3	Y	-0-	27 1		-0-
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

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	268343	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7807 - 12190	
11		10140 X	2056	-0-	-8084	-0-	11 1	1665 3	Y	345	337 1		36
							380 9						
12		10478 X	35	-0-	-10443	-0-	1 1	26 3	Y	7	43 1		-0-
							8 9						
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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		63H	RRCID ->	268363	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	9032 - 14196	
11		19740 X	12122	-0-	-7618	-0-	145 1	10884 3	Y	994	1046 1		83
							1093 9						
12		20398 X	6486	-0-	-13912	-0-	111 1	5153 3	Y	1111	1042 1		152
							1222 9						
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	268453	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8550 - 14995	
11		33225 X	33225	-0-	-0-	-0-	148 1	29509 3	Y	3244	3204 0	46 1	151
							3568 9						
12		23684 X	16775	-0-	-6909	-0-	65 1	13296 3	Y	3104	3123 0		132
							3414 9						
01		26102 X	22685	-0-	-3417	-0-	96 1	19566 3	Y	2748	2646 0	60 1	174
							3023 9						
02		31024 X	18082	-0-	-12942	-0-	76 1	15637 3	Y	2154	1995 0	172 1	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						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	7410 X	5452	-0-	-1958	-0-	49	1	3762	3	Y	1492	1511	1	28
						1641	9							
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	26	1	2082	3	Y	338	359	1	7
						372	9							
01	5766 X	916	-0-	-4850	-0-	4	1	700	3	Y	193	195	1	5
						212	9							
02	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	32	1	6401	3	Y	2342	2276	1	71
						2576	9							
03	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	34	1	4707	3	Y	2255	2287	1	39
						2481	9							
*04	5460 X	4272	-0-	-1188	-0-	34	1	3456	3	Y	711	729	1	21
						782	9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		60H	RRCID ->	268482	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8267 - 12373		
11	13320 X	10382	-0-	-2938	-0-	103	1	9510	3	Y	699	708	1	13
						769	9							
12	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	122	1	7482	3	Y	595	596	1	12
						655	9							
01	13361 X	10371	-0-	-2990	-0-	62	1	9516	3	Y	721	715	1	18
						793	9							
02	12068 X	11032	-0-	-1036	-0-	26	1	10340	3	Y	605	605	1	18
						666	9							
03	13361 X	6931	-0-	-6430	-0-	26	1	6320	3	Y	532	541	1	9
						585	9							
*04	10380 X	10350	-0-	-30	-0-	27	1	9672	3	Y	592	584	1	17
						651	9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		61H	RRCID ->	268483	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8186 - 12393		
11	12600 X	2092	-0-	-10508	-0-	19	1	1808	3	Y	241	253	1	5
						265	9							
12	13020 X	4701	-0-	-8319	-0-	68	1	4178	3	Y	414	411	1	8
						455	9							
01	13020 X	8468	-0-	-4552	-0-	52	1	7998	3	Y	380	378	1	10
						418	9							
02	10948 X	7221	-0-	-3727	-0-	17	1	6598	3	Y	551	544	1	17
						606	9							
03	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	20	1	8734	3	Y	622	628	1	11
						684	9							
*04	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	31	1	10743	3	Y	680	671	1	20
						748	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	268488	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	9410 - 15096		
11	25122 X	25122	-0-	-0-	-0-	308	1	23040	3	Y	1613	1666	1	134
						1774	9							
12	20398 X	17854	-0-	-2544	-0-	345	1	16050	3	Y	1326	1279	1	181
						1459	9							
01	27404 X	21997	-0-	-5407	-0-	65	1	20243	3	Y	1535	1537	1	179
						1689	9							
02	24752 X	15058	-0-	-9694	-0-	123	1	13777	3	Y	1053	1110	1	122
						1158	9							
03	25947 X	16960	-0-	-8987	-0-	335	1	15241	3	Y	1258	1223	1	157
						1384	9							
04	25110 X	14229	-0-	-10881	-0-	570	1	12791	3	Y	789	798	1	148
						868	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	23730 X	18243	-0-	-5487	-0-	78	1	15409	3	Y	2505	2508	0	50 1 117
12	24521 X	20347	-0-	-4174	-0-	2756	9	86	1	17498	3	Y	2512	2522 0 107
01	20646 X	17354	-0-	-3292	-0-	2763	9	74	1	15047	3	Y	2030	1960 0 49 1 128
02	18648 X	15152	-0-	-3496	-0-	2233	9	63	1	13028	3	Y	1874	1735 0 127 1 140
03	20646 X	16187	-0-	-4459	-0-	2061	9	64	1	14132	3	Y	1810	1845 0 105
*04	19680 X	12522	-0-	-7158	-0-	1991	9	159	1	10385	3	Y	1798	1808 0 95
						1978	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	268498	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	8327 -	14167	
11	38520 X	13849	-0-	-24671	-0-	59	1	11737	3	Y	1866	1810	0	13 1 87
12	39804 X	5158	-0-	-34646	-0-	2053	9	19	1	3900	3	Y	1126	1165 0 48
01	15035 X	6909	-0-	-8126	-0-	1239	9	28	1	5625	3	Y	1142	1096 0 22 1 72
02	12936 X	1403	-0-	-11533	-0-	1256	9	1	1	152	3	Y	1136	1051 0 72 1 85
03	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-	1250	9				Y	23	107 0	1
*04	13860 X	8575	-0-	-5285	-0-	239	1	5461	3	Y	2614	2476	0	139
						2875	9							
BEINHORN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268629	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8650 -	13422	
11	24750 X	19201	-0-	-5549	-0-	37	1	16022	3	Y	2856	2910	1	15
12	25575 X	19827	-0-	-5748	-0-	3142	9	38	1	16801	3	Y	2716	2707 1 24
01	25792 X	21888	-0-	-3904	-0-	2988	9	54	1	18783	3	Y	2774	2767 1 31
02	23296 X	18273	-0-	-5023	-0-	3051	9	50	1	15528	3	Y	2450	2461 1 20
03	25792 X	20304	-0-	-5488	-0-	2695	9	67	1	17512	3	Y	2477	2477 1 20
*04	21180 X	19497	-0-	-1683	-0-	2725	9	87	1	16921	3	Y	2263	2263 1 20
						2489	9							
BEINHORN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	268648	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8358 -	13400	
11	22260 X	19040	-0-	-3220	-0-	37	1	16029	3	Y	2704	2754	1	15
12	23002 X	20524	-0-	-2478	-0-	2974	9	40	1	17556	3	Y	2662	2654 1 23
01	28675 X	22280	-0-	-6395	-0-	2928	9	55	1	19027	3	Y	2907	2897 1 33
02	23716 X	18906	-0-	-4810	-0-	3198	9	52	1	16051	3	Y	2548	2560 1 21
03	26257 X	20365	-0-	-5892	-0-	2803	9	68	1	17766	3	Y	2301	2303 1 19
*04	21570 X	19360	-0-	-2210	-0-	2531	9	88	1	17000	3	Y	2065	2065 1 19
						2272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	28290 X	18529	-0-	-9761	-0-	231	1	17300	3	Y	907	961	1	75
12	29233 X	15255	-0-	-13978	-0-	998	9	14138	3	Y	740	714	1	101
01	12307 X	4	-0-	-12303	-0-	814	9			Y	-0-	101	1	-0-
02	13944 X	338	-0-	-13606	-0-	4	3	334	3	Y	1	1	1	-0-
03	15438 X	310	-0-	-15128	-0-	1	9	301	3	Y	2	2	1	-0-
04	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
						2	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406														
11	22260 X	17790	-0-	-4470	-0-	36	1	15270	3	Y	2258	2299	1	12
12	23002 X	19872	-0-	-3130	-0-	2484	9	17104	3	Y	2481	2471	1	22
01	24304 X	19349	-0-	-4955	-0-	39	1	16982	3	Y	2107	2105	1	24
02	21952 X	16568	-0-	-5384	-0-	2729	9	14527	3	Y	1813	1822	1	15
03	24056 X	18135	-0-	-5921	-0-	49	1	15986	3	Y	1897	1896	1	16
*04	19230 X	17030	-0-	-2200	-0-	2318	9	15104	3	Y	1680	1681	1	15
						47	1							
						1994	9							
						62	1							
						2087	9							
						78	1							
						1848	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402														
11	29070 X	16641	-0-	-12429	-0-	32	1	13581	3	Y	2753	2805	1	15
12	27187 X	21940	-0-	-5247	-0-	3028	9	18401	3	Y	3179	3166	1	28
01	27187 X	23432	-0-	-3755	-0-	42	1	19527	3	Y	3499	3488	1	39
02	24556 X	18988	-0-	-5568	-0-	3497	9	15404	3	Y	3214	3226	1	27
03	24087 X	20624	-0-	-3463	-0-	56	1	17692	3	Y	2604	2609	1	22
*04	22680 X	19714	-0-	-2966	-0-	3849	9	17006	3	Y	2382	2382	1	22
						49	1							
						3535	9							
						68	1							
						2864	9							
						88	1							
						2620	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651														
11	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-			-0-
12	8866 X	6109	-0-	-2757	-0-	271	1	4969	3	Y	790	569	1	221
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	869	9	3647	3	Y	601	717	1	105
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	148	1	3873	3	Y	640	577	1	79
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	661	9	4211	3	Y	618	594	1	103
*04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	157	1	1712	3	Y	584	599	1	88
						704	9							
						234	1							
						680	9							
						243	1							
						642	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE									
11		19620 X	13691	-0-	-5929	-0-	102	1	12314	3	Y	1159	1265	1	132
							1275	9							
12		20274 X	3657	-0-	-16617	-0-	84	1	3281	3	Y	265	323	1	74
							292	9							
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	52
							405	9					8	3	
03		14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	216	232	1	36
*04		13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	57	84	1	9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219															
11		17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-			-0-
12		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	268	1	6933	3	Y	943	679	1	264
							1037	9							
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	93
							730	9					14	3	
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

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622															
11		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	3	Y	2861	2873	1	67
							3147	9							
12		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	56	1	2610	3	Y	3641	3627	1	81
							4005	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540															
11		11520 X	10749	-0-	-771	-0-	82	1	9960	3	Y	643	735	1	73
							707	9							
12		11904 X	2105	-0-	-9799	-0-	48	1	1868	3	Y	172	197	1	48
							189	9							
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	48
							377	9					7	3	
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

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

11		25470 X	18800	-0-	-6670	-0-	124 1	15445 3	Y	2937	2921 0			58
							3231 9							
12		26319 X	19594	-0-	-6725	-0-	123 1	16418 3	Y	2775	2776 0			57
							3053 9							
01		23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	184 1	19667 3	Y	3030	3033 0			54
							3333 9							
02		19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	175 1	16894 3	Y	2528	2510 0			72
							2781 9							
03		19592 X	18915	-0-	-677	-0-	234 1	16342 3	Y	2126	2125 0			73
							2339 9							
*04		21900 X	19072	-0-	-2828	-0-	265 1	16345 3	Y	2238	2249 0			62
							2462 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
11		15510 X	13785	-0-	-1725	-0-	91 1	11314 3	Y	2164	2183 0			42
							2380 9							
12		19344 X	15762	-0-	-3582	-0-	98 1	13035 3	Y	2390	2383 0			49
							2629 9							
01		23343 X	11856	-0-	-11487	-0-	94 1	10028 3	Y	1576	1597 0			28
							1734 9							
02		21084 X	8425	-0-	-12659	-0-	74 1	7193 3	Y	1053	1051 0			30
							1158 9							
03		20274 X	7165	-0-	-13109	-0-	85 1	5897 3	Y	1075	1068 0			37
							1183 9							
*04		15240 X	6288	-0-	-8952	-0-	85 1	5187 3	Y	924	935 0			26
							1016 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
11		20700 X	16635	-0-	-4065	-0-	110 1	13721 3	Y	2549	2554 0			50
							2804 9							
12		19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	123 1	16422 3	Y	2820	2812 0			58
							3102 9							
01		19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	148 1	15849 3	Y	3085	3088 0			55
							3394 9							
02		15960 X	15871	-0-	-89	-0-	138 1	13325 3	Y	2189	2182 0			62
							2408 9							
03		17670 X	15610	-0-	-2060	-0-	187 1	13073 3	Y	2136	2124 0			74
							2350 9							
*04		17100 X	15048	-0-	-2052	-0-	208 1	12791 3	Y	1863	1885 0			52
							2049 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
11		20040 X	16174	-0-	-3866	-0-	106 1	13245 3	Y	2566	2581 0			50
							2823 9							
12		21518 X	21518	-0-	-0-	-0-	136 1	18133 3	Y	2954	2943 0			61
							3249 9							
01		25916 X	18353	-0-	-7563	-0-	146 1	15561 3	Y	2405	2423 0			43
							2646 9							
02		23408 X	17099	-0-	-6309	-0-	154 1	14907 3	Y	1853	1843 0			53
							2038 9							
03		21514 X	14951	-0-	-6563	-0-	182 1	12699 3	Y	1882	1870 0			65
							2070 9							
*04		20820 X	14628	-0-	-6192	-0-	205 1	12613 3	Y	1645	1664 0			46
							1810 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	157 1	19648 3	Y	3700	3712 0	72
12	24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	4070 9	20250 3	Y	3812	3806 0	78
01	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	4193 9	21466 3	Y	3534	3549 0	63
02	19432 X	16359	-0-	-3073	-0-	201 1	13847 3	Y	2154	2156 0	61
03	21514 X	19390	-0-	-2124	-0-	3887 9	16415 3	Y	2491	2466 0	86
*04	20820 X	20313	-0-	-507	-0-	143 1	17433 3	Y	2361	2382 0	65
						2369 9					
						2740 9					
						283 1					
						2597 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076			
11	19050 X	18501	-0-	-549	-0-	121 1	15148 3	Y	2938	2945 0	58
12	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	3232 9	17079 3	Y	3383	3371 0	70
01	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	128 1	16847 3	Y	3095	3109 0	56
02	15736 X	12128	-0-	-3608	-0-	3721 9	9937 3	Y	1898	1900 0	54
03	17422 X	13375	-0-	-4047	-0-	158 1	10747 3	Y	2249	2226 0	77
*04	16860 X	12445	-0-	-4415	-0-	3405 9	10182 3	Y	1907	1931 0	53
						103 1					
						2088 9					
						154 1					
						2474 9					
						165 1					
						2098 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 268823		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368			
11	19800 X	9299	-0-	-10501	-0-	107 1	8011 3	Y	1074	1122 1	89
12	16988 X	4321	-0-	-12667	-0-	1181 9	2932 3	Y	1205	1130 1	164
01	16461 X	2627	-0-	-13834	-0-	63 1	2381 3	Y	216	355 1	25
02	14868 X	2148	-0-	-12720	-0-	1326 9	1592 3	Y	493	461 1	57
03	9610 X	3304	-0-	-6306	-0-	8 1	2063 3	Y	1087	1008 1	136
*04	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	238 9		Y	1117	1043 1	210
						14 1					
						542 9					
						45 1					
						1196 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 268824		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634			
11	21330 X	11751	-0-	-9579	-0-	142 1	10609 3	Y	909	959 1	76
12	19561 X	15763	-0-	-3798	-0-	1000 9	14485 3	Y	879	835 1	120
01	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	311 1	16799 3	Y	1310	1277 1	153
02	15736 X	11392	-0-	-4344	-0-	967 9	10126 3	Y	1069	1098 1	124
03	15748 X	15158	-0-	-590	-0-	53 1	13343 3	Y	1383	1334 1	173
04	16890 X	8338	-0-	-8552	-0-	1441 9	7100 3	Y	759	789 1	143
						90 1					
						1176 9					
						294 1					
						1521 9					
						403 1					
						835 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	* * 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			
11		17340 X	13899	-0-	-3441	-0-	269	1	10905	3	Y	2477	360	0	2149	1	132
							2725	9									
12		17918 X	11555	-0-	-6363	-0-	336	1	8807	3	Y	2193	1889	0	300	1	136
							2412	9									
01		17112 X	10844	-0-	-6268	-0-	178	1	8150	3	Y	2287	2287	0			136
							2516	9									
02		15456 X	9748	-0-	-5708	-0-	106	1	6949	3	Y	2448	2331	0	28	1	225
							2693	9									
03		14353 X	5827	-0-	-8526	-0-	89	1	4001	3	Y	1579	1674	0			130
							1737	9									
*04		13890 X	8003	-0-	-5887	-0-	83	1	5797	3	Y	1930	1960	0			100
							2123	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571																	
11		0 W	22330	-0-	22330	57037	433	1	17566	3	Y	3937	573	0	3352	1	210
							4331	9									
12		0 W	17955	-0-	17955	74992	536	1	14067	3	Y	3047	2626	0	443	1	188
							3352	9									
01		0 W	16748	-0-	16748	91740	279	1	12756	3	Y	3375	3362	0			201
							3713	9									
02		0 W	14964	-0-	14964	106704	178	1	11640	3	Y	2860	2757	0	41	1	263
							3146	9									
03		116449 X	9745	-0-	-106704	-0-	140	1	6312	3	Y	2994	3010	0			247
							3293	9									
*04		22320 X	15181	-0-	-7139	-0-	147	1	10270	3	Y	4331	4354	0			224
							4764	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073																	
11		24090 X	24039	-0-	-51	-0-	182	1	22047	3	Y	1645	1913	1			187
							1810	9									
12		24893 X	14013	-0-	-10880	-0-	324	1	12655	3	Y	940	864	1			263
							1034	9									
01		32147 X	19118	-0-	-13029	-0-	341	1	16884	3	Y	1721	1685	1			299
							1893	9									
02		29036 X	12507	-0-	-16529	-0-	348	1	10496	3	Y	1512	1568	1	31	8	212
							1663	9									
03		29078 X	17817	-0-	-11261	-0-	422	1	16002	3	Y	1266	1266	1			212
							1393	9									
04		24030 X	4611	-0-	-19419	-0-	310	1	3059	3	Y	1129	1170	1			171
							1242	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015																	
11		16470 X	4487	-0-	-11983	-0-	161	1	3487	3	Y	763	372	0	673	1	45
							839	9									
12		12679 X	3200	-0-	-9479	-0-	210	1	2235	3	Y	686	453	0	239	1	39
							755	9									
01		9889 X	5277	-0-	-4612	-0-	409	1	3880	3	Y	898	797	0	64	1	76
							988	9									
02		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	241	1	8534	3	Y	761	557	0	151	1	129
							837	9									
03		14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	354	1	13394	3	Y	730	136	0	571	1	152
							803	9									
*04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	418	156	0	246	1	162
												6	8				

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				
11	12810 X	4125	-0-	-8685	-0-	151 1 708 9	3266 3	Y	644	314 0	369 1	38			
12	13237 X	9001	-0-	-4236	-0-	716 1 661 9	7624 3	Y	601	396 0	209 1	34			
01	12958 X	4681	-0-	-8277	-0-	420 1 274 9	3987 3	Y	249	244 0	18 1	21			
02	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	165 1 89 9	5843 3	Y	81	72 0	16 1	14			
03	0 W	13792	-0-	13792	13792	346 1 342 9	13104 3	Y	311	17 0	243 1	65			
*04	0 W	2047	-0-	2047	15839	263 1 298 9	1486 3	Y	271	67 0 4 8	160 1	105			
FOGMT				WELL #:	8SP	RRCID ->	268901	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7063 - 11946		
11	0 W	3624	-0-	3624	12040	13 1 215 9	3396 3	Y	195	193 1		4			
12	0 W	3078	-0-	3078	15118	14 1 276 9	2788 3	Y	251	253 1		2			
01	0 W	7235	-0-	7235	22353	43 1 1439 9	5753 3	Y	1308	1291 1		19			
02	0 W	11003	-0-	11003	33356	43 1 3147 9	7813 3	Y	2861	2825 1		55			
03	0 W	9387	-0-	9387	42743	51 1 2765 9	6571 3	Y	2514	2516 1		53			
*04	58399 X	15656	-0-	-42743	-0-	71 1 3120 9	12465 3	Y	2836	2854 1		35			
FOGMT				WELL #:	9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	7220 - 11764		
11	0 W	1567	-0-	1567	4068	3 1 898 9	666 3	Y	816	801 1		15			
12	0 W	81	-0-	81	4149	59 3	22 9	Y	20	35 1		-0-			
01	0 W	7516	-0-	7516	11665	55 1 2236 9	5225 3	Y	2033	2003 1		30			
02	0 W	10324	-0-	10324	21989	67 1 3092 9	7165 3	Y	2811	2787 1		54			
03	0 W	8430	-0-	8430	30419	77 1 2741 9	5612 3	Y	2492	2493 1		53			
*04	39893 X	9474	-0-	-30419	-0-	86 1 2335 9	7053 3	Y	2123	2150 1		26			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	8369 - 13490		
11	120486 X	16847	-0-	-103639	-0-	323 1 3434 9	13090 3	Y	3122	454 0	2636 1	166			
12	12090 X	10949	-0-	-1141	-0-	315 1 2360 9	8274 3	Y	2145	1847 0	331 1	133			
01	15159 X	11126	-0-	-4033	-0-	170 1 3182 9	7774 3	Y	2893	2854 0		172			
02	13692 X	6533	-0-	-7159	-0-	72 1 1713 9	4748 3	Y	1557	1551 0	35 1	143			
03	15159 X	4381	-0-	-10778	-0-	70 1 1156 9	3155 3	Y	1051	1107 0		87			
*04	14670 X	9373	-0-	-5297	-0-	107 1 1724 9	7542 3	Y	1567	1573 0		81			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074															
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	EOM BALANCE

11		17160 X	3419	-0-	-13741	-0-	131	1	2855	3	Y	394	192	0	233 1 23
							433	9							
12		12245 X	4062	-0-	-8183	-0-	307	1	3259	3	Y	451	291	0	157 1 26
							496	9							
01		9579 X	6284	-0-	-3295	-0-	552	1	5250	3	Y	438	396	0	31 1 37
							482	9							
02		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	205	1	7231	3	Y	395	287	0	78 1 67
							435	9							
03		0 W	16240	-0-	16240	16240	408	1	15385	3	Y	406	71	0	318 1 84
							447	9							
*04		0 W	3833	-0-	3833	20073	248	1	3215	3	Y	336	88	0	197 1 130
							370	9					5	8	

WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227															

11		51030 X	38751	-0-	-12279	-0-	46	1	35960	3	Y	2495	2498	1	59
							2745	9							
12		52731 X	37720	-0-	-15011	-0-	66	1	34737	3	Y	2652	2673	1	38
							2917	9							
01		42408 X	36893	-0-	-5515	-0-	49	1	34035	3	Y	2554	2519	1	73
							2809	9							
02		38304 X	28658	-0-	-9646	-0-	53	1	26233	3	Y	2156	2182	1	47
							2372	9							
03		42005 X	31845	-0-	-10160	-0-	160	1	29335	3	Y	2136	2137	1	46
							2350	9							
*04		38760 X	29723	-0-	-9037	-0-	92	1	27598	3	Y	1848	1849	0	45
							2033	9							

WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530															

11		53700 X	41388	-0-	-12312	-0-	50	1	38776	3	Y	2329	2323	1	55
							2562	9							
12		55490 X	37654	-0-	-17836	-0-	66	1	34574	3	Y	2740	2755	1	40
							3014	9							
01		47616 X	35365	-0-	-12251	-0-	47	1	32400	3	Y	2653	2617	1	76
							2918	9							
02		43008 X	30123	-0-	-12885	-0-	56	1	27659	3	Y	2189	2217	1	48
							2408	9							
03		44299 X	30220	-0-	-14079	-0-	151	1	27723	3	Y	2133	2135	1	46
							2346	9							
*04		41400 X	5403	-0-	-35997	-0-	17	1	4997	3	Y	354	391	0	9
							389	9							

WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916															

11		31290 X	18003	-0-	-13287	-0-	20	1	16003	3	Y	1800	1801	0	42
							1980	9							
12		32333 X	18525	-0-	-13808	-0-	30	1	15983	3	Y	2284	2293	0	33
							2512	9							
01		31496 X	19410	-0-	-12086	-0-	25	1	17281	3	Y	1913	1892	0	54
							2104	9							
02		28448 X	15715	-0-	-12733	-0-	29	1	14465	3	Y	1110	1140	0	24
							1221	9							
03		21390 X	16539	-0-	-4851	-0-	83	1	15170	3	Y	1169	1168	0	25
							1286	9							
*04		18780 X	14844	-0-	-3936	-0-	46	1	13786	3	Y	920	923	0	22
							1012	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		12720 X	6377	-0-	-6343	-0-	84 1	3920 3	Y	2157	2169 1		50
							2373 9						
12		13144 X	7353	-0-	-5791	-0-	96 1	5037 3	Y	2018	2023 1		45
							2220 9						
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						

WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808													
11		46500 X	37864	-0-	-8636	-0-	45 1	35212 3	Y	2370	2373 0		56
							2607 9						
12		48050 X	37928	-0-	-10122	-0-	69 1	35917 3	Y	1765	1796 0		25
							1942 9						
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						

DIAMOND H RANCH WELL #: 9H RRCID -> 268984 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8058 - 12473													
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 10/16/2012													

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101													
11		26310 X	16308	-0-	-10002	-0-	105 1	13069 3	Y	2849	2856 0		56
							3134 9						
12		27187 X	16768	-0-	-10419	-0-	101 1	13367 3	Y	3000	2994 0		62
							3300 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268990	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8553 - 13938	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	27710 X	27710	-0-	-0-	-0-	190 1	23682 3	Y	3489	3489	0	68	
12	25096 X	25096	-0-	-0-	-0-	3838 9	157 1	20914 3	Y	3659	3652	75	
01	24459 X	23948	-0-	-511	-0-	4025 9	186 1	19892 3	Y	3518	3530	63	
02	22092 X	10901	-0-	-11191	-0-	3870 9	93 1	9001 3	Y	1643	1659	47	
03	24459 X	6354	-0-	-18105	-0-	1807 9	74 1	5155 3	Y	1023	1033	35	2 8
*04	23670 X	9872	-0-	-13798	-0-	1125 9	124 1	7572 3	Y	1978	1958	55	
						2176 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	268994	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8390 - 13909	
11	24843 X	24843	-0-	-0-	-0-	159 1	19858 3	Y	4387	4394	0	86	
12	27652 X	25780	-0-	-1872	-0-	4826 9	156 1	20791 3	Y	4394	4390	90	
01	24893 X	23903	-0-	-990	-0-	4833 9	177 1	18879 3	Y	4406	4417	79	
02	22484 X	9994	-0-	-12490	-0-	4847 9	79 1	7596 3	Y	2108	2127	60	
03	24893 X	10517	-0-	-14376	-0-	2319 9	134 1	9310 3	Y	975	1001	34	
*04	24090 X	4265	-0-	-19825	-0-	1073 9	61 1	3735 3	Y	426	448	12	
						469 9							
STUMBERG RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	269050	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8585 - 13445	
11	39600 X	19944	-0-	-19656	-0-	108 1	16634 3	Y	2911	2926	0	52	
12	40920 X	12404	-0-	-28516	-0-	3202 9	64 1	9162 3	Y	2889	2863	78	
01	16616 X	13889	-0-	-2727	-0-	3178 9	98 1	10647 3	Y	2858	2887	49	
02	15008 X	9618	-0-	-5390	-0-	3144 9	83 1	6892 3	Y	2403	2363	89	
03	16616 X	10885	-0-	-5731	-0-	2643 9	202 1	7991 3	Y	2447	2461	75	
*04	16080 X	9479	-0-	-6601	-0-	2692 9	153 1	6567 3	Y	2508	2526	57	
						2759 9							
STUMBERG RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	269052	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8370 - 13247	
11	39420 X	22123	-0-	-17297	-0-	120 1	18392 3	Y	3283	3331	0	59	
12	40734 X	16705	-0-	-24029	-0-	3611 9	87 1	12497 3	Y	3746	3704	101	
01	21390 X	16821	-0-	-4569	-0-	4121 9	116 1	12521 3	Y	3804	3839	66	
02	19320 X	12671	-0-	-6649	-0-	4184 9	112 1	9360 3	Y	2908	2867	107	
03	21390 X	13934	-0-	-7456	-0-	3199 9	263 1	10387 3	Y	2985	3001	91	
*04	20700 X	13915	-0-	-6785	-0-	3284 9	240 1	10312 3	Y	3057	3079	69	
						3363 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0 W	5981	-0-	5981	20011	33	1	5036	3	Y	829	880	0	15
						912	9							
12	0 W	5009	-0-	5009	25020	33	1	4786	3	Y	173	183	0	5
						190	9							
01	0 W	3108	-0-	3108	28128	42	1	2968	3	Y	89	92	0	2
						98	9							
02	0 W	9681	-0-	9681	37809	139	1	8643	3	Y	817	789	0	30
						899	9							
03	0 W	7949	-0-	7949	45758	316	1	5924	3	Y	1554	1536	0	48
						1709	9							
*04	51169 X	5411	-0-	-45758	-0-	155	1	3720	3	Y	1396	1412	0	32
						1536	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
11	12090 X	6520	-0-	-5570	-0-	34	1	5253	3	Y	1121	1143	0	20
						1233	9							
12	9052 X	6327	-0-	-2725	-0-	36	1	5034	3	Y	1143	1132	0	31
						1257	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
11	15480 X	13255	-0-	-2225	-0-	65	1	9960	3	Y	2936	2952	0	53
						3230	9							
12	15996 X	6468	-0-	-9528	-0-	26	1	3758	3	Y	2440	2427	0	66
						2684	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
11	19260 X	17680	-0-	-1580	-0-	92	1	14104	3	Y	3167	3171	0	57
						3484	9							
12	19902 X	9555	-0-	-10347	-0-	47	1	6762	3	Y	2496	2486	0	67
						2746	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	269136	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	21120 X	19036	-0-	-2084	-0-	102	1	15691	3	Y	2948	2978 0	53
						3243	9						
12	21824 X	13885	-0-	-7939	-0-	70	1	10097	3	Y	3380	3342 0	91
						3718	9						
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						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	269181	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8582 - 14056	
11	49170 X	28231	-0-	-20939	-0-	126	1	26284	3	Y	1655	1669 1	43
						1821	9						
12	50809 X	24773	-0-	-26036	-0-	230	1	22802	3	Y	1583	1596 1	30
						1741	9						
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						
WORTHY RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	269239	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	9096 - 12441	
11	46420 X	46420	-0-	-0-	-0-	31	1	45481	3	Y	825	826 0	16
						908	9						
12	38728 X	38728	-0-	-0-	-0-	28	1	37536	3	Y	1058	1044 0	30
						1164	9						
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						
WORTHY RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	269240	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	9104 - 12529	
11	42900 X	18673	-0-	-24227	-0-	11	1	16181	3	Y	2255	2250 0	43
						2481	9						
12	44330 X	21367	-0-	-22963	-0-	14	1	19078	3	Y	2068	2052 0	59
						2275	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
WORTHY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269241	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	9117 - 12780
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	35370 X	24629	-0-	-10741	-0-	15 1	22587 3	Y	1843	1843 0	35		
						2027 9							
12	36549 X	25617	-0-	-10932	-0-	17 1	23334 3	Y	2060	2036 0	59		
						2266 9							
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							

WORTHY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269242	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	9220 - 13339
11	55080 X	27866	-0-	-27214	-0-	17 1	25481 3	Y	2153	2152 0	41		
						2368 9							
12	43964 X	43964	-0-	-0-	-0-	31 1	41141 3	Y	2538	2506 0	73		
						2792 9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	269279	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	9288 - 14647
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	19 1	2149 3	Y	307	221 1	86		
						338 9							
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	62	9 3	
						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							

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	269280	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	9410 - 14662
11	44633 X	44633	-0-	-0-	-0-	172 1	40975 3	Y	3169	3217 0	106		
						3486 9							
12	52903 X	52903	-0-	-0-	-0-	168 1	49061 3	Y	3340	3293 0	108	45 1	
						3674 9							
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	100	44 8	
						2947 9							
*04	0 W	35293	-0-	35293	68265	145 1	32420 3	Y	2480	2498 0	82		
						2728 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0 W	10789	-0-	10789	42168	27	1	10145	3	Y	561	585	1	29
						617	9							
12	0 W	9798	-0-	9798	51966	26	1	9154	3	Y	562	557	1	34
						618	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														

11	31170 X	14201	-0-	-16969	-0-	33	1	12448	3	Y	1564	1532	1	82
						1720	9							
12	32209 X	13386	-0-	-18823	-0-	34	1	12018	3	Y	1213	1221	1	74
						1334	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														

11	27960 X	13312	-0-	-14648	-0-	32	1	11956	3	Y	1204	1175	1	63
						1324	9							
12	28892 X	11925	-0-	-16967	-0-	30	1	10861	3	Y	940	946	1	57
						1034	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														

11	20400 X	11409	-0-	-8991	-0-	28	1	10768	3	Y	557	582	1	29
						613	9							
12	16213 X	10746	-0-	-5467	-0-	26	1	9375	3	Y	1223	1178	1	74
						1345	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8494 - 13333	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	27750 X	11224	-0-	-16526	-0-	28 1	10501 3	Y	632	645 1		33
12	22971 X	10642	-0-	-12329	-0-	695 9	28 1	9972 3	Y	584	582 1	35
01	17577 X	9886	-0-	-7691	-0-	642 9	82 1	9237 3	Y	515	522 1	28
02	12684 X	8379	-0-	-4305	-0-	567 9	45 1	7722 3	Y	556	555 1	29
03	0 W	11521	-0-	11521	11521	612 9	44 1	10907 3	Y	518	515 1	32
*04	0 W	9706	-0-	9706	21227	570 9	30 1	9161 3	Y	468	468 1	32
						515 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 7797		PERF. 9224 - 13557	
11	19740 X	6986	-0-	-12754	-0-	17 1	6633 3	Y	305	310 1		16
12	10013 X	6592	-0-	-3421	-0-	336 9	17 1	6256 3	Y	290	288 1	18
01	8773 X	5380	-0-	-3393	-0-	319 9	45 1	5032 3	Y	275	278 1	15
02	7924 X	3836	-0-	-4088	-0-	303 9	21 1	3580 3	Y	214	218 1	11
03	0 W	2499	-0-	2499	2499	235 9	9 1	2381 3	Y	99	104 1	6
04	0 W	3066	-0-	3066	5565	109 9	9 1	2906 3	Y	137	134 1	9
						151 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8413 - 13888	
11	39870 X	20982	-0-	-18888	-0-	90 1	18799 3	Y	1903	1917 1		50
12	41199 X	18627	-0-	-22572	-0-	2093 9	167 1	16525 3	Y	1759	1775 1	34
01	36363 X	15525	-0-	-20838	-0-	1935 9	92 1	14045 3	Y	1262	1276 1	20
02	27244 X	15374	-0-	-11870	-0-	1388 9	77 1	13695 3	Y	1456	1424 1	52
03	0 W	14530	-0-	14530	14530	1602 9	41 1	12837 3	Y	1502	1526 1	28
*04	0 W	11800	-0-	11800	26330	1652 9	62 1	10252 3	Y	1351	1351 1	28
						1486 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8277 - 14118	
11	150190 X	21242	-0-	-128948	-0-	408 1	16540 3	Y	3904	568 0	3327 1	208
12	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	4294 9	538 1	14102 3	Y	4279	3686 0	536 1 265
01	14663 X	11018	-0-	-3645	-0-	4707 9	149 1	6836 3	Y	3666	3713 0	218
02	13244 X	13197	-0-	-47	-0-	4033 9	155 1	10139 3	Y	2639	2569 0	45 1 243
03	14663 X	6386	-0-	-8277	-0-	2903 9	107 1	4836 3	Y	1312	1447 0	108
*04	14190 X	13591	-0-	-599	-0-	1443 9	157 1	10974 3	Y	2236	2229 0	115
						2460 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
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	
11		11550 X	1111	-0-	-10439	-0-	513 3	598 9	Y	544	406 0			206
12		11935 X	748	-0-	-11187	-0-	748 3		Y	-0-	206 0			-0-
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
11		52860 X	26268	-0-	-26592	-0-	116 1	24173 3	Y	1799	1816 1			47
							1979 9							
12		54622 X	23651	-0-	-30971	-0-	218 1	21610 3	Y	1657	1672 1			32
							1823 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
11		41730 X	21409	-0-	-20321	-0-	91 1	18973 3	Y	2132	2158 1			56
							2345 9							
12		43121 X	13105	-0-	-30016	-0-	117 1	11569 3	Y	1290	1321 1			25
							1419 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
11		41730 X	19379	-0-	-22351	-0-	83 1	17276 3	Y	1836	1854 1			48
							2020 9							
12		43121 X	16616	-0-	-26505	-0-	148 1	14721 3	Y	1588	1605 1			31
							1747 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11		34980 X	27260	-0-	-7720	-0-	69	1	25337	3	Y	1685	1894 1	26	
							1854	9							
12		37355 X	29673	-0-	-7682	-0-	57	1	27841	3	Y	1614	1605 1	35	
							1775	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785															

11		47640 X	42894	-0-	-4746	-0-	88	1	37971	3	Y	4395	4375 1	24	
							4835	9							
12		49228 X	39589	-0-	-9639	-0-	79	1	34564	3	Y	4496	4481 1	39	
							4946	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314															

11		20400 X	13003	-0-	-7397	-0-	31	1	11582	3	Y	1264	1234 1	28 8	65
							1390	9							
12		19065 X	12295	-0-	-6770	-0-	30	1	10889	3	Y	1251	1154 1	92 8	70
							1376	9							
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	5 8	64
							1349	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945															

11		57840 X	17166	-0-	-40674	-0-	75	1	15723	3	Y	1244	1248 1		32
							1368	9							
12		28396 X	16557	-0-	-11839	-0-	151	1	14925	3	Y	1346	1352 1		26
							1481	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647													
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		

11	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	27	1 10194 3	Y	1238	1261 1	65		
						1362	9						
12	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	27	1 9754 3	Y	1069	1069 1	65		
						1176	9						
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						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782													
11	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	54	1 24895 3	Y	4693	4697 1	45		
						5162	9						
12	26505 X	26400	-0-	-105	-0-	19	1 20960 3	Y	4928	4925 1	48		
						5421	9						
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						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600													
11	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	42	1 19426 3	Y	7155	7162 1	69		
						7871	9						
12	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	21	1 23275 3	Y	6585	6590 1	64		
						7244	9						
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		

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605													
11	20760 X	16512	-0-	-4248	-0-	30	1 13739 3	Y	2494	2525 1	24		
						2743	9						
12	21452 X	16433	-0-	-5019	-0-	12	1 13825 3	Y	2360	2361 1	23		
						2596	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		17790 X	17537	-0-	-253	-0-	32 1	14765 3	Y	2491	2510 1			24
							2740 9							
12		18383 X	16789	-0-	-1594	-0-	13 1	14022 3	Y	2504	2504 1			24
							2754 9							
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
11		17970 X	14242	-0-	-3728	-0-	23 1	10688 3	Y	3210	3224 1			31
							3531 9							
12		18569 X	13456	-0-	-5113	-0-	9 1	10042 3	Y	3095	3096 1			30
							3405 9							
01		18569 X	9964	-0-	-8605	-0-	28 1	7675 3	Y	2055	2041 1			44
							2261 9							
02		16772 X	13	-0-	-16759	-0-	2 1	5 3	Y	5	19 1			30
							6 9							
03		15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-			Y	488	483 1	2 8		33
*04		14250 X	6848	-0-	-7402	-0-	225 1	4564 3	Y	1872	1868 1			37
							2059 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
11		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			Y	-0-	172 0			-0-
12		12493 X	108	-0-	-12385	-0-	10 3	98 9	Y	89	59 0			30
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
							2836 9							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1428	1413 0	84 1		22
											4 8			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 0			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
11		13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-			Y	-0-	197 0			-0-
12		14353 X	945	-0-	-13408	-0-	131 3	814 9	Y	740	493 0			247
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
							6709 9							
03		0 W	8000	-0-	8000	8000	207 1	2135 3	Y	5144	5090 0	199 1		79
							5658 9							
*04		0 W	7385	-0-	7385	15385	172 1	1472 3	Y	5219	5219 0			79
							5741 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497													
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

11		44190 X	16586	-0-	-27604	-0-	72 1	14930 3	Y	1440	1443 1		38
							1584 9						
12		21452 X	14269	-0-	-7183	-0-	126 1	12467 3	Y	1524	1533 1		29
							1676 9						
01		17639 X	13374	-0-	-4265	-0-	77 1	11779 3	Y	1380	1387 1		22
							1518 9						
02		15932 X	9473	-0-	-6459	-0-	46 1	8143 3	Y	1167	1147 1		42
							1284 9						
03		0 W	10590	-0-	10590	10590	30 1	9397 3	Y	1057	1079 1		20
							1163 9						
*04		0 W	10204	-0-	10204	20794	55 1	9056 3	Y	994	993 1		21
							1093 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769													

11		26070 X	9812	-0-	-16258	-0-	40 1	8296 3	Y	1342	1353 1		35
							1476 9						
12		23715 X	9103	-0-	-14612	-0-	78 1	7763 3	Y	1147	1160 1		22
							1262 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232													

11		35880 X	5428	-0-	-30452	-0-	30 1	5214 3	Y	167	169 0		14
							184 9						
12		27683 X	4268	-0-	-23415	-0-	22 1	4059 3	Y	170	171 0		13
							187 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663													

11		20280 X	9120	-0-	-11160	-0-	49 1	8499 3	Y	520	525 0	1 8	43
							572 9						
12		15562 X	7620	-0-	-7942	-0-	38 1	7101 3	Y	437	448 0		32
							481 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 45H		RRCID -> 269535		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716			
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	
11	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	38 1	6647 3	Y	285	291 0	24
						314 9					
12	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	30 1	5652 3	Y	254	259 0	19
						279 9					
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					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 46H		RRCID -> 269536		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808			
11	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	85 1	14799 3	Y	646	647 0	54
						711 9				1 8	
12	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	74 1	13693 3	Y	657	662 0	49
						723 9					
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					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 47H		RRCID -> 269539		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040			
11	18330 X	3849	-0-	-14481	-0-	21 1	3672 3	Y	142	151 0	12
						156 9					
12	15531 X	5634	-0-	-9897	-0-	29 1	5350 3	Y	232	227 0	17
						255 9					
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					
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 269541		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654			
11	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	30 1	14033 3	Y	2803	2815 1	27
						3083 9					
12	17174 X	16097	-0-	-1077	-0-	11 1	12953 3	Y	2848	2847 1	28
						3133 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	269544	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	8005 - 13279		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	21060 X	8896	-0-	-12164	-0-	15 1 3693 9	5188 3	Y	3357	3288 1	39 8	32			
12	21762 X	5598	-0-	-16164	-0-	12 1 3975 9	1611 3	Y	3614	3361 1	252 8	33			
01	21762 X	7856	-0-	-13906	-0-	3 1 326 9	7527 3	Y	296	323 1		6			
02	19656 X	3485	-0-	-16171	-0-	49 1 4 9	3432 3	Y	4	3 1		7			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	49 1	16 8	3			
*04	0 W	5172	-0-	5172	5172	185 1 167 9	4820 3	Y	152	152 1		3			

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	269545	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	7711 - 13014		
11	18120 X	17481	-0-	-639	-0-	29 1 4238 9	13214 3	Y	3853	3632 1	215 8	35			
12	18724 X	17367	-0-	-1357	-0-	12 1 3758 9	13597 3	Y	3416	3418 1		33			
01	18724 X	8291	-0-	-10433	-0-	25 1 1576 9	6690 3	Y	1433	1435 1		31			
02	16912 X	989	-0-	-15923	-0-	51 1 53 9	885 3	Y	48	13 1		66			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	929	931 1		64			
*04	0 W	7205	-0-	7205	7205	222 1 3364 9	3619 3	Y	3058	3061 1		61			

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	269550	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7569 - 12910		
11	42870 X	15198	-0-	-27672	-0-	25 1 3632 9	11541 3	Y	3302	3311 1		32			
12	31899 X	16883	-0-	-15016	-0-	12 1 2866 9	14005 3	Y	2605	2612 1		25			
01	28427 X	5689	-0-	-22738	-0-	17 1 1002 9	4670 3	Y	911	916 1		20			
02	20412 X	16	-0-	-20396	-0-	4 1 6 9	6 3	Y	5	8 1		17			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	178 1		12			
*04	0 W	3215	-0-	3215	3215	218 1 2323 9	674 3	Y	2112	2082 1		42			

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	269553	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7772 - 13113		
11	26730 X	23701	-0-	-3029	-0-	39 1 5837 9	17825 3	Y	5306	5336 1		51			
12	27621 X	14806	-0-	-12815	-0-	10 1 3793 9	11003 3	Y	3448	3465 1		34			
01	27621 X	7268	-0-	-20353	-0-	20 1 1730 9	5518 3	Y	1573	1573 1		34			
02	24948 X	41	-0-	-24907	-0-	7 1 21 9	13 3	Y	19	15 1		38			
03	0 W	824	-0-	824	824	82 1 593 9	149 3	Y	539	540 1		37			
*04	0 W	5490	-0-	5490	6314	263 1 2974 9	2253 3	Y	2704	2687 1		54			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	21310 X	21310	-0-	-0-	-0-	37	1	17024	3	Y	3863	3885	37
						4249	9						
12	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	15	1	17127	3	Y	4086	4083	40
						4495	9						
01	19158 X	7823	-0-	-11335	-0-	23	1	6327	3	Y	1339	1350	29
						1473	9						
02	17304 X	19	-0-	-17285	-0-	3	1	6	3	Y	9	12	26
						10	9						
03	0 W	476	-0-	476	476	69	1	80	3	Y	297	303	20
						327	9						
*04	0 W	7218	-0-	7218	7694	215	1	4382	3	Y	2383	2356	47
						2621	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156													
11	41160 X	18437	-0-	-22723	-0-	33	1	15214	3	Y	2900	2922	28
						3190	9						
12	42532 X	15567	-0-	-26965	-0-	11	1	12177	3	Y	3072	3070	30
						3379	9						
01	42532 X	13887	-0-	-28645	-0-	42	1	11473	3	Y	2156	2139	47
						2372	9						
02	38416 X	-0-	-0-	-38416	-0-					Y	-0-	20	27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	378	26
*04	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	1085	1090	21

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774													
11	47970 X	19703	-0-	-28267	-0-	47	1	17227	3	Y	2208	2534	34
						2429	9						
12	49569 X	18597	-0-	-30972	-0-	35	1	17388	3	Y	1067	1078	23
						1174	9						
01	33883 X	17383	-0-	-16500	-0-	27	1	16230	3	Y	1024	1029	18
						1126	9						
02	30604 X	12415	-0-	-18189	-0-	25	1	11474	3	Y	833	829	22
						916	9						
03	23746 X	12983	-0-	-10763	-0-	51	1	11980	3	Y	865	861	26
						952	9						
*04	19710 X	12973	-0-	-6737	-0-	48	1	12069	3	Y	778	783	21
						856	9						

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408													
11	31110 X	4487	-0-	-26623	-0-	16	1	4023	3	Y	407	402	7
						448	9						
12	7750 X	2583	-0-	-5167	-0-	11	1	2202	3	Y	336	340	3
						370	9						
01	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	77	1	9335	3	Y	1596	1576	23
						1756	9						
02	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	72	1	7586	3	Y	2458	2433	48
						2704	9						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1959	1965	42
*04	0 W	10681	-0-	10681	10681	75	1	7138	3	Y	3153	3156	39
						3468	9						

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919													
11	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	18655	3	5836	9	N	5305	5470	286
12	26040 X	19689	-0-	-6351	-0-	13082	3	6607	9	N	6006	5959	333
01	0 W	20612	-0-	20612	20612	15944	3	4668	9	N	4244	4369	208
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	20612				N	-0-		208
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	20612				N	5504	5195	517
*04	42288 X	21676	-0-	-20612	-0-	16871	3	4805	9	N	4368	4358	527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT		WELL #: E 2SP		RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6878 - 13279
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	11701 3	3977 9	N	3615	3613 1	185
12	20832 X	16735	-0-	-4097	-0-	13169 3	3566 9	N	3242	3319 1	108
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299
11	T. A.	877	-0-	877	27658	230 3	647 9	Y	588	367 0	223
12	27813 X	155	-0-	-27658	-0-	76 3	79 9	Y	72	271 0	24
01	13764 X	4992	-0-	-8772	-0-	4429 3	563 9	Y	512	422 0	53
02	12432 X	9375	-0-	-3057	-0-	23 1	4799 3	Y	4139	3994 0	152
03	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-	4553 9		Y	2438	2417 0	38
*04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			Y	1947	1956 0	29

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	269933	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	7081 - 11940
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 17166 10/17/2013											

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	269960	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	7041 - 11901
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	23 1	34 3	Y	36	20 1	149
12	18879 X	3860	-0-	-15019	-0-	40 9					
01	18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-	99 1	2284 3	Y	1343	1417 1	75
02	17052 X	-0-	-0-	-17052	-0-	1477 9		Y	551	611 1	15
03	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			Y	190	199 1	6
*04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	413	404 1	15
									726	716 1	25

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID ->	269964	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 17166 10/17/2013											

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 9H		RRCID ->	269974	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	9263 - 14337
11	38370 X	23286	-0-	-15084	-0-	110 1	21767 3	Y	1281	1313 0	33
12	39649 X	26799	-0-	-12850	-0-	1409 9					
01	0 W	24591	-0-	24591	24591	139 1	25322 3	Y	1216	1215 0	34
02	0 W	14642	-0-	14642	39233	1338 9					
03	59189 X	19956	-0-	-39233	-0-	84 1	23197 3	Y	1191	1180 0	45
04	25920 X	16430	-0-	-9490	-0-	1310 9					
						33 1	13639 3	Y	882	858 0	69
						970 9					
						40 1	18780 3	Y	1033	1071 0	31
						1136 9					
						28 1	15446 3	Y	869	860 0	40
						956 9					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		263978 X	9922	-0-	-254056	-0-	51 1	8553 3	Y	1198	886 0	815 1	183	
							1318 9							
12		83731 X	8307	-0-	-75424	-0-	12 1	7351 3	Y	858	1003 0		38	
							944 9							
01		83731 X	4571	-0-	-79160	-0-	8 1	4124 3	Y	399	399 0	24 1	14	
							439 9							
02		75628 X	9644	-0-	-65984	-0-	15 1	8981 3	Y	589	471 0	99 1	33	
							648 9							
03		0 W	13016	-0-	13016	13016	17 1	11907 3	Y	993	985 0	5 1	36	
							1092 9							
*04		0 W	12520	-0-	12520	25536	20 1	11466 3	Y	940	923 0	8 1	45	
							1034 9							
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	10H	RRCID ->	269980	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8878 - 14041	
11		61680 X	24880	-0-	-36800	-0-	118 1	23420 3	Y	1220	1255 0		31	
							1342 9							
12		43059 X	27075	-0-	-15984	-0-	141 1	25666 3	Y	1153	1152 0		32	
							1268 9							
01		0 W	21218	-0-	21218	21218	73 1	20033 3	Y	1011	1004 0		39	
							1112 9							
02		0 W	15421	-0-	15421	36639	35 1	14447 3	Y	854	826 0		67	
							939 9							
03		54309 X	17670	-0-	-36639	-0-	35 1	16591 3	Y	949	988 0		28	
							1044 9							
04		26190 X	16359	-0-	-9831	-0-	28 1	15470 3	Y	783	775 0		36	
							861 9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	270088	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7733 - 13017	
11		19860 X	6036	-0-	-13824	-0-	13 1	3104 3	Y	2654	2663 1		26	
							2919 9							
12		20522 X	15216	-0-	-5306	-0-	15 1	12454 3	Y	2497	2499 1		24	
							2747 9							
01		20522 X	9508	-0-	-11014	-0-	30 1	7940 3	Y	1398	1392 1		30	
							1538 9							
02		18536 X	762	-0-	-17774	-0-	11 1	727 3	Y	22	13 1		39	
							24 9							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	860	840 1		59	
*04		0 W	6710	-0-	6710	6710	256 1	3509 3	Y	2677	2683 1		53	
							2945 9							
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	11H	RRCID ->	270089	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8769 - 13920	
11		42630 X	24416	-0-	-18214	-0-	115 1	22820 3	Y	1346	1377 0		35	
							1481 9							
12		44051 X	28026	-0-	-16025	-0-	146 1	26521 3	Y	1235	1236 0		34	
							1359 9							
01		0 W	20229	-0-	20229	20229	69 1	18825 3	Y	1214	1202 0		46	
							1335 9							
02		0 W	13868	-0-	13868	34097	31 1	12854 3	Y	894	870 0		70	
							983 9							
03		52721 X	18624	-0-	-34097	-0-	37 1	17508 3	Y	981	1022 0		29	
							1079 9							
04		27120 X	18144	-0-	-8976	-0-	31 1	17165 3	Y	862	852 0		39	
							948 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)	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		
11		49800 X	24293	-0-	-25507	-0-	61	1	22635	3	Y	1452	1641	1	23
							1597	9							
12		51460 X	23163	-0-	-28297	-0-	44	1	21751	3	Y	1244	1240	1	27
							1368	9							
01		0 W	23073	-0-	23073	23073	36	1	21759	3	Y	1162	1163	1	21
							1278	9					5	8	
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	270094	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7794 - 13117		
11		0 W	18550	-0-	18550	144795	35	1	16379	3	Y	1942	1960	1	19
							2136	9							
12		0 W	17572	-0-	17572	162367	13	1	14802	3	Y	2506	2501	1	24
							2757	9							
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	270096	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7842 - 13127		
11		17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	32	1	14838	3	Y	2740	2759	1	26
							3014	9							
12		21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	16	1	18409	3	Y	2742	2741	1	27
							3016	9							
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	11
							605	9					1	8	

FOGMT				WELL #:	G	1SP	RRCID ->	270103	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	6686 - 11319	
11		20940 X	20541	-0-	-399	-0-	16098	3	4443	9	N	4039	3897	1	340
12		21638 X	21596	-0-	-42	-0-	17567	3	4029	9	N	3663	3690	1	313
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

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		9690 X	3859	-0-	-5831	-0-	58 1	2337 3	Y	1331	194 0	1234 1	71
							1464 9						
12		10013 X	5304	-0-	-4709	-0-	103 1	2513 3	Y	2444	2106 0	258 1	151
							2688 9						
01		10013 X	9845	-0-	-168	-0-	251 1	6907 3	Y	2443	2449 0		145
							2687 9						
02		9044 X	4003	-0-	-5041	-0-	92 1	1902 3	Y	1826	1773 0	30 1	168
							2009 9						
03		10013 X	2298	-0-	-7715	-0-	83 1	1372 3	Y	766	871 0		63
							843 9						
04		9540 X	2087	-0-	-7453	-0-	75 1	317 3	Y	1541	1524 0		80
							1695 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	270195	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	8305 - 12888
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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
11		24114 X	24114	-0-	-0-	-0-	61 1	22526 3	Y	1388	1547 1	22
							1527 9					
12		49569 X	24617	-0-	-24952	-0-	47 1	23027 3	Y	1403	1394 1	31
							1543 9					
01		41974 X	19701	-0-	-22273	-0-	30 1	18393 3	Y	1162	1172 1	21
							1278 9					
02		33600 X	13205	-0-	-20395	-0-	27 1	12258 3	Y	836	835 1	22
							920 9					
03		0 W	14220	-0-	14220	14220	57 1	13238 3	Y	841	838 1	25
							925 9					
*04		0 W	12873	-0-	12873	27093	48 1	11969 3	Y	778	782 1	21
							856 9					

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		14H	RRCID ->	270200	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8734 - 13814
11		39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	189 1	37378 3	Y	1368	1403 0	35
							1505 9					
12		38378 X	29837	-0-	-8541	-0-	156 1	28298 3	Y	1257	1257 0	35
							1383 9					
01		0 W	25111	-0-	25111	25111	86 1	23730 3	Y	1177	1167 0	45
							1295 9					
02		0 W	10313	-0-	10313	35424	22 1	9227 3	Y	967	936 0	76
							1064 9					
03		55060 X	19636	-0-	-35424	-0-	40 1	18474 3	Y	1020	1066 0	30
							1122 9					
*04		37140 X	16573	-0-	-20567	-0-	28 1	15514 3	Y	937	924 0	43
							1031 9					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	88290 X	41526	-0-	-46764	-0-	83	1 35803 3	Y	5127	5213 1	28
12	57257 X	55299	-0-	-1958	-0-	5640	9 112 1 48727 3	Y	5873	5850 1	51
01	57257 X	55384	-0-	-1873	-0-	6460	9 145 1 50488 3	Y	4319	4321 1	49
02	51716 X	42352	-0-	-9364	-0-	4751	9 124 1 38726 3	Y	3184	3206 1	27
03	57257 X	38314	-0-	-18943	-0-	3502	9 135 1 34953 3	Y	2933	2936 1	24
*04	53610 X	29138	-0-	-24472	-0-	3226	9 135 1 26241 3	Y	2511	2512 1	23
						2762	9				
BEINHORN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8425 - 13513	
11	79161 X	39955	-0-	-39206	-0-	83	1 35871 3	Y	3637	3691 1	20
12	55360 X	55360	-0-	-0-	-0-	4001	9 115 1 50087 3	Y	4689	4668 1	41
01	48810 X	48810	-0-	-0-	-0-	5158	9 128 1 44410 3	Y	3884	3881 1	44
02	41560 X	41560	-0-	-0-	-0-	4272	9 121 1 37566 3	Y	3521	3536 1	29
03	42656 X	38435	-0-	-4221	-0-	3873	9 134 1 34739 3	Y	3238	3240 1	27
*04	41280 X	30626	-0-	-10654	-0-	3562	9 141 1 27358 3	Y	2843	2844 1	26
						3127	9				
BEINHORN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8545 - 13700	
11	72387 X	39595	-0-	-32792	-0-	85	1 36477 3	Y	2757	2799 1	15
12	50864 X	50864	-0-	-0-	-0-	3033	9 106 1 46572 3	Y	3805	3787 1	33
01	47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	4186	9 126 1 43682 3	Y	3657	3649 1	41
02	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	4023	9 100 1 31292 3	Y	2477	2497 1	21
03	30442 X	28595	-0-	-1847	-0-	2725	9 100 1 26050 3	Y	2223	2226 1	18
*04	49230 X	21807	-0-	-27423	-0-	2445	9 101 1 19618 3	Y	1898	1899 1	17
						2088	9				
BEINHORN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8813 - 13454	
11	78571 X	39357	-0-	-39214	-0-	84	1 36288 3	Y	2714	2756 1	15
12	52986 X	52986	-0-	-0-	-0-	2985	9 113 1 49422 3	Y	3137	3125 1	27
01	56810 X	56810	-0-	-0-	-0-	3451	9 146 1 50947 3	Y	5197	5166 1	58
02	43209 X	43209	-0-	-0-	-0-	5717	9 126 1 39357 3	Y	3387	3417 1	28
03	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	3726	9 130 1 33666 3	Y	3049	3052 1	25
*04	54990 X	27883	-0-	-27107	-0-	3354	9 129 1 24941 3	Y	2557	2559 1	23
						2813	9				

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	42433 X	42433	-0-	-0-	-0-	89	1 38405 3	Y	3581	3563 1	19		
12	42386 X	42386	-0-	-0-	-0-	3939	9 86 1 37428 3	Y	4429	4410 1	38		
01	48741 X	48741	-0-	-0-	-0-	4872	9 121 1 42237 3	Y	5803	5776 1	65		
02	39057 X	39057	-0-	-0-	-0-	6383	9 110 1 34310 3	Y	4215	4245 1	35		
03	38328 X	38328	-0-	-0-	-0-	4637	9 131 1 33955 3	Y	3856	3859 1	32		
*04	36810 X	33929	-0-	-2881	-0-	4242	9 156 1 30091 3	Y	3347	3349 1	30		
						3682	9						
BEINHORN RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 270352		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755				
11	36810 X	35714	-0-	-1096	-0-	76	1 32444 3	Y	2904	2889 1	16		
12	38037 X	32967	-0-	-5070	-0-	3194	9 67 1 29197 3	Y	3366	3353 1	29		
01	38037 X	30653	-0-	-7384	-0-	3703	9 76 1 26522 3	Y	3686	3674 1	41		
02	34356 X	21926	-0-	-12430	-0-	4055	9 62 1 19506 3	Y	2144	2167 1	18		
03	36890 X	21345	-0-	-15545	-0-	2358	9 73 1 19006 3	Y	2060	2061 1	17		
*04	35700 X	18252	-0-	-17448	-0-	2266	9 83 1 16121 3	Y	1862	1862 1	17		
						2048	9						
BEINHORN RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 270381		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704				
11	38766 X	38766	-0-	-0-	-0-	167	1 34563 3	Y	3669	3740 1	87		
12	49966 X	49966	-0-	-0-	-0-	4036	9 148 1 44470 3	Y	4862	4880 1	69		
01	52148 X	52148	-0-	-0-	-0-	5348	9 151 1 47530 3	Y	4061	4063 1	67		
02	41599 X	41599	-0-	-0-	-0-	4467	9 137 1 37155 3	Y	3915	3898 1	84		
03	38873 X	38873	-0-	-0-	-0-	4307	9 161 1 34504 3	Y	3825	3855 1	54		
*04	33717 X	33717	-0-	-0-	-0-	4208	9 154 1 29973 3	Y	3264	3199 1	119		
						3590	9						
BEINHORN RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270382		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097				
11	40305 X	40305	-0-	-0-	-0-	176	1 36345 3	Y	3440	3541 1	82		
12	45980 X	45980	-0-	-0-	-0-	3784	9 137 1 41127 3	Y	4287	4308 1	61		
01	41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	4716	9 120 1 37808 3	Y	3318	3324 1	55		
02	33544 X	29723	-0-	-3821	-0-	3650	9 100 1 27084 3	Y	2308	2313 1	50		
03	37138 X	27372	-0-	-9766	-0-	2539	9 116 1 24894 3	Y	2147	2167 1	30		
*04	35940 X	22952	-0-	-12988	-0-	2362	9 107 1 20918 3	Y	1752	1718 1	64		
						1927	9						

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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	54494 X	33364	-0-	-21130	-0-	143	1	29650	3	Y	3246	3355	1	77
						3571	9							
12	41664 X	39277	-0-	-2387	-0-	117	1	35252	3	Y	3553	3580	1	50
						3908	9							
01	41664 X	32110	-0-	-9554	-0-	92	1	29011	3	Y	2734	2739	1	45
						3007	9							
02	37632 X	18060	-0-	-19572	-0-	61	1	16598	3	Y	1274	1292	1	27
						1401	9							
03	41664 X	19297	-0-	-22367	-0-	84	1	17981	3	Y	1120	1131	1	16
						1232	9							
*04	38010 X	15414	-0-	-22596	-0-	73	1	14265	3	Y	978	958	1	36
						1076	9							

BEINHORN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	270403	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8928 - 13863		
11	60220 X	39254	-0-	-20966	-0-	171	1	35373	3	Y	3373	3484	1	80
						3710	9							
12	48247 X	48247	-0-	-0-	-0-	144	1	43232	3	Y	4428	4445	1	63
						4871	9							
01	50900 X	50900	-0-	-0-	-0-	144	1	45753	3	Y	4548	4536	1	75
						5003	9							
02	40619 X	40619	-0-	-0-	-0-	136	1	36737	3	Y	3405	3407	1	73
						3746	9							
03	40269 X	38661	-0-	-1608	-0-	161	1	34737	3	Y	3421	3446	1	48
						3763	9							
*04	38970 X	34789	-0-	-4181	-0-	161	1	31292	3	Y	3033	2971	1	110
						3336	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	270534	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9020 - 14171		
11	41700 X	26865	-0-	-14835	-0-	67	1	24859	3	Y	1763	1996	1	27
						1939	9							
12	43090 X	30404	-0-	-12686	-0-	58	1	28337	3	Y	1826	1813	1	40
						2009	9							
01	0 W	28384	-0-	28384	28384	44	1	26418	3	Y	1747	1755	1	32
						1922	9							
02	0 W	22468	-0-	22468	50852	46	1	20926	3	Y	1360	1357	1	35
						1496	9							
03	0 W	21545	-0-	21545	72397	85	1	19796	3	Y	1513	1429	1	42
						1664	9					77 8		
*04	92304 X	19907	-0-	-72397	-0-	73	1	18406	3	Y	1298	1305	1	35
						1428	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	270536	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8765 - 14396		
11	28123 X	28123	-0-	-0-	-0-	70	1	26036	3	Y	1834	2088	1	29
						2017	9							
12	29845 X	29845	-0-	-0-	-0-	57	1	27937	3	Y	1683	1675	1	37
						1851	9							
01	27412 X	27412	-0-	-0-	-0-	42	1	25333	3	Y	1852	1856	1	33
						2037	9							
02	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	47	1	21210	3	Y	1575	1567	1	41
						1733	9							
03	0 W	24229	-0-	24229	24229	95	1	22243	3	Y	1719	1709	1	51
						1891	9							
*04	0 W	22542	-0-	22542	46771	83	1	20736	3	Y	1566	1575	1	42
						1723	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		50790 X	24981	-0-	-25809	-0-	62	1	23029	3	Y	1718	1943	1	27
							1890	9							
12		52483 X	26605	-0-	-25878	-0-	50	1	24541	3	Y	1831	1818	1	40
							2014	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977															

11		41220 X	21065	-0-	-20155	-0-	53	1	19451	3	Y	1419	1602	1	22
							1561	9							
12		42594 X	22952	-0-	-19642	-0-	43	1	21220	3	Y	1535	1523	1	34
							1689	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007															

11		29640 X	25056	-0-	-4584	-0-	257	1	21367	3	Y	3120	3128	0	49
							3432	9							
12		25234 X	22661	-0-	-2573	-0-	280	1	19324	3	Y	2779	2787	0	41
							3057	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272															

11		27060 X	18914	-0-	-8146	-0-	201	1	16639	3	Y	1885	1886	0	30
							2074	9							
12		21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	272	1	18817	3	Y	2506	2499	0	37
							2757	9							
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							

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

11		28170 X	19524	-0-	-8646	-0-	203	1	16873	3	Y	2225	2237	0	35
							2448	9							
12		29109 X	18694	-0-	-10415	-0-	233	1	16092	3	Y	2154	2157	0	32
							2369	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695															

11		27000 X	21880	-0-	-5120	-0-	223	1	18522	3	Y	2850	2855	0	45
							3135	9							
12		27900 X	20408	-0-	-7492	-0-	253	1	17491	3	Y	2422	2431	0	36
							2664	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948															

11		30690 X	16891	-0-	-13799	-0-	172	1	14267	3	Y	2229	2220	0	35
							2452	9							
12		31713 X	15760	-0-	-15953	-0-	189	1	13095	3	Y	2251	2253	0	33
							2476	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042															

11		42180 X	35117	-0-	-7063	-0-	391	1	32384	3	Y	2129	2139	0	33
							2342	9							
12		43586 X	36078	-0-	-7508	-0-	481	1	33236	3	Y	2146	2147	0	32
							2361	9							
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							

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

11	21720 X	16954	-0-	-4766	-0-	66	1	14525	3	Y	2148	2070	0	117
						2363	9							
12	22444 X	14965	-0-	-7479	-0-	192	1	13221	3	Y	1411	1506	0	22
						1552	9							
01	22444 X	12997	-0-	-9447	-0-	65	1	11444	3	Y	1353	1341	0	34
						1488	9							
02	20244 X	8366	-0-	-11878	-0-	42	1	7240	3	Y	985	999	0	20
						1084	9							
03	20398 X	8284	-0-	-12114	-0-	45	1	7250	3	Y	899	897	0	22
						989	9							
*04	0 W	6421	-0-	6421	6421	35	1	5737	3	Y	590	597	0	15
						649	9							

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
11	T. A.	22001	-0-	22001	37528	59	1	15192	3	Y	6136	6050	1	111
						6750	9							
12	T. A.	20343	-0-	20343	57871	70	1	14227	3	Y	5496	5554	1	53
						6046	9							
*01	78020 X	20149	-0-	-57871	-0-	101	1	14564	3	Y	4985	4966	1	72
						5484	9							
*02	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	66	1	12065	3	Y	4426	4412	1	86
						4869	9							
*03	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	100	1	13276	3	Y	4041	3986	1	85
						4445	9					56	8	
*04	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	75	1	13120	3	Y	3888	3925	1	48
						4277	9							

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
11	SHUT IN	20580	-0-	20580	34945	55	1	14172	3	Y	5775	5694	1	105
						6353	9							
12	54596 X	19651	-0-	-34945	-0-	64	1	12847	3	Y	6127	6173	1	59
						6740	9							
01	18321 X	16516	-0-	-1805	-0-	79	1	11429	3	Y	4553	4546	1	66
						5008	9							
02	16548 X	13639	-0-	-2909	-0-	52	1	9522	3	Y	3695	3689	1	72
						4065	9							
03	18321 X	14512	-0-	-3809	-0-	79	1	10525	3	Y	3553	3550	1	75
						3908	9							
*04	17730 X	14630	-0-	-3100	-0-	62	1	10750	3	Y	3471	3503	1	43
						3818	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
11	19380 X	9584	-0-	-9796	-0-	97	1	8087	3	Y	1273	1272	0	20
						1400	9						3	8
12	20026 X	9434	-0-	-10592	-0-	119	1	8249	3	Y	969	971	0	14
						1066	9						4	8
01	20026 X	9114	-0-	-10912	-0-	45	1	7872	3	Y	1088	1013	0	26
						1197	9						63	8
02	11368 X	7920	-0-	-3448	-0-	40	1	6978	3	Y	820	829	0	17
						902	9							
03	11718 X	8682	-0-	-3036	-0-	47	1	7598	3	Y	943	937	0	23
						1037	9							
*04	9570 X	8635	-0-	-935	-0-	41	1	6805	3	Y	1626	1607	0	42
						1789	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		131962 X	24271	-0-	-107691	-0-	250	1	20795	3	Y	2933	2943	0	46
							3226	9							
12		24924 X	22130	-0-	-2794	-0-	277	1	19141	3	Y	2465	2474	0	37
							2712	9							
01		0 W	20919	-0-	20919	20919	105	1	18289	3	Y	2295	2275	0	57
							2525	9							
02		0 W	17525	-0-	17525	38444	87	1	15415	3	Y	1839	1859	0	37
							2023	9							
03		0 W	17089	-0-	17089	55533	93	1	14881	3	Y	1923	1913	0	47
							2115	9							
*04		70816 X	15283	-0-	-55533	-0-	78	1	13312	3	Y	1721	1723	0	45
							1893	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709															

11		24840 X	10627	-0-	-14213	-0-	105	1	8705	3	Y	1652	1656	0	26
							1817	9							
12		25668 X	10568	-0-	-15100	-0-	132	1	9110	3	Y	1205	1213	0	18
							1326	9							
01		24645 X	10151	-0-	-14494	-0-	50	1	8736	3	Y	1241	1228	0	31
							1365	9							
02		16324 X	8958	-0-	-7366	-0-	44	1	7778	3	Y	1033	1043	0	21
							1136	9							
03		14291 X	9523	-0-	-4768	-0-	52	1	8310	3	Y	1055	1050	0	26
							1161	9							
*04		0 W	8308	-0-	8308	8308	43	1	7168	3	Y	997	997	0	26
							1097	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093															

11		43890 X	17795	-0-	-26095	-0-	183	1	15214	3	Y	2180	2186	0	34
							2398	9							
12		45353 X	16927	-0-	-28426	-0-	215	1	14846	3	Y	1696	1705	0	25
							1866	9							
01		35464 X	15865	-0-	-19599	-0-	80	1	13922	3	Y	1694	1677	0	42
							1863	9							
02		25284 X	13177	-0-	-12107	-0-	67	1	11657	3	Y	1321	1336	0	27
							1453	9							
03		24676 X	14119	-0-	-10557	-0-	77	1	12547	3	Y	1359	1353	0	33
							1495	9							
*04		0 W	13255	-0-	13255	13255	70	1	11831	3	Y	1231	1232	0	32
							1354	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112															

11		33870 X	16412	-0-	-17458	-0-	169	1	14076	3	Y	1970	1979	0	31
							2167	9							
12		34999 X	14090	-0-	-20909	-0-	173	1	11955	3	Y	1784	1788	0	27
							1962	9							
01		27435 X	11699	-0-	-15736	-0-	59	1	10302	3	Y	1216	1213	0	30
							1338	9							
02		20832 X	9055	-0-	-11777	-0-	46	1	8015	3	Y	904	916	0	18
							994	9							
03		20646 X	8081	-0-	-12565	-0-	45	1	7244	3	Y	720	720	0	18
							792	9							
*04		0 W	6614	-0-	6614	6614	35	1	5878	3	Y	637	638	0	17
							701	9							

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 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			
11		46200 X	23220	-0-	-22980	-0-	95	1	20872	3	Y	2048	2037 0	115
							2253	9						
12		47740 X	20311	-0-	-27429	-0-	107	1	17659	3	Y	2314	2364 0	65
							2545	9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	77H	RRCID ->	270781	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8494 - 14188	
11		36360 X	19255	-0-	-17105	-0-	75	1	16478	3	Y	2456	2424 0	138
							2702	9						
12		37572 X	16782	-0-	-20790	-0-	86	1	14140	3	Y	2324	2397 0	65
							2556	9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	83H	RRCID ->	270782	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870	
11		42750 X	21353	-0-	-21397	-0-	88	1	19293	3	Y	1793	1786 0	101
							1972	9						
12		44175 X	19711	-0-	-24464	-0-	106	1	17421	3	Y	1985	2031 0	55
							2184	9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	80H	RRCID ->	270783	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8538 - 13790	
11		44820 X	18965	-0-	-25855	-0-	77	1	16952	3	Y	1760	1755 0	99
							1936	9						
12		46314 X	18879	-0-	-27435	-0-	100	1	16586	3	Y	1994	2037 1	56
							2193	9						
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						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		45210 X	39604	-0-	-5606	-0-	83	1	35368	3	Y	3775	3757	1	20
							4153	9							
12		46717 X	34113	-0-	-12604	-0-	68	1	29814	3	Y	3846	3833	1	33
							4231	9							
01		46717 X	31201	-0-	-15516	-0-	79	1	27385	3	Y	3397	3392	1	38
							3737	9							
02		42196 X	23695	-0-	-18501	-0-	67	1	20777	3	Y	2592	2608	1	22
							2851	9							
03		40920 X	21966	-0-	-18954	-0-	73	1	18980	3	Y	2648	2648	1	22
							2913	9							
*04		38280 X	16991	-0-	-21289	-0-	79	1	15283	3	Y	1481	1490	1	13
							1629	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555															
11		19380 X	10784	-0-	-8596	-0-	106	1	8841	3	Y	1670	1673	0	26
							1837	9							
12		20026 X	9828	-0-	-10198	-0-	121	1	8365	3	Y	1220	1228	0	18
							1342	9							
01		20026 X	10147	-0-	-9879	-0-	49	1	8571	3	Y	1388	1371	0	35
							1527	9							
02		16268 X	9463	-0-	-6805	-0-	46	1	8113	3	Y	1185	1196	0	24
							1304	9							
03		14043 X	10031	-0-	-4012	-0-	53	1	8573	3	Y	1277	1270	0	31
							1405	9							
*04		10770 X	9487	-0-	-1283	-0-	49	1	8207	3	Y	1119	1091	0	28
							1231	9					31	8	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263															
11		22752 X	22752	-0-	-0-	-0-	63	1	16039	3	Y	6045	5990	0	143
							6650	9							
12		21018 X	20428	-0-	-590	-0-	66	1	14299	3	Y	5512	5532	0	123
							6063	9							
01		21018 X	20293	-0-	-725	-0-	209	1	14230	3	Y	5322	5296	0	149
							5854	9							
02		18984 X	16927	-0-	-2057	-0-	171	1	11971	3	Y	4350	4373	0	126
							4785	9							
03		21018 X	18378	-0-	-2640	-0-	245	1	12524	3	Y	5099	5127	0	98
							5609	9							
04		20340 X	15987	-0-	-4353	-0-	200	1	11120	3	Y	4243	4224	0	117
							4667	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049															
11		28800 X	23148	-0-	-5652	-0-	72	1	18283	3	Y	4357	4322	0	103
							4793	9							
12		29760 X	17532	-0-	-12228	-0-	59	1	12946	3	Y	4115	4126	0	92
							4527	9							
01		29760 X	14812	-0-	-14948	-0-	154	1	10508	3	Y	3773	3759	0	106
							4150	9							
02		26880 X	12039	-0-	-14841	-0-	124	1	8667	3	Y	2953	2973	0	86
							3248	9							
03		26815 X	13217	-0-	-13598	-0-	179	1	9177	3	Y	3510	3529	0	67
							3861	9							
04		23160 X	8340	-0-	-14820	-0-	92	1	5109	3	Y	2854	2842	0	79
							3139	9							

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
11	28800 X	17070	-0-	-11730	-0-	50	1	12800	3	Y	3836	3824 0	91
						4220	9						
12	29760 X	15370	-0-	-14390	-0-	51	1	11026	3	Y	3903	3907 0	87
						4293	9						
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						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	270918	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7619 - 12444	
11	11070 X	10401	-0-	-669	-0-	187	1	7574	3	Y	2400	2392 0	59
						2640	9						
12	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	105	1	10253	3	Y	3380	3384 0	55
						3718	9						
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						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	270919	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7752 - 12454	
11	0 W	9954	-0-	9954	92633	186	1	7512	3	Y	2051	2046 0	50
						2256	9						
12	0 W	10168	-0-	10168	102801	83	1	8149	3	Y	1760	1781 0	29
						1936	9						
01	SHUT IN	8702	-0-	8702	111503	85	1	7051	3	Y	1424	1423 0	30
						1566	9						
02	SHUT IN	9435	-0-	9435	120938	38	1	7365	3	Y	1847	1831 0	46
						2032	9						
03	SHUT IN	8012	-0-	8012	128950	34	1	6571	3	Y	1279	1288 0	37
						1407	9						
04	SHUT IN	6353	-0-	6353	135303	29	1	5090	3	Y	1122	1114 0	45
						1234	9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		81H	RRCID ->	270923	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8605 - 13857	
11	43260 X	21427	-0-	-21833	-0-	88	1	19359	3	Y	1800	1799 0	101
						1980	9						
12	44702 X	19988	-0-	-24714	-0-	107	1	17682	3	Y	1999	2044 0	56
						2199	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192																
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	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

11		35160 X	25315	-0-	-9845	-0-		44	1	21635	3	Y	3305	3333	0	83
								3636	9							
12		36332 X	24790	-0-	-11542	-0-		50	1	21409	3	Y	3028	3051	0	60
								3331	9							
01		36332 X	21919	-0-	-14413	-0-		56	1	19169	3	Y	2449	2298	0	133 1 78
								2694	9							
02		24444 X	20381	-0-	-4063	-0-		145	1	17484	3	Y	2502	2346	0	93 1 141
								2752	9							
03		26164 X	19948	-0-	-6216	-0-		145	1	17010	3	Y	2539	2586	0	94
								2793	9							
04		0 W	17697	-0-	17697	17697		123	1	14989	3	Y	2350	2373	0	71
								2585	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834																
11		22906 X	22906	-0-	-0-	-0-		38	1	18252	3	Y	4196	4250	0	105
								4616	9							
12		31785 X	31785	-0-	-0-	-0-		64	1	26991	3	Y	4300	4319	0	86
								4730	9							
01		34182 X	34182	-0-	-0-	-0-		85	1	29189	3	Y	4462	4188	0	218 1 142
								4908	9							
02		29899 X	29899	-0-	-0-	-0-		212	1	25435	3	Y	3865	3624	0	165 1 218
								4252	9							
03		27453 X	27453	-0-	-0-	-0-		197	1	23155	3	Y	3728	3807	0	139
								4101	9							
*04		0 W	24562	-0-	24562	24562		171	1	20729	3	Y	3329	3367	0	101
								3662	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614																
11		13874 X	13874	-0-	-0-	-0-		250	1	10113	3	Y	3192	3167	0	78
								3511	9							
12		11439 X	5033	-0-	-6406	-0-		36	1	3531	3	Y	1333	1389	0	22
								1466	9							
01		12015 X	12015	-0-	-0-	-0-		108	1	8917	3	Y	2718	2683	0	57
								2990	9							
02		11668 X	11668	-0-	-0-	-0-		48	1	9343	3	Y	2070	2075	0	52
								2277	9							
03		11439 X	7776	-0-	-3663	-0-		33	1	6436	3	Y	1188	1206	0	34
								1307	9							
*04		26373 X	26373	-0-	-0-	-0-		125	1	22042	3	Y	3824	3706	0	152
								4206	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559																
11		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-		226	1	9147	3	Y	2443	2439	0	1 8 60
								2687	9							
12		11718 X	10946	-0-	-772	-0-		79	1	7704	3	Y	2875	2888	0	47
								3163	9							
01		11718 X	11648	-0-	-70	-0-		112	1	9294	3	Y	2038	2042	0	43
								2242	9							
02		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-		46	1	8862	3	Y	2203	2191	0	55
								2423	9							
03		11718 X	9815	-0-	-1903	-0-		39	1	7623	3	Y	1957	1955	0	57
								2153	9							
04		11340 X	889	-0-	-10451	-0-		3	1	613	3	Y	248	295	0	10
								273	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8760 X	7199	-0-	-1561	-0-	135 1	5460 3	Y	1458	1446 0	36
						1604 9					
12	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	92 1	8971 3	Y	2551	2546 0	41
						2806 9					
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					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 8745 - 11641	
11	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	292 1	11845 3	Y	3103	3087 0	76
						3413 9					
12	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	110 1	10755 3	Y	2876	2905 0	47
						3164 9					
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					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 8060 - 12670	
11	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	246 1	9946 3	Y	3048	3043 0	75
						3353 9					
12	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	139 1	13669 3	Y	3349	3370 0	54
						3684 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8671 - 14760	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	44254 X	44254	-0-	-0-	-0-	91 1	35019 3	Y	8313	7657 0	165
						9144 9					
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					
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					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-			
12		T. A.	14595	-0-	14595	36	1	576	490	0	11			
						634	9		44	8				
01		50286 X	35691	-0-	-14595	75	1	5839	5815	0	35			
						6423	9							
02		59715 X	59715	-0-	-0-	109	1	6539	6349	0	50	171	1	
						7193	9		4	8				
03		65695 X	65695	-0-	-0-	114	1	6379	6381	0	48			
						7017	9							
*04		60230 X	60230	-0-	-0-	106	1	8483	8461	0	70			
						9331	9							

FOGMT		WELL #:		12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	7222 - 13025		
11		T. A.	19591	-0-	19591	55	1	4867	4798	1	88			
						5354	9							
12		T. A.	19321	-0-	19321	62	1	6089	6118	1	59			
						6698	9							
*01		68764 X	16578	-0-	-52186	77	1	4820	4809	1	70			
						5302	9							
*02		16436 X	16256	-0-	-180	63	1	4202	4191	1	81			
						4622	9							
*03		20063 X	20063	-0-	-0-	112	1	4580	4564	1	97			
						5038	9							
*04		20170 X	20170	-0-	-0-	86	1	4635	4674	1	58			
						5099	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7938 - 11273		
11		35490 X	19763	-0-	-15727	206	1	2228	2249	0	35			
						2451	9							
12		36673 X	17179	-0-	-19494	217	1	1752	1761	0	26			
						1927	9							
01		36673 X	16020	-0-	-20653	80	1	1747	1729	0	44			
						1922	9							
02		26124 X	11801	-0-	-14323	59	1	1215	1234	0	25			
						1337	9							
03		26350 X	12081	-0-	-14269	70	1	683	691	0	17			
						751	9							
*04		19770 X	11944	-0-	-7826	66	1	594	596	0	15			
						653	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7882 - 12229		
11		15180 X	9399	-0-	-5781	33	1	2014	2002	1	56			
						2215	9							
12		15686 X	11644	-0-	-4042	56	1	2214	2196	1	73	1	8	
						2435	9							
01		15686 X	9664	-0-	-6022	46	1	1837	1879	1	31			
						2021	9							
02		7912 X	7912	-0-	-0-	34	1	1545	1478	1	98			
						1700	9							
03		12927 X	3626	-0-	-9301	11	1	1351	1374	1	64	11	8	
						1486	9							
04		11280 X	4015	-0-	-7265	38	1	2128	2123	1	69			
						2341	9							

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

11	23670 X	13407	-0-	-10263	-0-	52	1	11142	3	Y	2012	1999	1	56
						2213	9							
12	24459 X	13955	-0-	-10504	-0-	68	1	10973	3	Y	2649	2618	1	87
						2914	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														

11	16230 X	14817	-0-	-1413	-0-	60	1	12977	3	Y	1618	1606	1	45
						1780	9							
12	16771 X	16734	-0-	-37	-0-	84	1	13712	3	Y	2671	2628	1	88
						2938	9							
01	16771 X	15892	-0-	-879	-0-	78	1	12858	3	Y	2687	2709	1	21 8 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

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														

11	18660 X	11956	-0-	-6704	-0-	44	1	9433	3	Y	2254	2240	1	63
						2479	9							
12	19282 X	17002	-0-	-2280	-0-	82	1	13253	3	Y	3334	3287	1	110
						3667	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														

11	16110 X	12016	-0-	-4094	-0-	45	1	9734	3	Y	2034	2021	1	57
						2237	9							
12	16647 X	11765	-0-	-4882	-0-	54	1	8778	3	Y	2666	2635	1	88
						2933	9							
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	18 8 79
						1833	9							
04	0 W	6220	-0-	6220	6220	31	1	3650	3	Y	2308	2312	1	75
						2539	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11		14703 X	14703	-0-	-0-	55	1	11990	3	Y	2416	2465	1	67	
						2658	9								
12		17012 X	17012	-0-	-0-	83	1	13535	3	Y	3085	3051	1	101	
						3394	9								
01		15128 X	11105	-0-	-4023	52	1	8647	3	Y	2187	2251	1	37	
						2406	9								
02		9817 X	9817	-0-	-0-	43	1	7870	3	Y	1731	1659	1	109	
						1904	9								
03		15128 X	7303	-0-	-7825	32	1	6063	3	Y	1098	1154	1	53	
						1208	9								
04		0 W	3084	-0-	3084	37	1	1951	3	Y	996	1017	1	32	
						1096	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779															

11		T. A.	8640	-0-	8640	74642	171	1	6908	3	Y	1419	1414	0	35
							1561	9							
12		T. A.	15301	-0-	15301	89943	129	1	12678	3	Y	2267	2265	0	37
							2494	9							
01		104527 X	14584	-0-	-89943	-0-	151	1	12501	3	Y	1756	1756	0	37
							1932	9							
02		11928 X	11775	-0-	-153	-0-	53	1	10194	3	Y	1389	1391	0	35
							1528	9							
03		13206 X	7158	-0-	-6048	-0-	31	1	6036	3	Y	992	998	0	29
							1091	9							
04		12780 X	5072	-0-	-7708	-0-	24	1	4200	3	Y	771	769	0	31
							848	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336															

11		11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12		15391 X	15391	-0-	-0-	-0-					Y	3047	2997	0	50
							122	1	11917	3					
							3352	9							
01		23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	229	1	18940	3	Y	3605	3579	0	76
							3966	9							
02		23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	101	1	19489	3	Y	3462	3452	0	86
							3808	9							
03		12090 X	8907	-0-	-3183	-0-	31	1	5938	3	Y	2671	2680	0	77
							2938	9							
04		11700 X	5837	-0-	-5863	-0-	29	1	5200	3	Y	553	608	0	22
							608	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895															

11		43080 X	23964	-0-	-19116	-0-	100	1	21848	3	Y	1833	1830	0	103
							2016	9							
12		44516 X	20746	-0-	-23770	-0-	112	1	18479	3	Y	1959	2007	0	55
							2155	9							
01		44516 X	18197	-0-	-26319	-0-	30	1	16070	3	Y	1906	1875	0	86
							2097	9							
02		40208 X	13216	-0-	-26992	-0-	61	1	11560	3	Y	1450	1473	1	63
							1595	9							
03		29202 X	13988	-0-	-15214	-0-	60	1	12093	3	Y	1668	1667	0	64
							1835	9							
04		23171 X	12805	-0-	-10366	-0-	56	1	11075	3	Y	1522	1516	0	70
							1674	9							

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		53961 X	53961	-0-	-0-	-0-	270	1	45597	3	Y	7358	7481	0 61 8 65
							8094	9						
12		50004 X	50004	-0-	-0-	-0-	200	1	41803	3	Y	7274	7228	0 3 8 108
							8001	9						
01		45818 X	45818	-0-	-0-	-0-	167	1	38333	3	Y	6653	6673	0 88
							7318	9						
02		36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	122	1	30882	3	Y	5025	5002	0 11 8 100
							5528	9						
03		46097 X	32889	-0-	-13208	-0-	132	1	27706	3	Y	4592	4613	0 4 8 75
							5051	9						
*04		44610 X	30366	-0-	-14244	-0-	86	1	25411	3	Y	4426	4433	0 68
							4869	9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
11		54232 X	54232	-0-	-0-	-0-	273	1	46019	3	Y	7218	7238	1 63
							7940	9						
12		49507 X	49507	-0-	-0-	-0-	199	1	41468	3	Y	7127	7084	1 106
							7840	9						
01		42258 X	42258	-0-	-0-	-0-	156	1	35848	3	Y	5685	5716	1 75
							6254	9						
02		37156 X	34334	-0-	-2822	-0-	115	1	29194	3	Y	4568	4552	0 91
							5025	9						
03		46097 X	28764	-0-	-17333	-0-	114	1	24063	3	Y	4170	4193	0 68
							4587	9						
*04		44610 X	28370	-0-	-16240	-0-	81	1	23944	3	Y	3950	3931	0 27 8 60
							4345	9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
11		57494 X	57494	-0-	-0-	-0-	286	1	48181	3	Y	8206	8218	1 71
							9027	9						
12		53480 X	53480	-0-	-0-	-0-	213	1	44544	3	Y	7930	7883	1 118
							8723	9						
01		47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	173	1	39894	3	Y	6593	6624	1 87
							7252	9						
02		41636 X	38140	-0-	-3496	-0-	126	1	31895	3	Y	5563	5437	0 104 8 109
							6119	9						
03		46097 X	33470	-0-	-12627	-0-	134	1	28208	3	Y	4662	4695	0 76
							5128	9						
*04		44610 X	29600	-0-	-15010	-0-	83	1	24671	3	Y	4405	4413	0 68
							4846	9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
11		44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	216	1	36475	3	Y	6970	6960	0 16 8 60
							7667	9						
12		43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	167	1	34903	3	Y	7268	7075	0 147 8 106
							7995	9						
01		38895 X	38895	-0-	-0-	-0-	141	1	32364	3	Y	5809	5838	0 77
							6390	9						
02		35000 X	32354	-0-	-2646	-0-	105	1	26688	3	Y	5055	5026	0 5 8 101
							5561	9						
03		38750 X	33805	-0-	-4945	-0-	134	1	28039	3	Y	5120	5138	0 83
							5632	9						
*04		37500 X	31520	-0-	-5980	-0-	89	1	26226	3	Y	4732	4742	0 73
							5205	9						

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		56405 X	56405	-0-	-0-	-0-	268 1	45211 3	Y	9933	9756 0	174 8	85	
							10926 9							
12		56335 X	56335	-0-	-0-	-0-	221 1	46148 3	Y	9060	8954 0	57 8	134	
							9966 9							
01		52475 X	52475	-0-	-0-	-0-	186 1	42688 3	Y	8728	8747 0		115	
							9601 9							
02		44264 X	44264	-0-	-0-	-0-	141 1	35886 3	Y	7488	7454 0		149	
							8237 9							
03		47698 X	47698	-0-	-0-	-0-	186 1	38962 3	Y	7773	7796 0		126	
							8550 9							
*04		44165 X	44165	-0-	-0-	-0-	123 1	36354 3	Y	6989	7007 0		108	
							7688 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	271143	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8655	-	14923
11		37535 X	37535	-0-	-0-	-0-	185 1	31197 3	Y	5594	5592 0		49	
							6153 9							
12		38750 X	35686	-0-	-3064	-0-	147 1	30673 3	Y	4424	4407 0		66	
							4866 9							
01		38750 X	34532	-0-	-4218	-0-	125 1	28808 3	Y	5090	5089 0		67	
							5599 9							
02		35000 X	28251	-0-	-6749	-0-	94 1	23727 3	Y	4027	4014 0		80	
							4430 9							
03		38750 X	29364	-0-	-9386	-0-	118 1	24749 3	Y	4088	4102 0		66	
							4497 9							
*04		37500 X	25396	-0-	-12104	-0-	72 1	21353 3	Y	3610	3620 0		56	
							3971 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	271144	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8774	-	14715
11		33030 X	31263	-0-	-1767	-0-	151 1	25520 3	Y	5084	5083 0		44	
							5592 9							
12		34131 X	31922	-0-	-2209	-0-	130 1	27096 3	Y	4269	4250 0		63	
							4696 9							
01		34131 X	31245	-0-	-2886	-0-	113 1	25877 3	Y	4777	4777 0		63	
							5255 9							
02		30828 X	26781	-0-	-4047	-0-	88 1	22397 3	Y	3905	3890 0		78	
							4296 9							
03		34131 X	28305	-0-	-5826	-0-	113 1	23673 3	Y	4108	4119 0		67	
							4519 9							
*04		31260 X	26578	-0-	-4682	-0-	74 1	22089 3	Y	4014	4003 0	16 8	62	
							4415 9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	271152	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	9148	-	15198
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12		49774 X	49774	-0-	-0-	-0-	105 1	40650 3	Y	8199	8036 1		163	
							9019 9							
*01		61899 X	61899	-0-	-0-	-0-	125 1	48920 3	Y	11685	11778 1		70	
							12854 9							
02		57818 X	57818	-0-	-0-	-0-	95 1	45573 3	Y	11045	10742 0	289 1	84	
							12150 9							
03		60820 X	60820	-0-	-0-	-0-	96 1	49324 3	Y	10364	10083 0	289 8	76	
							11400 9							
*04		52332 X	52332	-0-	-0-	-0-	90 1	43079 3	Y	8330	8337 0		69	
							9163 9							

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	49350 X	23723	-0-	-25627	-0-	97 1	21334 3	Y	2084	2062 0	117
						2292 9					
12	50995 X	22104	-0-	-28891	-0-	118 1	19522 3	Y	2240	2294 0	63
						2464 9					
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					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 79H		RRCID -> 271188		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275			
11	45180 X	16877	-0-	-28303	-0-	66 1	14525 3	Y	2078	2070 1	117
						2286 9					
12	46686 X	16314	-0-	-30372	-0-	87 1	14303 3	Y	1749	1817 1	49
						1924 9					
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					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 271274		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018			
11	SHUT IN	11009	-0-	11009	11009	147 1	10484 3	Y	344	298 0	31 1 15
						378 9					
12	SHUT IN	54856	-0-	54856	65865	114 1	44306 3	Y	9487	8753 0	561 1 188
						10436 9					
*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					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 271275		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868			
11	SHUT IN	23971	-0-	23971	23971	220 1	15702 3	Y	7317	6341 0	661 1 315
						8049 9					
12	SHUT IN	66383	-0-	66383	90354	134 1	51764 3	Y	13168	12444 0	778 1 261
						14485 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		27150 X	18801	-0-	-8349	-0-	33	1	15907	3	Y	2601	2608	0	65
							2861	9							
12		28055 X	15235	-0-	-12820	-0-	30	1	12643	3	Y	2329	2348	0	46
							2562	9							
01		28055 X	16129	-0-	-11926	-0-	40	1	13834	3	Y	2050	1924	0	65
							2255	9					107	1	
02		25340 X	10796	-0-	-14544	-0-	73	1	8807	3	Y	1742	1633	0	98
							1916	9						76	1
03		19654 X	8988	-0-	-10666	-0-	60	1	6989	3	Y	1763	1795	0	66
							1939	9							
04		0 W	7074	-0-	7074	7074	43	1	5144	3	Y	1715	1729	0	52
							1887	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358															
11		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	43	1	9368	3	Y	2194	2239	1	61
							2413	9							
12		13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	61	1	9824	3	Y	2988	2951	1	98
							3287	9							
01		11718 X	11154	-0-	-564	-0-	50	1	8172	3	Y	2665	2718	1	45
							2932	9							
02		10584 X	7512	-0-	-3072	-0-	33	1	5940	3	Y	1399	1356	1	88
							1539	9							
03		11718 X	10215	-0-	-1503	-0-	40	1	7872	3	Y	2094	2082	1	100
							2303	9							
04		0 W	10822	-0-	10822	10822	48	1	8678	3	Y	1905	1943	1	62
							2096	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121															
11		SHUT IN	13713	-0-	13713	117350	54	1	11626	3	Y	1848	1885	1	52
							2033	9							
12		SHUT IN	15780	-0-	15780	133130	79	1	12917	3	Y	2531	2500	1	83
							2784	9							
01		SHUT IN	15973	-0-	15973	149103	82	1	13480	3	Y	2192	2238	1	37
							2411	9							
02		SHUT IN	12653	-0-	12653	161756	56	1	10237	3	Y	2145	2047	1	135
							2360	9							
03		SHUT IN	12615	-0-	12615	174371	53	1	10525	3	Y	1852	1898	1	89
							2037	9							
04		SHUT IN	10264	-0-	10264	184635	46	1	8278	3	Y	1764	1796	1	57
							1940	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965															
11		SHUT IN	18796	-0-	18796	150097	66	1	14212	3	Y	4107	4084	1	115
							4518	9							
12		SHUT IN	14406	-0-	14406	164503	71	1	11508	3	Y	2570	2601	1	84
							2827	9							
01		177792 X	13289	-0-	-164503	-0-	67	1	11026	3	Y	1996	2046	1	34
							2196	9							
02		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	47	1	8596	3	Y	1770	1692	1	112
							1947	9							
03		13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	57	1	11208	3	Y	2016	2031	1	97
							2218	9							
*04		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	52	1	9305	3	Y	1833	1870	1	60
							2016	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

11	SHUT IN	13389	-0-	13389	109994	45 1	9639 3	Y	3368	3361 1	94		
						3705 9							
12	SHUT IN	12011	-0-	12011	122005	63 1	10207 3	Y	1583	1625 1	52		
						1741 9							
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		

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926													
11	SHUT IN	14431	-0-	14431	109739	50 1	10745 3	Y	3305	3287 1	92		
						3636 9							
12	SHUT IN	13528	-0-	13528	123267	67 1	10922 3	Y	2308	2324 1	76		
						2539 9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
11	12180 X	1290	-0-	-10890	-0-	11 1	456 3	Y	748	768 0	18		
						823 9							
12	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	153 1	15033 3	Y	3707	3665 0	60		
						4078 9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
11	SHUT IN	13044	-0-	13044	106615	43 1	9428 3	Y	3248	3229 1	91		
						3573 9							
12	SHUT IN	11414	-0-	11414	118029	51 1	8243 3	Y	2836	2834 1	93		
						3120 9							
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	SHUT IN	8987	-0-	8987	152092	35 1	6836 3	Y	1924	1988 1	92		
						2116 9							
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	152092	23 1	667 3	Y	505	581 1	16		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	67H	RRCID ->	271319	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8993 - 14921
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	11393 -0- 11393 11393		141	1	10090	3	Y	1056	916	0	95 1 45
12	SHUT IN	55354 -0- 55354 66747		1162	9	45066	3	Y	9246	8562	0	546 1 183
01	113098 X	46351 -0- -66747 -0-		10171	9	37728	3	Y	7752	7889	0	46
02	50193 X	50193 -0- -0- -0-		8527	9	41777	3	Y	7572	7362	0	198 1 58
03	46594 X	46594 -0- -0- -0-		87	1	40031	3	Y	5895	5908	0	45
*04	38910 X	38910 -0- -0- -0-		8329	9	33559	3	Y	4801	4806	0	40
				78	1							
				6485	9							
				70	1							
				5281	9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	69H	RRCID ->	271320	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8860 - 14986
11	SHUT IN	28799 -0- 28799 28799		314	1	22469	3	Y	5469	4740	0	494 1 235
12	SHUT IN	62324 -0- 62324 91123		6016	9	48891	3	Y	12097	11377	0	715 1 240
01	141809 X	50686 -0- -91123 -0-		126	1	41430	3	Y	8318	8508	0	50
02	44838 X	44838 -0- -0- -0-		13307	9	36495	3	Y	7515	7311	0	197 1 57
03	46588 X	46588 -0- -0- -0-		106	1	39530	3	Y	6346	6355	0	48
*04	40000 X	40000 -0- -0- -0-		9150	9	33882	3	Y	5497	5500	0	45
				76	1							
				8267	9							
				77	1							
				6981	9							
				71	1							
				6047	9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	65H	RRCID ->	271357	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	9081 - 15338
11	SHUT IN	6998 -0- 6998 6998		95	1	6797	3	Y	96	83	0	9 1 4
12	SHUT IN	48793 -0- 48793 55791		106	9	42099	3	Y	5986	5517	0	354 1 119
01	103388 X	47597 -0- -55791 -0-		109	1	38766	3	Y	7937	8009	0	47
02	46156 X	46156 -0- -0- -0-		6585	9	36926	3	Y	8321	7855	0	212 1 62
03	51715 X	51715 -0- -0- -0-		100	1	43966	3	Y	6967	6976	0	53
*04	41174 X	41174 -0- -0- -0-		8731	9	34796	3	Y	5732	5738	0	47
				77	1							
				9153	9							
				85	1							
				7664	9							
				73	1							
				6305	9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	71H	RRCID ->	271395	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8536 - 11870
11	0 W	18111 -0- 18111 93451		51	1	12934	3	Y	4660	4650	0	110
12	0 W	14864 -0- 14864 108315		5126	9	11032	3	Y	3437	3470	0	77
01	0 W	15132 -0- 15132 123447		51	1	11048	3	Y	3565	3542	0	100
02	0 W	13816 -0- 13816 137263		3781	9	10392	3	Y	2977	2991	0	86
03	153200 X	15937 -0- -137263 -0-		162	1	11557	3	Y	3776	3790	0	72
04	18120 X	13583 -0- -4537 -0-		3922	9	10097	3	Y	3004	2993	0	83
				149	1							
				3275	9							
				226	1							
				4154	9							
				182	1							
				3304	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 W	19380	-0-	19380	90862	49 1	12553 3	Y	6162	6112 0		146
							6778 9						
12		0 W	15841	-0-	15841	106703	48 1	10518 3	Y	4795	4834 0		107
							5275 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	73H	RRCID ->	271397	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8711 - 11823
11	30930	X	18174	-0-	-12756	-0-	53 1	13345 3	Y	4342	4314 0		103
							4776 9						
12	31961	X	14767	-0-	-17194	-0-	50 1	10941 3	Y	3433	3459 0		77
							3776 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	74H	RRCID ->	271429	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8530 - 13939
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	65 0		-0-
02	54635	X	54635	-0-	-0-	-0-	105 1	50733 3	Y	3452	3336 0	90 1	26
							3797 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	271430	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	9037 - 14671
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	65 0		-0-
02	73225	X	73225	-0-	-0-	-0-	145 1	69594 3	Y	3169	3061 0	83 1	24
							3486 9				1 8		
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		77H	RRCID ->	271570	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	8542 - 14113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	65	65	0	-0-
02		51931 X	51931	-0-	-0-	92	1	Y	7128	6887	0	54
						7841	9					
03		50243 X	50243	-0-	-0-	80	1	Y	8085	8078	0	61
						8894	9					
*04		41760 X	37704	-0-	-4056	65	1	Y	6034	6045	0	50
						6637	9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		78H	RRCID ->	271572	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8828 - 14372
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	65	65	0	-0-
02		60048 X	60048	-0-	-0-	105	1	Y	8706	8412	0	66
						9577	9					
03		58944 X	58944	-0-	-0-	94	1	Y	9500	9494	0	72
						10450	9					
*04		47850 X	47448	-0-	-402	82	1	Y	7288	7300	0	60
						8017	9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8944 - 14978
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	58	54	0	1
01		34839 X	34839	-0-	-0-	75	1	Y	5021	4992	0	30
						5523	9					
02		41038 X	41038	-0-	-0-	62	1	Y	9903	9599	0	75
						10893	9					
03		41318 X	41318	-0-	-0-	63	1	Y	7638	7655	0	58
						8402	9					
*04		33690 X	33690	-0-	-0-	61	1	Y	3985	4010	0	33
						4384	9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		85H	RRCID ->	271578	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8928 - 11942
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8	-0-
01		SHUT IN	10366	-0-	10366	10366	31	Y	1073	869	0	65
							1180	9				
02		SHUT IN	23517	-0-	23517	33883	73	Y	2562	2496	0	94
							2818	9				
03		SHUT IN	19270	-0-	19270	53153	40	Y	2708	2758	0	33
							2979	9				
*04		SHUT IN	13970	-0-	13970	67123	26	Y	1724	1735	0	22
							1896	9				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		86H	RRCID ->	271579	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8487 - 11525
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 W	23044	-0-	23044	23044	65	Y	3150	2551	0	190
							3465	9				
02		59616 X	36572	-0-	-23044	-0-	110	Y	4616	4570	0	169
							5078	9				
03		36053 X	24747	-0-	-11306	-0-	54	Y	2999	3119	0	36
							3299	9				
*04		34890 X	17528	-0-	-17362	-0-	33	Y	1795	1808	0	23
							1975	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-				Y	288	265 0	17 1		6
01	60154 X	60154	-0-	-0-	-0-	130	1	51060 3	Y	8149	8106 0			49
						8964	9							
02	45384 X	45384	-0-	-0-	-0-	78	1	37082 3	Y	7476	7272 0	196 1		57
						8224	9							
03	47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	80	1	41343 3	Y	5825	5838 0			44
						6408	9							
*04	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	68	1	32238 3	Y	4650	4656 0			38
						5115	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-				Y	163	160 1			3
						59	1	22591 3	Y					
						179	9							
01	61539 X	61539	-0-	-0-	-0-	132	1	52000 3	Y	8552	8504 1			51
						9407	9							
02	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	82	1	39361 3	Y	7518	7512 1			57
						8270	9							
03	49773 X	49773	-0-	-0-	-0-	83	1	42996 3	Y	6085	6096 0			46
						6694	9							
*04	41642 X	41642	-0-	-0-	-0-	75	1	36258 3	Y	4826	4832 0			40
						5309	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	28954 X	21242	-0-	-7712	-0-				Y	703	647 0	42 1		14
						53	1	20416 3	Y					
						773	9							
01	79139 X	79139	-0-	-0-	-0-	183	1	71736 3	Y	6564	6539 0			39
						7220	9							
02	48873 X	48873	-0-	-0-	-0-	87	1	41795 3	Y	6355	6180 0	166 1		48
						6991	9							
03	52926 X	52926	-0-	-0-	-0-	88	1	45158 3	Y	6982	6977 0			53
						7680	9							
*04	45563 X	45563	-0-	-0-	-0-	82	1	39183 3	Y	5725	5731 0			47
						6298	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	34968 X	26451	-0-	-8517	-0-				Y	1417	1305 0	84 1		28
						64	1	24828 3	Y					
						1559	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	271604	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8591 - 14864	
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

07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		23550 X	6219	-0-	-17331	-0-		6	1	947	3	Y	4787	4669 0 118
								5266	9					
*10		54199 X	54199	-0-	-0-	-0-		121	1	42945	3	Y	10121	9603 0 518 1 118
								11133	9					
11		49534 X	49534	-0-	-0-	-0-		110	1	39515	3	Y	9008	9001 0 40 8 85
								9909	9					
12		50819 X	50819	-0-	-0-	-0-		187	1	40340	3	Y	9356	9240 0 147 8 54
								10292	9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	271627	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8677 - 14950	
11		47729 X	47729	-0-	-0-	-0-		101	1	36314	3	Y	10285	9959 0 358 8 94
								11314	9					
12		52803 X	52803	-0-	-0-	-0-		191	1	41424	3	Y	10171	10073 0 133 8 59
								11188	9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	271628	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8776 - 14865	
11		29704 X	29704	-0-	-0-	-0-		63	1	22687	3	Y	6322	6280 0 60
								6954	9					
12		30571 X	30571	-0-	-0-	-0-		98	1	21141	3	Y	8484	8494 0 50
								9332	9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	271640	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9153 - 15094	
11		SHUT IN	18452	-0-	18452	49367		75	1	11810	3	Y	5970	4878 0 1112 1 97
								6567	9					
12		SHUT IN	19898	-0-	19898	69265		74	1	13468	3	Y	5778	5741 0 27 1 107
								6356	9					
01		SHUT IN	12971	-0-	12971	82236		46	1	7744	3	Y	4710	4349 0 354 1 114
								5181	9					
02		SHUT IN	18508	-0-	18508	100744		85	1	13414	3	Y	4554	3861 0 671 1 136
								5009	9					
03		SHUT IN	20835	-0-	20835	121579		131	1	16009	3	Y	4268	4220 0 89 1 95
								4695	9					
*04		SHUT IN	15127	-0-	15127	136706		188	1	11174	3	Y	3423	3427 0 91
								3765	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559														
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

*08	SHUT IN	10739	-0-	10739	10739	3433	3	7306	9	N	6642	5955	1	687
*09	SHUT IN	15444	-0-	15444	26183	22	1	5714	3	N	8825	9420	1	92
						9708	9							
*10	SHUT IN	14127	-0-	14127	40310	42	1	6615	3	N	6791	6766	1	117
						7470	9							
*11	SHUT IN	20832	-0-	20832	61142	80	1	12645	3	N	7370	5995	0	1373 1 119
						8107	9							
*12	SHUT IN	20544	-0-	20544	81686	70	1	12690	3	N	7076	7031	0	33 1 131
						7784	9							
*01	SHUT IN	17620	-0-	17620	99306	65	1	10849	3	N	6096	5621	0	458 1 148
						6706	9							
*02	SHUT IN	21688	-0-	21688	120994	92	1	14450	3	N	6496	5492	0	957 1 195
						7146	9							
*03	SHUT IN	21787	-0-	21787	142781	111	1	13536	3	N	7400	7275	0	155 1 165
						8140	9							
04	SHUT IN	15608	-0-	15608	158389	136	1	8125	3	N	6679	6667	0	177
						7347	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
11	SHUT IN	23010	-0-	23010	93876	93	1	14763	3	Y	7413	6013	0	1381 1 120
						8154	9							
12	SHUT IN	24627	-0-	24627	118503	94	1	17093	3	Y	6764	6727	0	31 1 126
						7440	9							
01	SHUT IN	24986	-0-	24986	143489	104	1	17369	3	Y	6830	6278	0	513 1 165
						7513	9							
02	SHUT IN	25791	-0-	25791	169280	123	1	19383	3	Y	5714	4866	0	842 1 171
						6285	9							
03	SHUT IN	26953	-0-	26953	196233	164	1	19967	3	Y	6202	6105	0	130 1 138
						6822	9							
*04	SHUT IN	23888	-0-	23888	220121	304	1	18065	3	Y	5017	5022	0	133
						5519	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
11	SHUT IN	18570	-0-	18570	70600	68	1	10778	3	Y	7022	5692	0	1308 1 114
						7724	9							
12	79054 X	8454	-0-	-70600	-0-	18	1	3203	3	Y	4757	4761	0	22 1 88
						5233	9							
01	18631 X	15113	-0-	-3518	-0-	55	1	9231	3	Y	5297	4859	0	398 1 128
						5827	9							
02	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	84	1	13236	3	Y	4469	3805	0	658 1 134
						4916	9							
03	18631 X	18467	-0-	-164	-0-	110	1	13370	3	Y	4534	4472	0	95 1 101
						4987	9							
04	18030 X	12996	-0-	-5034	-0-	162	1	9633	3	Y	2910	2934	0	77
						3201	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														
11	SHUT IN	34205	-0-	34205	142723	169	1	26653	3	Y	6712	5465	0	1250 1 109
						7383	9							
12	0 W	24935	-0-	24935	167658	96	1	17389	3	Y	6773	6725	0	31 1 126
						7450	9							
01	0 W	25414	-0-	25414	193072	110	1	18469	3	Y	6214	5723	0	467 1 150
						6835	9							
02	0 W	25397	-0-	25397	218469	125	1	19612	3	Y	5145	4383	0	758 1 154
						5660	9							
03	243792 X	25323	-0-	-218469	-0-	163	1	19848	3	Y	4829	4774	0	101 1 108
						5312	9							
*04	49650 X	15707	-0-	-33943	-0-	208	1	12360	3	Y	2854	2886	0	76
						3139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	271666	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8610 - 15407		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	52020 X	51816	-0-	-204	-0-	129	1	47699	3	Y	3625	3755	1	56
						3988	9							
12	59861 X	59861	-0-	-0-	-0-	113	1	55372	3	Y	3978	3947	1	87
						4376	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	271667	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8696 - 15386		
11	47945 X	47945	-0-	-0-	-0-	121	1	44639	3	Y	2895	3055	1	45
						3185	9							
12	56376 X	56376	-0-	-0-	-0-	106	1	52133	3	Y	3761	3723	1	83
						4137	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	271668	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8865 - 15505		
11	51283 X	51283	-0-	-0-	-0-	129	1	47912	3	Y	2947	3087	1	46
						3242	9							
12	63273 X	63273	-0-	-0-	-0-	119	1	58214	3	Y	4491	4438	1	99
						4940	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	271676	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9257 - 15600		
11	SHUT IN	49078	-0-	49078	78527	121	1	44621	3	Y	3942	4104	1	61
						4336	9							
12	SHUT IN	61050	-0-	61050	139577	113	1	55453	3	Y	4985	4937	1	109
						5484	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	271677	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8935 - 15154		
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		
11	SHUT IN	46399	-0-	46399	81675	114	1	42297	3	Y	3625	3853	1	56
12	SHUT IN	49928	-0-	49928	131603	3988	9	46086	3	Y	3407	3388	1	75
01	171339 X	39736	-0-	-131603	-0-	94	1	36948	3	Y	2479	2509	1	45
02	50960 X	31671	-0-	-19289	-0-	3748	9	29365	3	Y	2037	2029	1	53
03	56420 X	30834	-0-	-25586	-0-	61	1	28437	3	Y	2068	2060	1	61
*04	54600 X	26157	-0-	-28443	-0-	2727	9	24265	3	Y	1632	1649	1	44
						2241	9							
						122	1							
						2275	9							
						97	1							
						1795	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314		
11	SHUT IN	49980	-0-	49980	80396	125	1	46119	3	Y	3396	3599	1	53
12	SHUT IN	52936	-0-	52936	133332	3736	9	49159	3	Y	3342	3322	1	73
01	168460 X	35128	-0-	-133332	-0-	101	1	32865	3	Y	2008	2045	1	36
02	50456 X	24464	-0-	-25992	-0-	3676	9	22785	3	Y	1481	1478	1	39
03	55862 X	25460	-0-	-30402	-0-	54	1	23749	3	Y	1463	1459	1	43
*04	54060 X	21810	-0-	-32250	-0-	2209	9	20392	3	Y	1215	1225	1	33
						50	1							
						1629	9							
						102	1							
						1609	9							
						81	1							
						1337	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818 - 15285		
11	SHUT IN	49728	-0-	49728	82608	122	1	45287	3	Y	3926	4157	1	61
12	SHUT IN	59905	-0-	59905	142513	4319	9	54957	3	Y	4396	4361	1	96
01	193769 X	51256	-0-	-142513	-0-	112	1	47470	3	Y	3370	3405	1	61
02	55160 X	36183	-0-	-18977	-0-	4836	9	33238	3	Y	2611	2604	1	68
03	61070 X	35010	-0-	-26060	-0-	79	1	31911	3	Y	2693	2682	1	79
*04	59100 X	31684	-0-	-27416	-0-	3707	9	28971	3	Y	2361	2376	1	64
						73	1							
						2872	9							
						137	1							
						2962	9							
						116	1							
						2597	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078 - 15283		
11	46704 X	46704	-0-	-0-	-0-	134	1	39182	3	Y	6716	6721	0	57
12	54532 X	54532	-0-	-0-	-0-	7388	9	43629	3	Y	9774	9715	0	101
01	50673 X	50673	-0-	-0-	-0-	152	1	42744	3	Y	7018	7003	0	116
02	32970 X	32970	-0-	-0-	-0-	10751	9	27619	3	Y	4756	4806	0	66
03	41679 X	41679	-0-	-0-	-0-	209	1	35291	3	Y	5678	5657	0	75
*04	36625 X	36625	-0-	-0-	-0-	7720	9	30940	3	Y	5031	4998	0	85
						119	1							
						5232	9							
						142	1							
						6246	9							
						151	1							
						5534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		55939 X	55939	-0-	-0-	-0-	157	1	45860	3	Y	9020	9051	0	76
							9922	9							
12		50502 X	50502	-0-	-0-	-0-	146	1	41784	3	Y	7793	7771	0	81
							8572	9					17	8	
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							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767															
11		56055 X	56055	-0-	-0-	-0-	155	1	45431	3	Y	9517	9538	0	81
							10469	9							
12		56826 X	56826	-0-	-0-	-0-	167	1	47904	3	Y	7959	7909	0	82
							8755	9					49	8	
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							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801															
11		52661 X	52661	-0-	-0-	-0-	150	1	43848	3	Y	7875	7946	0	67
							8663	9							
12		52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	153	1	43774	3	Y	7414	7404	0	77
							8155	9							
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	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585															
11		54103 X	54103	-0-	-0-	-0-	153	1	44879	3	Y	8246	8289	0	70
							9071	9							
12		56409 X	56409	-0-	-0-	-0-	164	1	47244	3	Y	8183	8168	0	85
							9001	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	SHUT IN	52765	-0-	52765	132046	137	1	43459	3	Y	8335	8396 1	117
						9169	9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

11	48995 X	48995	-0-	-0-	-0-	139	1	40688	3	Y	7425	7471 0	63
						8168	9						
12	45955 X	45955	-0-	-0-	-0-	133	1	38096	3	Y	7024	7014 0	73
						7726	9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	20148	-0-	20148	20148	30	1	16509	3	Y	3281	2698 0 237 1	346
						3609	9						
*03	59999 X	39851	-0-	-20148	-0-	75	1	33568	3	Y	5644	5921 0	69
						6208	9						
*04	34890 X	32496	-0-	-2394	-0-	73	1	26695	3	Y	5207	5193 0	83
						5728	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 17H		RRCID -> 271712		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 8238 - 13096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	33768 X	19004	-0-	-14764	-0-		29 1	15690 3	Y	2986	2456 0 215 1 315
							3285 9				
03	44162 X	44162	-0-	-0-	-0-		83 1	37169 3	Y	6282	6520 0 77
							6910 9				
04	36180 X	33486	-0-	-2694	-0-		73 1	26932 3	Y	5853	5837 0 93
							6438 9				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271722		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 7584		PERF. 8300 - 14092	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-		27 1	14544 3	Y	1623	1335 0 117 1 171
							1785 9				
03	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-		66 1	29478 3	Y	5761	5861 0 71
							6337 9				
*04	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-		75 1	27549 3	Y	5153	5142 0 82
							5668 9				
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271724		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 7721		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	53689	-0-	53689	53689		69 1	42818 3	Y	9820	8443 1 1377
							10802 9				
03	SHUT IN	55181	-0-	55181	108870		129 1	45698 3	Y	8504	9675 1 19 8 187
							9354 9				
*04	SHUT IN	53457	-0-	53457	162327		139 1	44175 3	Y	8312	8382 1 117
							9143 9				
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271725		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 7709		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	60932	-0-	60932	60932		142 1	50595 3	Y	9268	9093 1 175
							10195 9				
*04	SHUT IN	54055	-0-	54055	114987		145 1	46002 3	Y	7189	7263 1 101
							7908 9				
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7721		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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	SHUT IN	51465	-0-	51465	134799		139 1	44451 3	Y	6250	6314 1 88
							6875 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 7774 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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	22297	-0-	22297	22297	30 1	Y	3529	3034 1	495
						3882 9				
03	SHUT IN	54668	-0-	54668	76965	129 1	Y	7918	8252 1	161
*04	SHUT IN	47174	-0-	47174	124139	8710 9	Y	6676	6743 1	94
						125 1				
						7344 9				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	9 0	1
02	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	3930	3233 0	415
						4323 9				
03	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	6255	6593 0	77
*04	35562 X	35562	-0-	-0-	-0-	6881 9	Y	6757	6726 0	108
						76 1				
						7433 9				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	9 0	1
02	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	2992	2461 0	316
						3291 9				
03	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	61 1	Y	6286	6525 0	77
*04	35011 X	35011	-0-	-0-	-0-	6915 9	Y	6042	6023 0	96
						77 1				
						6646 9				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 271752		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	9 0	1
02	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	2523	2076 0	266
						2775 9				
03	33309 X	33309	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	6170	6360 0	76
*04	24160 X	24160	-0-	-0-	-0-	6787 9	Y	535	602 0	9
						64 1				
						589 9				
FOGMT		WELL #: 24SP		RRCID -> 271753		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616		
11	SHUT IN	16540	-0-	16540	37552	46 1	Y	4135	4081 1	75
						4549 9				
12	SHUT IN	23510	-0-	23510	61062	83 1	Y	6098	6114 1	59
						6708 9				
01	SHUT IN	16200	-0-	16200	77262	77 1	Y	4530	4523 1	66
						4983 9				
02	88722 X	11460	-0-	-77262	-0-	43 1	Y	3281	3283 1	64
						3609 9				
03	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	91 1	Y	3283	3277 1	70
						3611 9				
*04	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	3560	3586 1	44
						3916 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
FOGMT				WELL #:	25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6855 - 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	
11		SHUT IN	18917	-0-	18917	72898	50 1	13005	3	Y	5329	5262 1	97
							5862 9						
12		SHUT IN	16636	-0-	16636	89534	60 1	12129	3	Y	4043	4101 1	39
							4447 9						
01		SHUT IN	15899	-0-	15899	105433	82 1	11796	3	Y	3655	3641 1	53
							4021 9						
02		SHUT IN	13849	-0-	13849	119282	54 1	9983	3	Y	3465	3451 1	67
							3812 9						
*03	127933	X	8651	-0-	-119282	-0-	42 1	5554	3	Y	2777	2785 1	59
							3055 9						
*04	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	70 1	12232	3	Y	3674	3687 1	46
							4041 9						

FOGMT				WELL #:	26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6788 - 10300
11		SHUT IN	33723	-0-	33723	83519	87 1	22380	3	Y	10233	10084 1	186
							11256 9						
12		SHUT IN	29015	-0-	29015	112534	102 1	20650	3	Y	7512	7626 1	72
							8263 9						
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						

FOGMT				WELL #:	27SP	RRCID ->	271760	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	7231 - 13772
11	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	43 1	11201	3	Y	4257	4196 1	77
							4683 9						
12	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	83 1	16647	3	Y	5479	5503 1	53
							6027 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23H	RRCID ->	271771	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8393 - 14408
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9 0	1
02	SHUT IN	16201	-0-	16201	16201	25 1	13847	3	Y	2117	1742 0	153 1	223
						2329 9							
03	SHUT IN	37577	-0-	37577	53778	68 1	30272	3	Y	6579	6721 0		81
						7237 9							
*04	SHUT IN	37985	-0-	37985	91763	90 1	33282	3	Y	4194	4208 0		67
						4613 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	24H	RRCID ->	271774	COMPL. DATE	01/06/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8236 - 14237
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	6643	-0-	6643	6643	12 1	5749 3	Y	802	433 0	354 1
							882 9				7 8	8
02		SHUT IN	29439	-0-	29439	36082	48 1	23597 3	Y	5267	5180 0	78 1
							5794 9					17
03		SHUT IN	36220	-0-	36220	72302	68 1	28362 3	Y	7082	7074 0	
							7790 9					25
*04		SHUT IN	31887	-0-	31887	104189	69 1	24529 3	Y	6626	6610 0	
							7289 9					41

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	25H	RRCID ->	271775	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8139 - 14165

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		15500 X	5906	-0-	-9594	-0-	11 1	5449 3	Y	405	221 0	180 1
							446 9					4
02		31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	54 1	26277 3	Y	4620	4543 0	66 1
							5082 9					15
03		37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	71 1	29391 3	Y	7579	7567 0	
							8337 9					27
*04		35303 X	35303	-0-	-0-	-0-	78 1	27654 3	Y	6883	6867 0	
							7571 9					43

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8242 - 13928

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	583	-0-	583	583	1 1	400 3	Y	165	17 0	14 1
							182 9				134 8	-0-
02		20535 X	19952	-0-	-583	-0-	34 1	16660 3	Y	2962	2913 0	40 1
							3258 9					9
03		30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	58 1	24334 3	Y	5649	5638 0	
							6214 9					20
*04		33204 X	33204	-0-	-0-	-0-	75 1	26691 3	Y	5853	5837 0	
							6438 9					36

FOGMT			WELL #:	15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835

11		24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	57 1	14741 3	Y	8456	8334 1	
							9302 9					153
12		31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	111 1	22442 3	Y	8424	8496 1	
							9266 9					81
01		24769 X	22828	-0-	-1941	-0-	110 1	15922 3	Y	6178	6169 1	
							6796 9					90
02		22372 X	18171	-0-	-4201	-0-	74 1	13540 3	Y	4143	4153 1	
							4557 9					80
03		24769 X	18467	-0-	-6302	-0-	103 1	13685 3	Y	4254	4244 1	
							4679 9					90
*04		23970 X	18523	-0-	-5447	-0-	78 1	13692 3	Y	4321	4357 1	
							4753 9					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
FOGMT				WELL #:	16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		29267 X	29267	-0-	-0-	-0-	74 1	19052 3	Y	9219	9083 1		167	
							10141 9							
12		29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	107 1	21414 3	Y	7291	7388 1		70	
							8020 9							
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							

FOGMT				WELL #:	17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674	
11		22200 X	17367	-0-	-4833	-0-	41 1	10566 3	Y	6145	6058 1		111	
							6760 9							
12		22940 X	16636	-0-	-6304	-0-	55 1	11123 3	Y	4962	5025 1		48	
							5458 9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	26H	RRCID ->	271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8030 - 13763	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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							

STANLEY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	271788	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

STANLEY RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	271888	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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												
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271922	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6101 - 12190		
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	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6917	6896	1	256	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	674	930	1	-0-	
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							
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271923	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6296 - 11940		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6795	6854	1	251	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	632	883	1	-0-	
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							
DIAMOND H STATE UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271924	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8436 - 13505		
11	SHUT IN	14930	-0-	14930	14930	163	1	5804	3	N	8148	8641	1	321
						8963	9							
12	SHUT IN	17195	-0-	17195	32125	284	1	6651	3	N	9327	9295	1	353
						10260	9							
01	SHUT IN	14760	-0-	14760	46885	282	1	6987	3	N	6810	6929	1	234
						7491	9							
02	SHUT IN	16022	-0-	16022	62907	257	1	8905	3	N	6236	6118	1	352
						6860	9							
03	SHUT IN	18582	-0-	18582	81489	243	1	10632	3	N	7006	6944	1	414
						7707	9							
*04	SHUT IN	18119	-0-	18119	99608	232	1	11204	3	N	6075	5787	1	702
						6683	9							
STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	271959	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-	
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	271982	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6912 - 11808		
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
						3131	9							
03	SHUT IN	21586	-0-	21586	27300	80	1	13164	3	Y	7584	7946	1	80
						8342	9							
*04	SHUT IN	17953	-0-	17953	45253	67	1	12188	3	Y	5180	5199	1	61
						5698	9							

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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	33330 X	16688	-0-	-16642	-0-	76	1	10541	3	Y	5519	5423	1			96
						6071	9									
*12	45000 X	45000	-0-	-0-	-0-	127	1	34488	3	Y	9441	2291	0	7105	1	141
						10385	9									
*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									

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 7H			RRCID -> 272036		COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8466 - 13133				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30330 X	16511	-0-	-13819	-0-	82	1	11351	3	Y	4616	4536	1			80
						5078	9									
*12	43021 X	43021	-0-	-0-	-0-	124	1	33851	3	Y	8224	1996	0	6185	1	123
						9046	9									
*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									

TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 4H			RRCID -> 272039		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 5650		PERF. 6130 - 10458				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14280 X	5911	-0-	-8369	-0-	159	1	3453	3	Y	2090	1019	0	948	1	123
						2299	9									
*12	14756 X	7680	-0-	-7076	-0-	429	1	4560	3	Y	2446	1579	0	851	1	139
						2691	9									
*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-					Y	894	190	0	699	1	186
*04	14280 X	4211	-0-	-10069	-0-	106	1	3177	3	Y	844	195	0	496	1	327
						928	9					12	8			

TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 5H			RRCID -> 272040		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 5658		PERF. 6198 - 10477				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	16380 X	6280	-0-	-10100	-0-	146	1	3165	3	Y	2699	1316	0	1224	1	159
						2969	9									
*12	16926 X	8600	-0-	-8326	-0-	443	1	4706	3	Y	3137	2026	0	1091	1	179
						3451	9									
*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-					Y	1466	226	0	1146	1	305
*04	16380 X	6615	-0-	-9765	-0-	190	1	5665	3	Y	691	312	0	406	1	268
						760	9					10	8			

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	9210 X	4960	-0-	-4250	-0-	114	1	2485	3	Y	2146	1047	0	973 1 126
						2361	9							
*12	9517 X	5674	-0-	-3843	-0-	252	1	2686	3	Y	2487	1606	0	865 1 142
						2736	9							
*01	9517 X	7145	-0-	-2372	-0-	431	1	4103	3	Y	2374	2145	0	169 1 202
						2611	9							
*02	8596 X	5378	-0-	-3218	-0-	107	1	3805	3	Y	1333	1045	0	264 1 226
						1466	9							
*03	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	1153	238	0	901 1 240
*04	9210 X	6079	-0-	-3131	-0-	169	1	5035	3	Y	795	248	0	467 1 308
						875	9					12	8	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	272077	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		59H	RRCID ->	272088	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	9020	- 14093	
*11	SHUT IN	5966	-0-	5966	5966	31	1	5230	3	Y	641	474	0	69 1 98
						705	9							
*12	50237 X	44271	-0-	-5966	-0-	66	1	39125	3	Y	4618	4514	0	202
						5080	9							
*01	43989 X	37675	-0-	-6314	-0-	62	1	32534	3	Y	4617	4526	0	129 1 164
						5079	9							
*02	39732 X	37658	-0-	-2074	-0-	57	1	34343	3	Y	2962	2373	0	588 1 165
						3258	9							
*03	43989 X	40221	-0-	-3768	-0-	53	1	37513	3	Y	2414	2469	0	23 1 87
						2655	9							
*04	42570 X	31814	-0-	-10756	-0-	51	1	29566	3	Y	1989	1961	0	19 1 96
						2188	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	272105	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9004	- 13942	
*11	0 W	12984	-0-	12984	12984	71	1	11860	3	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	36340	-0-	-14270	-0-	59	1	34190	3	Y	1892	1868	0	19 1 91
						2081	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

*11		SHUT IN	6638	-0-	6638	6638	36 1	5902 3	Y	636	470 0	69 1	97	
							700 9							
*12		42966 X	35298	-0-	-7668	-0-	53 1	31273 3	Y	3611	3550 0		158	
							3972 9							
*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	40034	-0-	-1546	-0-	64 1	37664 3	Y	2086	2055 0	20 1	100	
							2295 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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	25129	-0-	-10361	-0-	48 1	22539 3	Y	2305	2328 0		30	
							2536 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	1275	-0-	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		51916 X	51916	-0-	-0-	-0-	96 1	45672 3	Y	5578	5593 0		72	
							6136 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
*12		SHUT IN	11647	-0-	11647	11647	19 1	11057 3	Y	519	496 0		23	
							571 9							
*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		29091 X	29091	-0-	-0-	-0-	47 1	27371 3	Y	1514	1488 0	13 1	73	
							1665 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	34770	-0-	34770	34770	56	1	33666	3	Y	953	911	0	42
						1048	9							
*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	52374 X	52374	-0-	-0-	-0-	85	1	49775	3	Y	2272	2235	0	21 1 109
						2499	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	SHUT IN	71511	-0-	71511	73019	159	1	63975	3	Y	6706	6602	0	28 1 81
						7377	9							
04	SHUT IN	58797	-0-	58797	131816	113	1	52991	3	Y	5163	5177	0	67
						5679	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

*11	37470 X	19116	-0-	-18354	-0-	95	1	13190	3	Y	5301	5209	1	92
						5831	9							
*12	48467 X	48467	-0-	-0-	-0-	135	1	36636	3	Y	10633	2580	0	7986 1 159
						11696	9							
*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	31979	-0-	-5491	-0-	256	1	25492	3	Y	5654	5706	0	91
						6219	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 W	11135	-0-	11135	11135	36	1	10283	3	Y	742	704	0	11 1 27
						816	9							
03	0 W	42441	-0-	42441	53576	93	1	37354	3	Y	4540	4493	0	19 1 55
						4994	9							
*04	0 W	27321	-0-	27321	80897	53	1	24974	3	Y	2085	2113	0	27
						2294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	272198	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8642 - 14681	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	5898	-0-	5898	5898		19 1	5660 3	Y	199	189 0	3 1 7	
*03	64888 X	58990	-0-	-5898	-0-		219 9	130 1	51921 3	Y	6308	6212 0	27 1 76
*04	47937 X	47937	-0-	-0-	-0-		6939 9	90 1	42657 3	Y	4718	4733 0	
							5190 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	272199	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8676 - 14907	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*03	42656 X	NO RPT	-0-	-42656	-0-				N	NO RPT		-0-	
*04	41280 X	NO RPT	-0-	-41280	-0-				N	NO RPT		-0-	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	272200	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8915 - 13964	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*12	SHUT IN	48605	-0-	48605	48605		80 1	47257 3	Y	1153	1102 0	51	
*01	165020 X	116415	-0-	-48605	-0-		1268 9	213 1	112428 3	Y	3431	3328 0	32 1 122
*02	52919 X	52919	-0-	-0-	-0-		3774 9	82 1	49625 3	Y	2920	2339 0	540 1 163
*03	50849 X	50849	-0-	-0-	-0-		3212 9	68 1	47889 3	Y	2629	2674 0	23 1 95
*04	46299 X	46299	-0-	-0-	-0-		2892 9	74 1	43696 3	Y	2287	2251 0	21 1 110
							2516 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	272201	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8443 - 14599	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*02	27776 X	8803	-0-	-18973	-0-		21 1	7510 3	Y	1156	883 0	83 1 190	
*03	38283 X	38283	-0-	-0-	-0-		1272 9	54 1	31452 3	Y	6161	5944 0	262 1 145
*04	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-		6777 9	63 1	32926 3	Y	5549	5603 0	91
							6104 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	272202	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8930 - 13907	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*12	SHUT IN	24713	-0-	24713	24713		40 1	23646 3	Y	934	893 0	41	
*01	72641 X	47928	-0-	-24713	-0-		1027 9	85 1	44974 3	Y	2608	2531 0	26 1 92
*02	45027 X	45027	-0-	-0-	-0-		2869 9	70 1	41975 3	Y	2711	2171 0	481 1 151
*03	41509 X	41509	-0-	-0-	-0-		2982 9	55 1	38978 3	Y	2251	2300 0	21 1 81
*04	40093 X	40093	-0-	-0-	-0-		2476 9	65 1	37785 3	Y	2029	1994 0	18 1 98
							2232 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*02		27776 X	9273	-0-	-18503	23 1	8185 3	Y	968	740 0	69 1	159
						1065 9						
*03		41928 X	41928	-0-	-0-	62 1	36059 3	Y	5279	5090 0	224 1	124
						5807 9						
*04		35999 X	35999	-0-	-0-	57 1	29558 3	Y	5804	5833 0		95
						6384 9						
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 105H		RRCID -> 272205	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 7681	PERF. 8491	- 14773			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*02		29680 X	10712	-0-	-18968	27 1	9379 3	Y	1187	907 0	85 1	195
						1306 9						
*03		44078 X	44078	-0-	-0-	63 1	36437 3	Y	6889	6629 0	293 1	162
						7578 9						
*04		37366 X	37366	-0-	-0-	60 1	31223 3	Y	5530	5601 0		91
						6083 9						
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 106H		RRCID -> 272277	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 7724	PERF. 8359	- 14612			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*02		28700 X	NO RPT	-0-	-28700			Y	NO RPT		-0-	
*03		31775 X	NO RPT	-0-	-31775			Y	NO RPT		-0-	
*04		30750 X	NO RPT	-0-	-30750			Y	NO RPT		-0-	
STANLEY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 272290	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 8742	PERF. 9366	- 13425			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 107H		RRCID -> 272292	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 7717	PERF. 8802	- 14778			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272293	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 6852	PERF. 7610	- 12548			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*04		16680 X	NO RPT	-0-	-16680			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294										COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7566	-	12504
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
*02		21280 X	NO RPT	-0-	-21280	-0-					Y	NO RPT			-0-		
*03		23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT			-0-		
*04		22800 X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT			-0-		

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295										COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7473	-	12372
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
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-		

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296										COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7628	-	12567
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*04		14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT			-0-		

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297										COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7687	-	12527
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
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		13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT			-0-		

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298										COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7914	-	12677
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
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-		

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333										COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7807	-	12745
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
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-		

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334										COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
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-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														//CONT.// 020528									
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 7H		RRCID -> 272335		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 7290 - 12445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
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-								

SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 8H		RRCID -> 272336		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 7322 - 12368	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
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-								

SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 9H		RRCID -> 272337		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7401 - 12387	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
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-								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 57H		RRCID -> 272338		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 7466		PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 60H		RRCID -> 272339		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
04		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	
11	25260	X	22747	-0-	-2513	-0-	334	1	21186	2	N	1115	907	1	3 8	290							
							1227	9															
12	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	25049	2	1756	9	N	1596	1457	1		429							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
PGE DOS		WELL #:		1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8554 - 15645				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11		44730 X	23028	-0-	-21702	-0-	385 1	20222 2	N	2201	2522 1	2 8	181
							2421 9						
12		46221 X	28287	-0-	-17934	-0-	209 1	25076 2	N	2729	2362 1		548
							3002 9						
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						
PGE BROWNE		WELL #:		2 H	RRCID -> 259084	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8340 - 13426				
11		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	13436 2	2299 9	N	2090	1978 1	11 8	416
							13113 2	2410 9	N	2191	2002 1	5 8	600
12		15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	13489 2	2455 9	N	2232	2362 1		470
							11422 2	2000 9	N	1818	1985 1	1 8	302
01		15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	10890 2	1925 9	N	1750	1613 1	4 8	435
02		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-			N				302
03		17391 X	12815	-0-	-4576	-0-			N				435
04		15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-			N	-0-			435
PGE DOS		WELL #:		2H	RRCID -> 260052	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8339 - 15700				
11		24030 X	24	-0-	-24006	-0-	24 2		N	-0-			279
12		24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-			N	-0-			279
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170 1		109
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8		109
03		19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			N	3	3 8		109
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	1	1 8		109
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		7H	RRCID -> 260117	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8557 - 12715				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		122
01		T. A.	-0-	-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						
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		8H	RRCID -> 260205	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8461 - 12745				
11		13350 X	12832	-0-	-518	-0-	164 1	11122 2	N	1405	1631 1	7 8	245
							1546 9						
12		13795 X	13342	-0-	-453	-0-	277 1	11393 2	N	1520	1273 1		492
							1672 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326												
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
11		26640 X	18347	-0-	-8293	-0-	17339 2	1008 9	N	916	909 1	304
12		27528 X	14874	-0-	-12654	-0-	13990 2	884 9	N	804	729 1	379
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798												
11		37140 X	-0-	-0-	-37140	-0-			N	-0-		102
12		38378 X	-0-	-0-	-38378	-0-			N	8		110
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	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605												
11		24570 X	59	-0-	-24511	-0-	47 2	12 9	N	11	355 1	158
12		25389 X	12329	-0-	-13060	-0-	10583 2	1746 9	N	1587	1080 1	665
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641												
11		18420 X	13934	-0-	-4486	-0-	110 1	12243 2	N	1437	1621 1	182
							1581 9				3 8	
12		19034 X	14933	-0-	-4101	-0-	161 1	13077 2	N	1541	1102 1	618
							1695 9				3 8	
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					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814												
11		18600 X	16274	-0-	-2326	-0-	128 1	14336 2	N	1645	1805 1	368
							1810 9				4 8	
12		19220 X	15845	-0-	-3375	-0-	170 1	13835 2	N	1673	1627 1	413
							1840 9				1 8	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: M 1		RRCID -> 260483		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 8305 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	BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: L 2H		RRCID -> 260516		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674	
11	90660 X	67998	-0-	-22662	-0-	162 1	64331 2	N	3186 3254 1 5 8 439
						3505 9			
12	89218 X	71676	-0-	-17542	-0-	180 1	67834 2	N	3329 3070 1 3 8 695
						3662 9			
01	68505 X	68505	-0-	-0-	-0-	189 1	64834 2	N	3165 3430 1 430
						3482 9			
02	58017 X	58017	-0-	-0-	-0-	170 1	54841 2	N	2733 2550 1 613
						3006 9			
03	75237 X	62027	-0-	-13210	-0-	150 1	58678 2	N	2908 2856 1 665
						3199 9			
04	69360 X	52617	-0-	-16743	-0-	145 1	50013 2	N	2235 1776 1 1124
						2459 9			

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260517		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394	
11	21060 X	14246	-0-	-6814	-0-	103 1	13323 2	N	745 889 1 122
						820 9			
12	21762 X	14272	-0-	-7490	-0-	117 1	13289 2	N	787 534 1 375
						866 9			
01	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	148 1	13872 2	N	882 893 1 364
						970 9			
02	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	140 1	11122 2	N	719 891 1 192
						791 9			
03	16988 X	13085	-0-	-3903	-0-	149 1	12074 2	N	784 532 1 444
						862 9			
04	14520 X	10602	-0-	-3918	-0-	97 1	9830 2	N	614 359 1 699
						675 9			

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 4H		RRCID -> 260528		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402	
11	31320 X	22539	-0-	-8781	-0-	21100 2	1439 9	N	1308 1427 1 144
12	31682 X	23855	-0-	-7827	-0-	22316 2	1539 9	N	1399 1248 1 295
01	28964 X	28964	-0-	-0-	-0-	26939 2	2025 9	N	1841 1793 1 343
02	24379 X	24379	-0-	-0-	-0-	22732 2	1647 9	N	1497 1588 1 252
03	28489 X	25999	-0-	-2490	-0-	24238 2	1761 9	N	1601 1415 1 438
04	28020 X	20703	-0-	-7317	-0-	19473 2	1230 9	N	1118 880 1 2 8 674

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: E 2H		RRCID -> 260652		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A	
11	15390 X	10140	-0-	-5250	-0-	8455 2	1685 9	N	1532 1604 1 6 8 176
12	15903 X	11324	-0-	-4579	-0-	9589 2	1735 9	N	1577 1248 1 3 8 502
01	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	9117 2	1722 9	N	1565 1601 1 466
02	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	8012 2	1456 9	N	1324 1588 1 202
03	11439 X	9911	-0-	-1528	-0-	8364 2	1547 9	N	1406 893 1 715
04	10950 X	8771	-0-	-2179	-0-	7445 2	1326 9	N	1205 1072 1 1 8 847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. PGE BROWNE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086															
11	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	351 1573	1 9	10355	2	N	1430	1446	1	10 8	314
12	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	246 1685	1 9	11675	2	N	1532	1430	1	5 8	411
01	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	233 1597	1 9	11391	2	N	1452	1450	1		413
02	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	203 1367	1 9	10225	2	N	1243	1439	1		217
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	40 415	1 9	3195	2	N	377	180	1	1 8	413
*04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	78 702	1 9	5940	2	N	638				1051

WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250															
11	24000 X	19691	-0-	-4309	-0-	366 1770	1 9	17555	2	N	1609	1629	1	5 8	316
12	24800 X	20828	-0-	-3972	-0-	340 1934	1 9	18554	2	N	1758	1433	1	4 8	637
01	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	403 1808	1 9	17432	2	N	1644	1979	1		302
02	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	351 1554	1 9	14432	2	N	1413	1277	1	1 8	437
03	22041 X	5235	-0-	-16806	-0-	76 497	1 9	4662	2	N	452	543	1		346
04	20160 X	11155	-0-	-9005	-0-	43 767	1 9	10345	2	N	697				1043

WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914															
11	15240 X	137	-0-	-15103	-0-	3	1	134	2	N	-0-	170	1		120
12	15748 X	2381	-0-	-13367	-0-	37 297	1 9	2047	2	N	270	184	1	2 8	204
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 1727	1 9	16588	2	N	1570	713	1		1061

WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090															
11	7620 X	4464	-0-	-3156	-0-	4105	2	359	9	N	326	353	1	4 8	319
12	7471 X	3997	-0-	-3474	-0-	3642	2	355	9	N	323	333	1	1 8	308
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

WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220															
11	5010 X	3601	-0-	-1409	-0-	3194	2	407	9	N	370	179	1	2 8	255
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4133	2	530	9	N	482	540	1	1 8	196
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	1 8	323
*04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4624	2	403	9	N	366	170	1	4 8	515

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
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	
11	82920 X	57955	-0-	-24965	-0-	138	1	54607	2	N	2918	2885	1	2 8 446
						3210	9							
12	85684 X	62254	-0-	-23430	-0-	156	1	58514	2	N	3258	2886	1	5 8 813
						3584	9							
01	59130 X	59130	-0-	-0-	-0-	162	1	55588	2	N	3073	3453	1	433
						3380	9							
02	48660 X	48660	-0-	-0-	-0-	141	1	45646	2	N	2612	2554	1	491
						2873	9							
03	68293 X	52394	-0-	-15899	-0-	125	1	49181	2	N	2807	2514	1	1 8 783
						3088	9							
04	60240 X	44848	-0-	-15392	-0-	123	1	42326	2	N	2181	1792	1	1 8 1171
						2399	9							

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
11	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-			140
12	24149 X	8813	-0-	-15336	-0-	157	1	7415	2	N	1128	722	1	546
						1241	9							
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							

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
11	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	-0-			-0-
12	28737 X	68	-0-	-28669	-0-	68	2			N	-0-			-0-
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							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
11	5790 X	2557	-0-	-3233	-0-	2236	2	321	9	N	292	361	1	2 8 95
12	4526 X	2574	-0-	-1952	-0-	2157	2	417	9	N	379	177	1	297
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

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
11	44100 X	124	-0-	-43976	-0-	13	1	107	2	N	4	539	1	4 8 116
						4	9							
12	45570 X	25	-0-	-45545	-0-	5	1	9	2	N	10			126
						11	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130															
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	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

11		59310 X	247	-0-	-59063	-0-		17 1	139 2	N		83	535 1	8 8	236
								91 9							
12		61287 X	73	-0-	-61214	-0-		19 1	36 2	N		16			252
								18 9							
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							

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843															

11		17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-				N		-0-			322
12		17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-				N		80			402
01		22439 X	22439	-0-	-0-	-0-		141 1	16129 2	N		5608	5685 0		325
								6169 9							
02		19745 X	19745	-0-	-0-	-0-		199 1	14671 2	N		4432	4757 0		-0-
								4875 9							
03		19454 X	19454	-0-	-0-	-0-		204 1	14000 2	Y		4773	4493 0		280
								5250 9							
04		21720 X	15329	-0-	-6391	-0-		229 1	11263 2	Y		3488	1848 0	1446 1	474
								3837 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															

11		22920 X	14758	-0-	-8162	-0-		61 1	12907 2	N		1627	1618 1	4 8	377
								1790 9							
12		23684 X	16051	-0-	-7633	-0-		105 1	13812 2	N		1940	1812 1		505
								2134 9							
01		14722 X	14722	-0-	-0-	-0-		107 1	12574 2	N		1855	1996 1		364
								2041 9							
02		12656 X	12656	-0-	-0-	-0-		98 1	10743 2	N		1650	1635 1		379
								1815 9							
03		16802 X	13534	-0-	-3268	-0-		113 1	11508 2	N		1739	1626 1		492
								1913 9							
04		15540 X	12623	-0-	-2917	-0-		104 1	10995 2	N		1385	711 1		1166
								1524 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															

11		57390 X	37152	-0-	-20238	-0-		155 1	32975 2	N		3656	3630 1	7 8	555
								4022 9							
12		59303 X	40314	-0-	-18989	-0-		267 1	35212 2	N		4395	3993 1	4 8	953
								4835 9							
01		35518 X	35518	-0-	-0-	-0-		265 1	30939 2	N		3922	4368 1		507
								4314 9							
02		28735 X	28735	-0-	-0-	-0-		226 1	24862 2	N		3315	3260 1		562
								3647 9							
03		44330 X	30760	-0-	-13570	-0-		259 1	26555 2	N		3587	3444 1	1 8	704
								3946 9							
04		39000 X	24337	-0-	-14663	-0-		201 1	21383 2	N		2503	1973 1		1234
								2753 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 1H		RRCID -> 268447		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 6678 - 13315				
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	AMT	CODE	BALANCE		
11	24450 X	17773	-0-	-6677	-0-	249	1	14355	2	N	2881	2748	0	493
						3169	9							
12	20305 X	16469	-0-	-3836	-0-	124	1	13416	2	N	2663	2720	0	436
						2929	9							
01	15536 X	15536	-0-	-0-	-0-	68	1	13046	2	N	2202	2528	0	110
						2422	9							
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	110	0	-0-
03	18352 X	14785	-0-	-3567	-0-	77	1	11695	2	Y	2739	2454	0	285
						3013	9							
04	17760 X	16801	-0-	-959	-0-	182	1	14222	2	Y	2179	1182	0	650 1 632
						2397	9							

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 1H		RRCID -> 268631		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 6381		PERF. 6441 - 11871				
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	30			432
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	5	2	40	9	N	36			468
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1055	705	1	818
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	630	1448	1	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	964	545	1	419
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			419

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 2H		RRCID -> 268632		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 6397		PERF. 6549 - 11743				
11	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-			182
12	11749 X	28	-0-	-11721	-0-	28	2			N	-0-			182
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	0	-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	573	365	1	208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			208

FAITH SANDY DIM		WELL #: F 2H		RRCID -> 268749		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 6350 - 12544				
11	9660 X	5011	-0-	-4649	-0-	124	1	3873	2	N	922	918	0	388
						1014	9							
12	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	190	1	7877	2	N	2431	2444	0	375
						2674	9							
01	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	169	1	5355	2	N	1635	1738	0	272
						1799	9							
02	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	205	1	6461	2	N	1512	1784	0	-0-
						1663	9							
03	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	261	1	8517	2	Y	1969	1773	0	196
						2166	9							
04	10380 X	8069	-0-	-2311	-0-	196	1	6604	2	Y	1154	640	0	333 1 377
						1269	9							

FAITH-YANA		WELL #: A 1H		RRCID -> 268750		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7509 - 14729				
11	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-			-0-
12	24025 X	-0-	-0-	-24025	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	336			336
*04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	Y	839	79	0	814 1 281
						923	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
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	
11	35970 X	26982	-0-	-8988	-0-	252	1	20106	2	N	6022	6379 0	213	
						6624	9							
12	28737 X	23198	-0-	-5539	-0-	152	1	17390	2	N	5142	5176 0	179	
						5656	9							
01	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	151	1	15831	2	N	4938	4947 0	170	
						5432	9							
02	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	129	1	8980	2	N	2600	2766 0 4 8	-0-	
						2860	9							
03	27869 X	22520	-0-	-5349	-0-	120	1	16755	2	Y	5132	4952 0	180	
						5645	9							
04	26970 X	23699	-0-	-3271	-0-	169	1	18351	2	Y	4708	2435 0 2192 1	261	
						5179	9							

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
11	27270 X	-0-	-0-	-27270	-0-					N	-0-		-0-	
12	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326 1	-0-	
*04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	746	161 0 170 1	415	
						821	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
11	24750 X	83	-0-	-24667	-0-	1	1	78	2	N	4	360 1 4 8	70	
						4	9							
12	25575 X	3253	-0-	-22322	-0-	18	1	2998	2	N	215	180 1	105	
						237	9							
01	25575 X	22581	-0-	-2994	-0-	70	1	20704	2	N	1643	1273 1	475	
						1807	9							
02	23072 X	20744	-0-	-2328	-0-	67	1	18745	2	N	1756	1978 1	253	
						1932	9							
03	24273 X	20150	-0-	-4123	-0-	81	1	18123	2	N	1769	1623 1	399	
						1946	9							
04	21840 X	16594	-0-	-5246	-0-	61	1	15138	2	N	1268	728 1	939	
						1395	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
11	44460 X	32057	-0-	-12403	-0-	34	1	29121	2	N	2638	2713 1 7 8	228	
						2902	9							
12	45942 X	31587	-0-	-14355	-0-	86	1	28623	2	N	2616	2191 1 7 8	646	
						2878	9							
01	42377 X	30076	-0-	-12301	-0-	86	1	27285	2	N	2459	2570 1	535	
						2705	9							
02	38276 X	24963	-0-	-13313	-0-	79	1	22663	2	N	2019	2174 1	380	
						2221	9							
03	35929 X	18418	-0-	-17511	-0-	45	1	17041	2	N	1211	1070 1	521	
						1332	9							
04	32070 X	25451	-0-	-6619	-0-	61	1	23351	2	N	1854	1272 1	1103	
						2039	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
PGE DOS		WELL #: H 2H		RRCID ->	270254	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8444 - 16305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		126473 X	126473	-0-	-0-	-0-	196 1	119993 2	N	5713	5400 1	13 8	791
							6284 9						
12		144180 X	144180	-0-	-0-	-0-	222 1	136901 2	N	6415	6356 1	8 8	842
							7057 9						
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						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 4H		RRCID ->	270255	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8347 - 12856		
11		111690 X	37014	-0-	-74676	-0-	33208 2	3806 9	N	3460	3253 1	11 8	605
							31134 2	3548 9	N	3225	2900 1	7 8	923
12		61969 X	34682	-0-	-27287	-0-	27822 2	3035 9	N	2759	3267 1	18 8	397
							22507 2	2745 9	N	2495	2502 1		390
01		61969 X	30857	-0-	-31112	-0-	6291 2	743 9	N	675	548 1	17 8	500
							13036 2	1249 9	N	1135	542 1		1093
02		55972 X	25252	-0-	-30720	-0-							
03		43896 X	7034	-0-	-36862	-0-							
04		37020 X	14285	-0-	-22735	-0-							

WOLF B		WELL #: 2H		RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050		
11		29160 X	8878	-0-	-20282	-0-	8021 2	857 9	N	779	721 1	2 8	243
							7103 2	736 9	N	669	708 1	1 8	203
12		30132 X	7839	-0-	-22293	-0-	5578 2	636 9	N	578	551 1		230
							7012 2	604 9	N	549	362 1		417
01		13578 X	6214	-0-	-7364	-0-	11042 2	741 9	N	674	533 1	1 8	557
							6535 2	408 9	N	371	523 1	4 8	401
02		10304 X	7616	-0-	-26888	-0-							
03		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-							
04		8880 X	6943	-0-	-1937	-0-							

PGE BROWNE		WELL #: G 2H		RRCID ->	270458	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8216 - 14552		
11		33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	96 1	30022 2	N	2821	2903 1	14 8	504
							3103 9						
12		30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	100 1	27316 2	N	2635	2519 1	5 8	615
							2899 9						
01		27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	96 1	24798 2	N	2528	2922 1		221
							2781 9						
02		21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	76 1	18861 2	N	1912	1799 1	17 8	317
							2103 9						
03		19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	48 1	18207 2	N	1476	1080 1	2 8	711
							1624 9						
*04		26259 X	26259	-0-	-0-	-0-	83 1	23782 2	N	2176	1796 1	4 8	1087
							2394 9						

PGE BROWNE		WELL #: G 3H		RRCID ->	270459	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8208 - 14518		
11		90630 X	21543	-0-	-69087	-0-	62 1	19383 2	N	1907	2190 1	4 8	243
							2098 9						
12		36177 X	20566	-0-	-15611	-0-	67 1	18295 2	N	2004	1972 1	5 8	270
							2204 9						
01		36177 X	17244	-0-	-18933	-0-	60 1	15313 2	N	1701	1632 1		339
							1871 9						
02		32676 X	14252	-0-	-18424	-0-	51 1	12564 2	N	1488	1455 1	10 8	362
							1637 9						
03		26195 X	13906	-0-	-12289	-0-	33 1	12575 2	N	1180	1088 1		454
							1298 9						
04		21540 X	18940	-0-	-2600	-0-	60 1	17187 2	N	1539	907 1	2 8	1084
							1693 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
PGE BROWNE		WELL #: G 1H		RRCID -> 270789		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	65250 X	25022	-0-	-40228	-0-	70 1	21981 2	N	2701	2546 1	73 8	434	
12	67425 X	26132	-0-	-41293	-0-	2971 9	83 1	22894 2	N	2868	2364 1	45 8	893
01	67425 X	25990	-0-	-41435	-0-	3155 9	89 1	22821 2	N	2800	3304 1		389
02	23352 X	22409	-0-	-943	-0-	3080 9	79 1	19732 2	N	2362	2356 1		395
03	26133 X	15597	-0-	-10536	-0-	2598 9	36 1	13871 2	N	1536	1084 1	2 8	845
04	25290 X	14022	-0-	-11268	-0-	1690 9	43 1	12243 2	N	1578	1248 1		1175
						1736 9							
PGE BROWNE		WELL #: D 4H		RRCID -> 270837		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093					
11	114600 X	31576	-0-	-83024	-0-	464 1	28301 2	N	2555	2521 1	4 8	438	
12	118420 X	31020	-0-	-87400	-0-	2811 9	521 1	27479 2	N	2745	2542 1	2 8	639
01	118420 X	27555	-0-	-90865	-0-	3020 9	493 1	24496 2	N	2333	2727 1		245
02	40796 X	23656	-0-	-17140	-0-	2566 9	376 1	20947 2	N	2121	1979 1		387
03	36673 X	7284	-0-	-29389	-0-	2333 9	6533 2	751 9	N	683	903 1	3 8	164
04	31590 X	21300	-0-	-10290	-0-	19694 2	1606 9	N	1460	533 1		1091	
PGE BROWNE		WELL #: D 1H		RRCID -> 270839		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170					
11	96930 X	31736	-0-	-65194	-0-	466 1	28429 2	N	2583	2874 1	3 8	363	
12	100161 X	27725	-0-	-72436	-0-	2841 9	463 1	24377 2	N	2623	2341 1	6 8	639
01	100161 X	27123	-0-	-73038	-0-	2885 9	478 1	23756 2	N	2626	2895 1		370
02	38640 X	22546	-0-	-16094	-0-	2889 9	355 1	19808 2	N	2166	2162 1	3 8	371
03	38440 X	6889	-0-	-31551	-0-	2383 9	6141 2	748 9	N	680	899 1		152
04	31740 X	17033	-0-	-14707	-0-	15578 2	1455 9	N	1323	538 1		937	
PGE BROWNE		WELL #: D 2H		RRCID -> 270849		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162					
11	113880 X	31646	-0-	-82234	-0-	466 1	28453 2	N	2479	2692 1	6 8	274	
12	117676 X	28822	-0-	-88854	-0-	2727 9	484 1	25518 2	N	2564	1989 1	6 8	843
01	117676 X	25624	-0-	-92052	-0-	2820 9	458 1	22753 2	N	2194	2724 1		313
02	43960 X	20451	-0-	-23509	-0-	2413 9	326 1	18157 2	N	1789	1793 1		309
03	38285 X	6385	-0-	-31900	-0-	1968 9	5727 2	658 9	N	598	698 1	2 8	207
04	31650 X	23342	-0-	-8308	-0-	21627 2	1715 9	N	1559	729 1	1 8	1036	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.//	147715									
PGE BROWNE				WELL #:	D 3H	RRCID ->	270850	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8312 - 13078	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	121350 X	46544	-0-	-74806	-0-	687 1	41919 2	N	3580	3581 1	24 8	506		
						3938 9								
12	125395 X	41908	-0-	-83487	-0-	714 1	37607 2	N	3261	2902 1	9 8	856		
						3587 9								
01	125395 X	42059	-0-	-83336	-0-	753 1	37444 2	N	3511	3817 1		550		
						3862 9								
02	45304 X	34963	-0-	-10341	-0-	559 1	31190 2	N	2922	3092 1		380		
						3214 9								
03	50158 X	9618	-0-	-40540	-0-	8736 2	882 9	N	802	1086 1	3 8	93		
04	46530 X	19577	-0-	-26953	-0-	18344 2	1233 9	N	1121	180 1	4 8	1030		
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	J 1H	RRCID ->	270896	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8585 - 17072	
11	132367 X	132367	-0-	-0-	-0-	118770 2	13597 9	N	12361	12678 1	11 8	537		
12	137488 X	137488	-0-	-0-	-0-	123257 2	14231 9	N	12937	12727 1	4 8	743		
01	129416 X	129416	-0-	-0-	-0-	116491 2	12925 9	N	11750	11864 1		629		
02	142632 X	116455	-0-	-26177	-0-	105055 2	11400 9	N	10364	10191 1		802		
03	147467 X	121852	-0-	-25615	-0-	110620 2	11232 9	N	10211	10542 1	2 8	469		
04	133050 X	100685	-0-	-32365	-0-	91246 2	9439 9	N	8581	7756 1	2 8	1292		
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	J 2H	RRCID ->	270900	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8319 - 16385	
11	218670 X	139295	-0-	-79375	-0-	128506 2	10789 9	N	9808	10155 1	23 8	432		
12	225959 X	137934	-0-	-88025	-0-	127488 2	10446 9	N	9496	9089 1	5 8	834		
01	225959 X	125784	-0-	-100175	-0-	116139 2	9645 9	N	8768	8735 1		867		
02	170100 X	94401	-0-	-75699	-0-	86921 2	7480 9	N	6800	7091 1		576		
03	170190 X	102246	-0-	-67944	-0-	93916 2	8330 9	N	7573	7222 1	2 8	925		
04	139290 X	78990	-0-	-60300	-0-	72833 2	6157 9	N	5597	5230 1	1 8	1291		
PGE BROWNE				WELL #:	G 4H	RRCID ->	270932	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8293 - 14570	
11	356310 X	40115	-0-	-316195	-0-	114 1	35966 2	N	3668	3656 1		661		
						4035 9								
12	368187 X	37776	-0-	-330411	-0-	122 1	33387 2	N	3879	3828 1		712		
						4267 9								
01	368187 X	36864	-0-	-331323	-0-	127 1	32573 2	N	3785	3841 1		656		
						4164 9								
02	58660 X	33252	-0-	-25408	-0-	119 1	29627 2	N	3187	3460 1	15 8	368		
						3506 9								
03	49631 X	15337	-0-	-34294	-0-	37 1	13950 2	N	1227	1072 1		523		
						1350 9								
04	40110 X	21189	-0-	-18921	-0-	66 1	19085 2	N	1853	1446 1		930		
						2038 9								
PGE BROWNE				WELL #:	F 3H	RRCID ->	271431	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8291 - 14394	
11	SHUT IN	34597	-0-	34597	34903	105 1	29269 2	N	4316	3451 1		887		
						475 4	4748 9							
12	98594 X	63691	-0-	-34903	-0-	161 1	54717 2	N	8012	7987 1	16 8	896		
						8813 9								
01	60586 X	60586	-0-	-0-	-0-	158 1	51804 2	N	7840	7791 1		945		
						8624 9								
02	50710 X	50710	-0-	-0-	-0-	133 1	44001 2	N	5978	6153 1		770		
						6576 9								
03	51956 X	19608	-0-	-32348	-0-	47 1	16936 2	N	2386	2546 1	9 8	601		
						2625 9								
04	50280 X	47587	-0-	-2693	-0-	57 1	40798 2	N	6120	5576 1	5 8	1140		
						6732 9								

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		69300 X	61985	-0-	-7315	-0-	53841 2	8144 9	Y	7404	7451 0			169
12		71610 X	32369	-0-	-39241	-0-	28039 2	4330 9	Y	3936	3998 0			107
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							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
11		117060 X	60275	-0-	-56785	-0-	52385 2	7890 9	Y	7173	7218 0			164
12		120962 X	92257	-0-	-28705	-0-	80649 2	11608 9	Y	10553	10437 0			280
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							

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
11		117660 X	94553	-0-	-23107	-0-	82154 2	12399 9	Y	11272	11248 0			255
12		121582 X	96083	-0-	-25499	-0-	83097 2	12986 9	Y	11805	11745 0			315
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							

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
11		0 W	93466	-0-	93466	777349	81243 2	12223 9	Y	11112	11089 0			251
12		0 W	94739	-0-	94739	872088	81937 2	12802 9	Y	11638	11578 0			311
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							

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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	491	1 13529	3	Y	1327	1335	1	33
						1460	9						
12	16058 X	12863	-0-	-3195	-0-	373	1 11277	3	Y	1103	1123	1	13
						1213	9						
01	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	296	1 11351	3	Y	1376	1374	1	15
						1514	9						
02	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	544	1 11613	3	Y	1126	1131	1	9
						1239	9				1	8	
03	15996 X	15941	-0-	-55	-0-	534	1 14213	3	Y	1085	1085	1	7
						1194	9				2	8	
04	15480 X	14799	-0-	-681	-0-	412	1 13232	3	Y	1050	916	1	139
						1155	9				2	8	

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956													
11	10590 X	1076	-0-	-9514	-0-	33	1 916	3	Y	115	91	1	2
						127	9				22	8	
12	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	375	1 11306	3	Y	447	436	1	1
						492	9						
01	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	293	1 11231	3	Y	615	611	1	5
						677	9						
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	3	1 59	3	Y	14	12	1	2
						15	9				5	8	
03	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	537	1 14290	3	Y	592	592	1	2
						651	9						
*04	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	473	1 15078	3	Y	570	490	1	69
						627	9				13	8	

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808													
11	8250 X	4118	-0-	-4132	-0-	134	1 3708	3	Y	251	275	1	14
						276	9						
12	8401 X	3611	-0-	-4790	-0-	116	1 3495	3	Y	-0-	14	1	-0-
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	102	1 3891	3	Y	252	251	1	1
						277	9						
02	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	496	1 10591	3	Y	837	833	1	4
						921	9				1	8	
03	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	451	1 11995	3	Y	852	852	1	2
						937	9				2	8	
*04	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	223	1 7155	3	Y	658	575	1	85
						724	9						

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059													
11	9540 X	815	-0-	-8725	-0-	26	1 703	3	Y	78	77	1	1
						86	9						
12	55081 X	55081	-0-	-0-	-0-	1760	1 53117	3	Y	185	181	1	-0-
						204	9				5	8	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	522	1 11131	3	Y	669	667	1	2
						736	9						
03	41912 X	28814	-0-	-13098	-0-	988	1 26307	3	Y	1381	1380	1	3
						1519	9						
04	40560 X	26424	-0-	-14136	-0-	760	1 24211	3	Y	1321	1160	1	162
						1453	9				2	8	

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	EOM BALANCE
11	11970 X	10282	-0-	-1688	-0-	326	1	8982	3	Y	885	892	1	25
						974	9							
12	12772 X	698	-0-	-12074	-0-	21	1	636	3	Y	37	45	1	17
						41	9							
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	1
						592	9							
03	12276 X	9553	-0-	-2723	-0-	334	1	8897	3	Y	293	293	1	-0-
						322	9							
*04	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	306	1	9819	3	Y	548	479	1	69
						603	9							

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
11	7020 X	1512	-0-	-5508	-0-	151	1	1318	3	N	39	171	1	80
						43	9							
12	7254 X	3886	-0-	-3368	-0-	204	1	3629	3	N	48			128
						53	9							
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							

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
11	14610 X	6128	-0-	-8482	-0-	187	1	5151	3	Y	718	723	1	13
						790	9							
12	13609 X	918	-0-	-12691	-0-	29	1	889	3	Y	-0-	13	1	-0-
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	4
						178	9							
*04	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	631	1	20241	3	Y	1390	1214	1	179
						1529	9							

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
11	31860 X	17715	-0-	-14145	-0-	573	1	15769	3	Y	1248	1229	1	19
						1373	9							
12	32984 X	17969	-0-	-15015	-0-	548	1	16534	3	Y	806	821	1	4
						887	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		27990 X	23904	-0-	-4086	-0-	805	1	22164	3	Y	850	837	1	19
							935	9							
12		28706 X	22543	-0-	-6163	-0-	669	1	20190	3	Y	1531	1526	1	24
							1684	9							
01		22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	530	1	20298	3	Y	1088	1080	1	32
							1197	9							
02		23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	988	1	21076	3	Y	1282	1284	1	30
							1410	9							
*03		26722 X	26722	-0-	-0-	-0-	918	1	24425	3	Y	1254	1263	1	21
							1379	9							
*04		23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	692	1	22032	3	Y	1142	1012	1	151
							1256	9							

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378															
11		37350 X	33706	-0-	-3644	-0-	1117	1	30785	3	Y	1640	1705	1	35
							1804	9							
12		38006 X	10127	-0-	-27879	-0-	308	1	9306	3	Y	466	477	1	21
							513	9							
01		43643 X	43643	-0-	-0-	-0-	1040	1	39857	3	Y	2496	2481	1	36
							2746	9							
02		34905 X	34905	-0-	-0-	-0-	1480	1	31619	3	Y	1642	1647	1	28
							1806	9							
*03		42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	1457	1	38787	3	Y	1629	1639	1	14
							1792	9							
04		42240 X	39726	-0-	-2514	-0-	1149	1	36880	3	Y	1543	1348	1	208
							1697	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259															
11		15420 X	12274	-0-	-3146	-0-	1242	1	10854	3	Y	162	161	1	47
							178	9							
12		13826 X	11930	-0-	-1896	-0-	618	1	10998	3	Y	285	231	1	101
							314	9							
01		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	368	1	7582	3	Y	21	81	1	41
							23	9							
02		11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	487	1	11427	3	Y	50	68	1	23
							55	9							
03		12679 X	11467	-0-	-1212	-0-	681	1	10699	3	Y	79	63	1	39
							87	9							
04		12270 X	10875	-0-	-1395	-0-	601	1	10208	3	Y	60	72	1	27
							66	9							

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055															
11		28470 X	14969	-0-	-13501	-0-	481	1	13244	3	Y	1131	1116	1	35
							1244	9							
12		30101 X	16122	-0-	-13979	-0-	494	1	14901	3	Y	661	657	1	39
							727	9							
01		17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	431	1	16490	3	Y	672	667	1	44
							739	9							
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	147	1	3140	3	Y	142	144	1	42
							156	9							
*03		17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	608	1	16191	3	Y	888	906	1	24
							977	9							
04		17100 X	16823	-0-	-277	-0-	475	1	15138	3	Y	1100	979	1	145
							1210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0 W	1912	-0-	1912	333266	63	1	1722	3	N	115	113	1	2
						127	9							
12	350475 X	17209	-0-	-333266	-0-	524	1	15820	3	N	786	785	1	3
						865	9							
01	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	255	1	9750	3	N	585	581	1	7
						644	9							
02	19572 X	11969	-0-	-7603	-0-	504	1	10753	3	N	647	648	1	6
						712	9							
*03	17205 X	14209	-0-	-2996	-0-	494	1	13135	3	N	527	527	1	6
						580	9							
04	16650 X	13538	-0-	-3112	-0-	393	1	12507	3	N	580	510	1	76
						638	9							

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
11	55500 X	40891	-0-	-14609	-0-	4091	1	35760	3	Y	945	832	1	230
						1040	9							
12	56606 X	37347	-0-	-19259	-0-	1951	1	34738	3	Y	598	732	1	96
						658	9							
01	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	1144	1	23578	3	Y	418	398	1	116
						460	9							
02	32376 X	32376	-0-	-0-	-0-	1304	1	30590	3	Y	438	482	1	72
						482	9							
03	0 W	31903	-0-	31903	31903	1842	1	28937	3	Y	1022	857	1	237
						1124	9							
04	0 W	30397	-0-	30397	62300	1663	1	28271	3	Y	421	526	1	132
						463	9							

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329														
11	39810 X	26526	-0-	-13284	-0-	862	1	23717	3	Y	1770	1744	1	129
						1947	9							
12	37355 X	27198	-0-	-10157	-0-	819	1	24708	3	Y	1519	1648	1	-0-
						1671	9							
01	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	678	1	25954	3	Y	1316	1303	1	13
						1448	9							
02	26380 X	26380	-0-	-0-	-0-	1127	1	24033	3	Y	1109	1120	1	2
						1220	9							
03	30497 X	30497	-0-	-0-	-0-	1061	1	28234	3	Y	1093	1093	1	2
						1202	9							
*04	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	826	1	26302	3	Y	1002	880	1	121
						1102	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10303 - 14548														
11	14820 X	14364	-0-	-456	-0-	1474	1	12883	3	Y	6	132	1	-0-
						7	9							
12	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	803	1	14302	3	Y	998	634	1	364
						1098	9							
01	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	560	1	11551	3	Y	698	639	1	423
						768	9							
02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	478	1	11216	3	Y	521	535	1	409
						573	9							
03	16213 X	11886	-0-	-4327	-0-	692	1	10865	3	Y	299	560	1	148
						329	9							
04	15690 X	10162	-0-	-5528	-0-	525	1	8921	3	Y	651	353	1	446
						716	9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	83700 X	37884	-0-	-45816	-0-	3886 1	33965 3	Y	30	30 8	-0-
12	69192 X	36383	-0-	-32809	-0-	1934 1	34439 3	Y	9	9 8	-0-
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-
03	40641 X	29775	-0-	-10866	-0-	1782 1	27985 3	Y	7	7 8	-0-
04	37890 X	27138	-0-	-10752	-0-	1507 1	25616 3	Y	14	4 1 2 8	8

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

11	125370 X	18482	-0-	-106888	-0-	1829 1	15985 3	Y	607	633 1	60
12	129549 X	13625	-0-	-115924	-0-	704 1	12541 3	Y	345	396 1	9
01	29295 X	18884	-0-	-10411	-0-	840 1	17314 3	Y	664	622 1	51
02	22652 X	15332	-0-	-7320	-0-	615 1	14422 3	Y	268	299 1 1 8	19
03	22413 X	16408	-0-	-6005	-0-	944 1	14819 3	Y	586	496 1	109
04	18480 X	8254	-0-	-10226	-0-	433 1	7353 3	Y	425	511 1	23

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

11	0 W	23669	-0-	23669	587830	756 1	20847 3	Y	1878	1914 1	157
12	650317 X	62487	-0-	-587830	-0-	2066 1	56322 3	Y	3910	3955 1	112
01	87079 X	61722	-0-	-25357	-0-	1864 1	54972 3	Y	4833	4827 1	118
02	60648 X	55178	-0-	-5470	-0-	4301 1	48516 3	Y	3992	4019 1 4 8	87
*03	0 W	63385	-0-	63385	63385	1434 1	56659 3	Y	4179	4236 1 6 8	24
04	0 W	54642	-0-	54642	118027	5316 1	49138 3	Y	3612	3155 1 2 8	479

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

11	13680 X	9360	-0-	-4320	-0-	897 1	7840 3	Y	566	435 1	149
12	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	623 1	17022 3	Y	40		189
01	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	1458 1	12639 3	Y	9	181 1	17
02	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	44 1	10092 3	Y	5	15 1	7
03	18538 X	10792	-0-	-7746	-0-	699 1	10452 3	Y	26	20 1	13
04	17940 X	9649	-0-	-8291	-0-	10 1	9259 3	Y	20		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0 W	79004	-0-	79004	1948671	2596	1	71567	3	Y	4401	4433	1	134
						4841	9							
12	0 W	77492	-0-	77492	2026163	2336	1	70594	3	Y	4147	4229	1	52
						4562	9							
01	0 W	72570	-0-	72570	2098733	1724	1	66088	3	Y	4325	4321	1	56
						4758	9							
02	2161667 X	62934	-0-	-2098733	-0-	2626	1	56105	3	Y	3821	3847	1	25
						4203	9					5	8	
*03	87296 X	65720	-0-	-21576	-0-	2242	1	59677	3	Y	3455	3454	1	20
						3801	9					6	8	
04	78990 X	18093	-0-	-60897	-0-	511	1	16386	3	Y	1087	949	1	157
						1196	9					1	8	

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														

11	112110 X	18639	-0-	-93471	-0-	1883	1	16461	3	Y	268	279	1	31
						295	9							
12	115847 X	10016	-0-	-105831	-0-	521	1	9275	3	Y	200	219	1	11
						220	9						1	8
01	115847 X	8417	-0-	-107430	-0-	385	1	7925	3	Y	97	97	1	11
						107	9							
02	22904 X	15482	-0-	-7422	-0-	614	1	14409	3	Y	417	393	1	35
						459	9							
03	20088 X	9938	-0-	-10150	-0-	579	1	9100	3	Y	235	218	1	52
						259	9							
04	18630 X	8345	-0-	-10285	-0-	463	1	7878	3	Y	4	52	1	4
						4	9							

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														

11	77730 X	59736	-0-	-17994	-0-	2012	1	55227	3	Y	2270	2201	1	305
						2497	9							
12	80321 X	50682	-0-	-29639	-0-	1552	1	46515	3	Y	2377	2281	1	401
						2615	9							
01	63674 X	44116	-0-	-19558	-0-	1082	1	41207	3	Y	1661	1815	1	247
						1827	9							
02	57512 X	35291	-0-	-22221	-0-	1524	1	32317	3	Y	1318	1334	1	231
						1450	9							
03	63674 X	28600	-0-	-35074	-0-	995	1	26320	3	Y	1168	1122	1	277
						1285	9							
04	59730 X	36669	-0-	-23061	-0-	1204	1	33952	3	Y	1375	1451	1	201
						1513	9							

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														

11	86580 X	43363	-0-	-43217	-0-	1447	1	39721	3	Y	1995	1935	1	288
						2195	9							
12	61969 X	39232	-0-	-22737	-0-	1196	1	35851	3	Y	1986	1919	1	355
						2185	9							
01	50158 X	35275	-0-	-14883	-0-	860	1	32763	3	Y	1502	1641	1	216
						1652	9							
02	45304 X	27945	-0-	-17359	-0-	1200	1	25456	3	Y	1172	1188	1	200
						1289	9							
03	50158 X	36760	-0-	-13398	-0-	1268	1	33555	3	Y	1761	1615	1	346
						1937	9							
04	43350 X	25889	-0-	-17461	-0-	842	1	23735	3	Y	1193	1358	1	181
						1312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LONG, A. G. HEIRS //CONT.// 499978														
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	98460 X	20320	-0-	-78140	-0-	2028	1 17724	3	Y	516	536	1	54	
12	101742 X	17435	-0-	-84307	-0-	568	9 905	1	Y	383	422	1	15	
01	101742 X	16272	-0-	-85470	-0-	421	9 746	1	Y	135	137	1	13	
02	24836 X	17141	-0-	-7695	-0-	149	9 689	1	Y	248	240	1	21	
03	23095 X	18207	-0-	-4888	-0-	273	9 1074	1	Y	237	209	1	49	
04	20310 X	11756	-0-	-8554	-0-	261	9 618	1	Y	580	593	1	36	
						638	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
11	89610 X	19581	-0-	-70029	-0-	649	1 17814	3	Y	1016	1078	1	153	
12	63922 X	-0-	-0-	-63922	-0-	1118	9		Y	-0-			153	
01	20708 X	19811	-0-	-897	-0-	465	1 17730	3	Y	1469	1472	1	150	
02	48132 X	22809	-0-	-25323	-0-	1616	9 962	1	Y	1311	1257	1	204	
*03	53289 X	26296	-0-	-26993	-0-	1442	9 892	1	Y	1644	1514	1	334	
*04	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	1808	9 765	1	Y	1355	1217	1	472	
						1491	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
11	69300 X	42098	-0-	-27202	-0-	1406	1 38591	3	Y	1910	1858	1	316	
12	58962 X	38558	-0-	-20404	-0-	2101	9 1180	1	Y	1825	1779	1	362	
01	57474 X	34563	-0-	-22911	-0-	2008	9 845	1	Y	1392	1530	1	224	
02	48076 X	27564	-0-	-20512	-0-	1531	9 1186	1	Y	1115	1138	1	201	
03	49166 X	20766	-0-	-28400	-0-	1227	9 721	1	Y	873	853	1	221	
04	42090 X	26702	-0-	-15388	-0-	960	9 868	1	Y	1231	1275	1	177	
						1354	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909														
11	0 W	19943	-0-	19943	117853	641	1 17683	3	N	1472	1480	1	34	
12	0 W	24482	-0-	24482	142335	1619	9 729	1	N	1573	1583	1	24	
01	0 W	23873	-0-	23873	166208	1730	9 566	1	N	1468	1465	1	27	
02	0 W	24018	-0-	24018	190226	1615	9 1023	1	N	1041	1047	1	19	
*03	200325 X	10099	-0-	-190226	-0-	1145	9 347	1	N	458	467	1	8	
04	82080 X	28845	-0-	-53235	-0-	504	9 834	1	N	1128	985	1	150	
						1241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 74H		RRCID -> 269987		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8838 - 13654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	60960 X	35361	-0-	-25599	-0-	1178	1 32482 3	Y	1546	1559 1	45
12	62992 X	32819	-0-	-30173	-0-	1701	9 1004 1	Y	1350	1366 1	29
01	62992 X	15162	-0-	-47830	-0-	1485	9 363 1	Y	814	815 1	28
02	56896 X	24353	-0-	-32543	-0-	895	9 1035 1	Y	1101	1108 1 2 8	19
03	62992 X	37040	-0-	-25952	-0-	1211	9 1282 1	Y	1482	1481 1 4 8	16
04	35370 X	27800	-0-	-7570	-0-	1630	9 805 1	Y	1059	926 1 1 8	148
						1165	9				
GATES 07-DR		WELL #: 77H		RRCID -> 270271		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 8682 - 13263	
11	512297 X	45451	-0-	-466846	-0-	1510	1 41634 3	Y	2097	2116 1	63
12	86800 X	41549	-0-	-45251	-0-	2307	9 1265 1	Y	1878	1901 1	40
01	86800 X	39339	-0-	-47461	-0-	2066	9 941 1	Y	2134	2133 1	41
02	78400 X	21931	-0-	-56469	-0-	2347	9 931 1	Y	1007	1021 1 2 8	25
03	86800 X	618	-0-	-86182	-0-	1108	9 22 1	Y	18	22 1	21
04	84000 X	18607	-0-	-65393	-0-	20	9 535 1	Y	829	735 1 1 8	114
						912	9				
LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #: 9H		RRCID -> 270559		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 10565 - 16200	
11	T. A.	89759	-0-	89759	255825	9067	1 79251 3	Y	1310	1203 1	249
12	331747 X	75922	-0-	-255825	-0-	1441	9 4036 1	Y	10	238 1	21
01	184078 X	58328	-0-	-125750	-0-	11	9 2654 1	Y	896	857 1	60
02	166264 X	58549	-0-	-107715	-0-	986	9 2356 1	Y	831	778 1	113
03	184078 X	49931	-0-	-134147	-0-	914	9 2946 1	Y	655	707 1	61
04	178140 X	53579	-0-	-124561	-0-	721	9 2927 1	Y	821	816 1	66
						903	9				
GATES 07-DR		WELL #: 76H		RRCID -> 270560		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8637 - 12908	
11	0 W	43342	-0-	43342	517570	1455	1 40112 3	Y	1614	1630 1	48
12	0 W	39846	-0-	39846	557416	1775	9 1223 1	Y	1501	1521 1	28
01	0 W	41812	-0-	41812	599228	1651	9 1008 1	Y	1966	1964 1	30
02	0 W	21007	-0-	21007	620235	2163	9 880 1	Y	1198	1210 1 2 8	16
*03	0 W	7887	-0-	7887	628122	1318	9 274 1	Y	296	298 1 1 8	13
04	0 W	21439	-0-	21439	649561	326	9 611 1	Y	1096	957 1 1 8	151
						1206	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	35213	-0-	35213	87184	1117	1	30785	3	N	3010	3025	1	40
12	T. A.	33435	-0-	33435	120619	3311	9	29578	3	N	2616	2635	1	21
01	T. A.	32373	-0-	32373	152992	979	1	28109	3	N	3210	3204	1	27
02	T. A.	27593	-0-	27593	180585	2878	9	23667	3	N	2562	2567	1	20
*03	T. A.	28273	-0-	28273	208858	733	1	24917	3	N	2200	2201	1	16
04	SHUT IN	29414	-0-	29414	238272	3531	9	26328	3	N	2060	1799	1	276
						1108	1						2 8	
						2818	9							
						936	1						3 8	
						2420	9							
						820	1						1 8	
						2266	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
11	T. A.	99825	-0-	99825	251504	10130	1	88550	3	Y	1041	946	1	197
12	T. A.	76587	-0-	76587	328091	1145	9	72507	3	Y	7	185	1	19
01	T. A.	76315	-0-	76315	404406	4072	1	72047	3	Y	702	671	1	50
02	457888 X	53482	-0-	-404406	-0-	3496	1	50601	3	Y	658	616	1	92
03	153326 X	62578	-0-	-90748	-0-	772	9	58225	3	Y	587	622	1	57
04	148380 X	60509	-0-	-87871	-0-	3707	1	56524	3	Y	600	607	1	50
						646	9							
						3325	1							
						660	9							

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
11	T. A.	16866	-0-	16866	459550	562	1	15502	3	Y	729	743	1	43
12	T. A.	9927	-0-	9927	469477	802	9	9032	3	Y	542	560	1	25
01	T. A.	7945	-0-	7945	477422	299	1	7368	3	Y	350	353	1	22
02	T. A.	12017	-0-	12017	489439	596	9	11048	3	Y	411	422	1	9
*03	T. A.	15320	-0-	15320	504759	192	1	14034	3	Y	690	689	1	9
04	T. A.	22618	-0-	22618	527377	385	9	20924	3	Y	947	827	1	128
						517	1						2 8	
						452	9							
						527	1						1 8	
						759	9							
						652	1						1 8	
						1042	9							

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876														
11	350415 X	31897	-0-	-318518	-0-	1016	1	28014	3	Y	2606	2616	1	49
12	81623 X	33068	-0-	-48555	-0-	2867	9	29283	3	Y	2560	2584	1	25
01	81623 X	31141	-0-	-50482	-0-	969	1	27151	3	Y	2984	2977	1	32
02	73724 X	26188	-0-	-47536	-0-	2816	9	22255	3	Y	2628	2627	1	31
03	81623 X	30420	-0-	-51203	-0-	708	1	26653	3	Y	2514	2526	1	16
04	32010 X	30818	-0-	-1192	-0-	3282	9	2492	3	Y	2492	2177	1	330
						1042	1						2 8	
						2891	9							
						1002	1						3 8	
						2765	9							
						848	1						1 8	
						2741	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #:	62H	RRCID ->	271419	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8878 - 12979	
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
11	62970 X	16033	-0-	-46937	-0-	515	1	14207	3	Y	1192	1202	1	26
12	65069 X	805	-0-	-64264	-0-	1311	9	678	3	Y	95	121	1	-0-
01	65069 X	17116	-0-	-47953	-0-	22	1	15335	3	Y	1255	1250	1	5
02	58772 X	10345	-0-	-48427	-0-	105	9	9200	3	Y	649	645	1	8
03	65069 X	65	-0-	-65004	-0-	400	1	61	3	Y	2	3	1	7
*04	16020 X	14460	-0-	-1560	-0-	1381	9	13153	3	Y	815	713	1	109
						714	9							
						2	1							
						2	9							
						410	1							
						897	9							

GATES 07-DR				WELL #:	44H	RRCID ->	271451	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8795 - 14932	
11	93300 X	42651	-0-	-50649	-0-	1411	1	38896	3	Y	2131	2160	1	54
12	96410 X	38688	-0-	-57722	-0-	2344	9	35373	3	Y	1950	1976	1	28
01	96410 X	17012	-0-	-79398	-0-	1170	1	15411	3	Y	1090	1092	1	26
02	87080 X	24272	-0-	-62808	-0-	2145	9	21799	3	Y	1321	1334	1	11
03	96410 X	37148	-0-	-59262	-0-	402	1	33867	3	Y	1825	1821	1	11
04	42660 X	30605	-0-	-12055	-0-	1199	9	28028	3	Y	1549	1358	1	201
						1020	1							
						1453	9							
						1273	1							
						2008	9							
						873	1							
						1704	9							

GATES 07-DR				WELL #:	45H	RRCID ->	271452	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8601 - 14120	
11	85710 X	39574	-0-	-46136	-0-	1307	1	36020	3	Y	2043	2070	1	53
12	88567 X	37049	-0-	-51518	-0-	2247	9	33872	3	Y	1869	1892	1	30
01	88567 X	15595	-0-	-72972	-0-	1121	1	14140	3	Y	987	989	1	28
02	79996 X	12124	-0-	-67872	-0-	2056	9	10815	3	Y	730	746	1	11
*03	88567 X	24450	-0-	-64117	-0-	369	1	22122	3	Y	1361	1360	1	10
04	39570 X	26324	-0-	-13246	-0-	1086	9	23951	3	Y	1479	1294	1	194
						506	1							
						803	9							
						831	1							
						1497	9							
						746	1							
						1627	9							

GATES 07-DR				WELL #:	46H	RRCID ->	271455	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8950 - 13687	
11	91110 X	45006	-0-	-46104	-0-	1488	1	41026	3	Y	2265	2314	1	145
12	94147 X	42909	-0-	-51238	-0-	2492	9	39486	3	Y	1924	1951	1	118
01	94147 X	17558	-0-	-76589	-0-	1307	1	15896	3	Y	1134	1137	1	115
02	85036 X	20395	-0-	-64641	-0-	2116	9	18141	3	Y	1277	1293	1	97
03	94147 X	25481	-0-	-68666	-0-	415	1	22920	3	Y	1545	1544	1	96
04	45000 X	20170	-0-	-24830	-0-	1247	9	18290	3	Y	1191	1123	1	163
						849	1							
						1405	9							
						861	1							
						1700	9							
						570	1							
						1310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
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	
11	51202 X	51202	-0-	-0-	-0-	1666	1 45932	3	Y	3276	3298	1	104	
12	52122 X	52122	-0-	-0-	-0-	3604	9 1559	1	Y	3121	3153	1	72	
01	50015 X	50015	-0-	-0-	-0-	3433	9 1171	1	Y	3605	3601	1	76	
02	44589 X	44589	-0-	-0-	-0-	3966	9 1859	1	Y	2749	2769	1	4 8 52	
*03	45409 X	45409	-0-	-0-	-0-	3024	9 1533	1	Y	2808	2809	1	4 8 47	
*04	38598 X	38598	-0-	-0-	-0-	1085	1 3089	9 1085	1	Y	2455	2162	1	1 8 339

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744														
11	90570 X	44050	-0-	-46520	-0-	1440	1 2902	9 39708	3	Y	2638	2657	1	91
12	93589 X	40598	-0-	-52991	-0-	1213	1 2713	9 36672	3	Y	2466	2494	1	63
01	93589 X	41499	-0-	-52090	-0-	968	1 37108	3	Y	3112	3108	1	67	
02	84532 X	33092	-0-	-51440	-0-	3423	9 1356	1	Y	2513	2532	1	3 8 45	
03	93589 X	35850	-0-	-57739	-0-	2764	9 1211	1	Y	2201	2201	1	3 8 42	
*04	36586 X	36586	-0-	-0-	-0-	2421	9 1038	1	Y	2017	1762	1	1 8 296	

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123														
11	77850 X	25139	-0-	-52711	-0-	2554	1 259	9 22326	3	Y	235	188	1	78
12	80445 X	32365	-0-	-48080	-0-	1702	1 363	9 30300	3	Y	330	296	1	112
01	80445 X	28809	-0-	-51636	-0-	1314	1 422	9 27073	3	Y	384	470	1	26
02	72660 X	25839	-0-	-46821	-0-	1041	1 365	9 24433	3	Y	332	257	1	101
03	80445 X	29494	-0-	-50951	-0-	1758	1 120	9 27616	3	Y	109	156	1	54
*04	41110 X	41110	-0-	-0-	-0-	2269	1 262	9 38579	3	Y	238	271	1	21

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393														
11	113100 X	20585	-0-	-92515	-0-	2059	1 529	9 17997	3	Y	481	633	1	62
12	116870 X	20646	-0-	-96224	-0-	1016	1 1532	9 18098	3	Y	1393	1404	1	51
01	116870 X	17810	-0-	-99060	-0-	802	1 471	9 16537	3	Y	428	440	1	39
02	105560 X	2694	-0-	-102866	-0-	106	1 102	9 2486	3	Y	93	124	1	8
03	116870 X	6947	-0-	-109923	-0-	403	1 216	9 6328	3	Y	196	167	1	37
04	20580 X	15068	-0-	-5512	-0-	808	1 528	9 13732	3	Y	480	489	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		13H	RRCID ->	271894	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8532 - 12303		
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	
*05	0	-0-	-0-	-0-	240853				Y	7	350	1	54	
*06	0	30074	-0-	30074	270927	777	1	26959	3	Y	2125	1681	498	
						2338	9							
	07	0	40084	-0-	40084	311011	6265	1	32848	3	Y	883	1160	221
						971	9							
*08	351440 X	40429	-0-	-311011	-0-	6797	1	31567	3	Y	1877	1822	276	
						2065	9							
*09	87540 X	7881	-0-	-79659	-0-	172	1	5137	3	Y	2338	2495	119	
						2572	9							
*10	90458 X	47821	-0-	-42637	-0-	1413	1	43359	3	Y	2772	2891	-0-	
						3049	9							
*11	87540 X	5541	-0-	-81999	-0-	163	1	4481	3	Y	815	803	12	
						897	9							
*12	90458 X	6324	-0-	-84134	-0-	180	1	5443	3	Y	637	646	3	
						701	9							
*01	90458 X	10750	-0-	-79708	-0-	257	1	9840	3	Y	594	590	7	
						653	9							
*02	81704 X	16859	-0-	-64845	-0-	697	1	14869	3	Y	1175	1175	7	
						1293	9							
*03	90458 X	21972	-0-	-68486	-0-	751	1	19982	3	Y	1126	1125	8	
						1239	9							
04	87540 X	23143	-0-	-64397	-0-	666	1	21209	3	Y	1153	1015	146	
						1268	9							

COTULLA		WELL #:		14H	RRCID ->	271895	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8600 - 12481		
*05	0	57072	-0-	57072	252886	53928	3	3144	9	Y	2858	2672	400	
*06	0	42500	-0-	42500	295386	1124	1	38979	3	Y	2179	1913	666	
						2397	9							
	07	0	45847	-0-	45847	341233	8040	1	37008	3	Y	726	1105	287
						799	9							
*08	373293 X	32060	-0-	-341233	-0-	5465	1	25042	3	Y	1412	1417	282	
						1553	9							
*09	73290 X	41390	-0-	-31900	-0-	1290	1	38581	3	Y	1381	1564	99	
						1519	9							
*10	75733 X	29493	-0-	-46240	-0-	886	1	27175	3	Y	1302	1388	13	
						1432	9							
*11	73290 X	15269	-0-	-58021	-0-	503	1	13853	3	Y	830	819	24	
						913	9							
*12	75733 X	16105	-0-	-59628	-0-	466	1	14053	3	Y	1442	1461	5	
						1586	9							
*01	75733 X	10680	-0-	-65053	-0-	245	1	9383	3	Y	956	949	12	
						1052	9							
*02	68404 X	18751	-0-	-49653	-0-	797	1	16990	3	Y	876	879	9	
						964	9							
*03	75733 X	19827	-0-	-55906	-0-	681	1	18134	3	Y	920	920	9	
						1012	9							
04	73290 X	15324	-0-	-57966	-0-	435	1	13855	3	Y	940	828	121	
						1034	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

*05	0	32996	-0-	32996	470776	30673	3	2323	9	Y	2112	2090	1		386
*06	0	31356	-0-	31356	502132	827	1	28692	3	Y	1670	1723	1		333
						1837	9								
*07	531934 X	29802	-0-	-502132	-0-	4326	1	23218	3	Y	2053	2203	1		183
	08	90923 X	24992	-0-	-65931	-0-	2258	9							
						4028	1	19044	3	Y	1745	1850	1		78
						1920	9								
*09	87990 X	19767	-0-	-68223	-0-	552	1	16502	3	Y	2466	2521	1		23
						2713	9								
*10	90923 X	18496	-0-	-72427	-0-	553	1	16952	3	Y	901	895	1		29
						991	9								
*11	87990 X	10294	-0-	-77696	-0-	334	1	9201	3	Y	690	699	1		20
						759	9								
*12	90923 X	955	-0-	-89968	-0-	31	1	924	3	Y	-0-	20	1		-0-
*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	NO RPT	-0-	-87990	-0-					Y	NO RPT				4

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875															

*05	0	57355	-0-	57355	479973	54487	3	2868	9	Y	2607	2718	1		505
*06	527907 X	47934	-0-	-479973	-0-	1275	1	44262	3	Y	2179	2246	1		438
						2397	9								
07	79205 X	47691	-0-	-31514	-0-	7235	1	37460	3	Y	2724	2916	1		246
						2996	9								
08	79205 X	42871	-0-	-36334	-0-	7186	1	33086	3	Y	2363	2500	1		109
						2599	9								
*09	76650 X	38042	-0-	-38608	-0-	1172	1	35056	3	Y	1649	1730	1		28
						1814	9								
*10	79205 X	37305	-0-	-41900	-0-	1125	1	34506	3	Y	1522	1504	1		46
						1674	9								
*11	76650 X	20267	-0-	-56383	-0-	646	1	17818	3	Y	1639	1652	1		33
						1803	9								
*12	79205 X	3436	-0-	-75769	-0-	107	1	3249	3	Y	73	89	1		17
						80	9								
*01	79205 X	37031	-0-	-42174	-0-	895	1	34292	3	Y	1676	1674	1		19
						1844	9								
*02	71540 X	17420	-0-	-54120	-0-	743	1	15877	3	Y	727	740	1	1 8	5
						800	9								
*03	79205 X	23958	-0-	-55247	-0-	833	1	22176	3	Y	863	862	1	2 8	4
						949	9								
04	76650 X	NO RPT	-0-	-76650	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		60H	RRCID ->	271961	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8824	- 14666	
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
*05		0	62793	-0-	62793	563941	60306 3	2487 9	Y	2261	2402 1		455
*06		616273 X	52332	-0-	-563941		1411 1	48957 3	Y	1785	1865 1		375
							1964 9						
*07		96472 X	49670	-0-	-46802		7684 1	39559 3	Y	2206	2372 1		209
							2427 9						
*08		96472 X	44339	-0-	-52133		7878 1	34362 3	Y	1908	2019 1		98
							2099 9						
*09		93360 X	39690	-0-	-53670		1236 1	36956 3	Y	1362	1431 1		29
							1498 9						
*10		96472 X	40214	-0-	-56258		1226 1	37610 3	Y	1253	1240 1		42
							1378 9						
*11		93360 X	41979	-0-	-51381		1371 1	37795 3	Y	2557	2568 1		31
							2813 9						
*12		96472 X	48520	-0-	-47952		1500 1	45342 3	Y	1525	1538 1		18
							1678 9						
*01		96472 X	42189	-0-	-54283		1027 1	39369 3	Y	1630	1628 1		20
							1793 9						
*02		87136 X	16664	-0-	-70472		714 1	15243 3	Y	643	654 1	1 8	8
							707 9						
*03		96472 X	19593	-0-	-76879		684 1	18191 3	Y	653	651 1	2 8	8
							718 9						
*04		93360 X	NO RPT	-0-	-93360				Y	NO RPT			8

GATES 07 DR		WELL #:		83H	RRCID ->	271964	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8268	PERF. 8839	- 14574	
*05		0	125768	-0-	125768	249261	117809 3	7959 9	Y	7235	7529 1	1406	
*06		0	113664	-0-	113664	362925	2992 1	103807 3	Y	6241	6350 1	1297	
							6865 9						
*07		475559 X	112634	-0-	-362925		16369 1	87802 3	Y	7694	8250 1	741	
							8463 9						
*08		121241 X	105500	-0-	-15741		17517 1	79149 3	Y	8031	8369 1	403	
							8834 9						
*09		117330 X	94354	-0-	-22976		2832 1	84674 3	Y	6225	6496 1	132	
							6848 9						
*10		121241 X	79328	-0-	-41913		2356 1	72261 3	Y	4283	4238 1	177	
							4711 9						
*11		117330 X	84662	-0-	-32668		2796 1	77096 3	Y	4336	4370 1	143	
							4770 9						
*12		121241 X	15801	-0-	-105440		476 1	14384 3	Y	855	902 1	96	
							941 9						
*01		121241 X	56467	-0-	-64774		1331 1	51000 3	Y	3760	3758 1	98	
							4136 9						
*02		109508 X	57574	-0-	-51934		2396 1	51188 3	Y	3627	3656 1	5 8	64
							3990 9						
*03		121241 X	67624	-0-	-53617		2322 1	61793 3	Y	3190	3191 1	6 8	57
							3509 9						
04		117330 X	64901	-0-	-52429		1855 1	59551 3	Y	3177	2774 1	2 8	458
							3495 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 07-DR		WELL #:		81H	RRCID ->	271983	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8724 - 14458			
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			
*05		SHUT IN	124122	-0-	124122	253533	115711	3	8411	9	Y	7646	7997	1	1493
*06		SHUT IN	115273	-0-	115273	368806	3028	1	105061	3	Y	6531	6661	1	1363
							7184	9							
*07	482431	X	113625	-0-	-368806	-0-	16631	1	88075	3	Y	8108	8691	1	780
							8919	9							
*08	125178	X	106926	-0-	-18252	-0-	17561	1	80137	3	Y	8389	8748	1	421
							9228	9							
*09	121140	X	95766	-0-	-25374	-0-	2846	1	85088	3	Y	7120	7398	1	143
							7832	9							
*10	125178	X	79404	-0-	-45774	-0-	2316	1	71040	3	Y	5498	5436	1	205
							6048	9							
*11	121140	X	87651	-0-	-33489	-0-	2877	1	79310	3	Y	4967	5005	1	167
							5464	9							
*12	125178	X	81044	-0-	-44134	-0-	2454	1	74159	3	Y	4028	4083	1	112
							4431	9							
*01	125178	X	73605	-0-	-51573	-0-	1748	1	67002	3	Y	4414	4412	1	114
							4855	9							
*02	113064	X	62799	-0-	-50265	-0-	2629	1	56164	3	Y	3642	3678	1	5 8 73
							4006	9							
*03	125178	X	66383	-0-	-58795	-0-	2275	1	60537	3	Y	3246	3245	1	6 8 68
							3571	9							
*04	121140	X	61784	-0-	-59356	-0-	1762	1	56540	3	Y	3165	2764	1	2 8 467
							3482	9							

GATES 07-DR		WELL #:		69H	RRCID ->	271991	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8463 - 13504			
*05		SHUT IN	76748	-0-	76748	107754	71713	3	5035	9	Y	4577	4217	1	777
*06		SHUT IN	62156	-0-	62156	169910	1643	1	56997	3	Y	3196	3309	1	664
							3516	9							
07		SHUT IN	65156	-0-	65156	235066	9977	1	50282	3	Y	4452	4676	1	440
							4897	9							
08		SHUT IN	59248	-0-	59248	294314	9751	1	45612	3	Y	3532	3718	1	254
							3885	9							
*09		SHUT IN	52081	-0-	52081	346395	1566	1	46820	3	Y	3359	3480	1	133
							3695	9							
*10		SHUT IN	41836	-0-	41836	388231	1241	1	38078	3	Y	2288	2250	1	171
							2517	9							
*11	441416	X	53185	-0-	-388231	-0-	1765	1	48648	3	Y	2520	2539	1	152
							2772	9							
*12	81158	X	47205	-0-	-33953	-0-	1438	1	43453	3	Y	2104	2124	1	132
							2314	9							
*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	3 8 128
							1948	9							
*03	81158	X	41884	-0-	-39274	-0-	1451	1	38615	3	Y	1653	1762	1	4 8 15
							1818	9							
*04	78540	X	38283	-0-	-40257	-0-	1109	1	35593	3	Y	1437	1254	1	1 8 197
							1581	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 07-DR		WELL #:		67H	RRCID ->	271993	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	9003 -	13929		
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	
*05		SHUT IN	80815	-0-	80815	104789	75196	3	5619	9	Y	5108	4608	1	845
*06		SHUT IN	70389	-0-	70389	175178	1843	1	63985	3	Y	4146	4167	1	824
	07	SHUT IN	67780	-0-	67780	242958	4561	9							
							9821	1	52218	3	Y	5219	5521	1	522
	08	SHUT IN	58137	-0-	58137	301095	5741	9							
							9655	1	44459	3	Y	3657	3902	1	277
							4023	9							
*09		SHUT IN	31022	-0-	31022	332117	930	1	27813	3	Y	2072	2200	1	148
							2279	9							
*10		SHUT IN	35911	-0-	35911	368028	1060	1	32510	3	Y	2128	2094	1	182
							2341	9							
*11		SHUT IN	41649	-0-	41649	409677	1371	1	37799	3	Y	2254	2281	1	155
							2479	9							
*12	453781	X	44104	-0-	-409677	-0-	1329	1	40164	3	Y	2374	2393	1	136
							2611	9							
*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

GATES 07-DR		WELL #:		70H	RRCID ->	271994	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8600 -	13557		
*05		SHUT IN	66178	-0-	66178	96182	61623	3	4555	9	Y	4141	3740	1	684
*06		SHUT IN	55276	-0-	55276	151458	1451	1	50330	3	Y	3177	3224	1	637
	07	SHUT IN	50970	-0-	50970	202428	3495	9							
							7521	1	39180	3	Y	3881	4128	1	390
	08	SHUT IN	44175	-0-	44175	246603	4269	9							
							7376	1	33708	3	Y	2810	2991	1	209
							3091	9							
*09		SHUT IN	38813	-0-	38813	285416	1164	1	34813	3	Y	2578	2672	1	115
							2836	9							
*10		SHUT IN	34189	-0-	34189	319605	1016	1	31171	3	Y	1820	1793	1	142
							2002	9							
*11		SHUT IN	42619	-0-	42619	362224	1408	1	38827	3	Y	2167	2183	1	126
							2384	9							
*12	396111	X	33887	-0-	-362224	-0-	1026	1	31002	3	Y	1690	1708	1	108
							1859	9							
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675														
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	8940 X	7372	-0-	-1568	-0-	476	1	3067	2	N	1262	1125	1	205
						2441	4	1388	9					
12	8866 X	6365	-0-	-2501	-0-	396	1	3300	2	N	1269	1344	1	130
						1273	4	1396	9					
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					

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400														
11	9660 X	7799	-0-	-1861	-0-	507	1	3269	2	N	1291	1158	1	210
						2603	4	1420	9					
12	9579 X	8364	-0-	-1215	-0-	530	1	4422	2	N	1551	1602	1	159
						1706	4	1706	9					
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					

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787														
11	8370 X	5892	-0-	-2478	-0-	359	1	2313	2	N	1253	1111	1	204
						1842	4	1378	9					
12	7936 X	6595	-0-	-1341	-0-	422	1	3520	2	N	1177	1261	1	120
						1358	4	1295	9					
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					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405														
11	2430 X	1529	-0-	-901	-0-	445	1	294	3	Y	718	709	1	24
						790	9							
12	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	702	1	6763	3	Y	702	688	1	38
						772	9							
01	2294 X	1307	-0-	-987	-0-	158	1	992	3	Y	143	173	1	8
						157	9							
02	2800 N	3264	-0-	464	464	396	1	2163	3	Y	641	633	1	16
						705	9							
03	8429 X	7965	-0-	-464	-0-	704	1	6054	3	Y	1097	1063	1	50
						1207	9							
*04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	537	1	1331	3	Y	636	667	1	19
						361	4	700	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480 X	2625	-0-	-855	-0-	626	1	1740	3	N	235	353	1	165
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	259	9	686	1	N	283	175	1	273
01	3503 X	3448	-0-	-55	-0-	311	9	686	1	N	359	352	1	280
02	3164 X	1815	-0-	-1349	-0-	395	9	564	1	N	237	342	1	175
03	3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	261	9	558	1	N	357	172	1	360
04	3390 X	2425	-0-	-965	-0-	310	4	630	1	N	295	342	1	313
						325	9							
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330														
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	517	1	3731	3	Y	603	591	1	17
12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	663	9	553	1	Y	719	708	1	28
01	4681 X	398	-0-	-4283	-0-	791	9	23	1	Y	227	246	1	9
02	4228 X	953	-0-	-3275	-0-	250	9	364	1	Y	64	62	1	11
03	4681 X	2835	-0-	-1846	-0-	70	9	521	1	Y	285	282	1	14
04	4530 X	2491	-0-	-2039	-0-	314	9	586	1	Y	87	98	1	3
						394	4							
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959														
11	8010 X	5105	-0-	-2905	-0-	557	1	4394	3	N	140	17	1	260
12	8277 X	7205	-0-	-1072	-0-	154	9	592	1	N	229	358	1	131
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	252	9	598	1	N	243	22	1	352
02	4900 X	1897	-0-	-3003	-0-	267	9	508	1	N	92	189	1	255
03	5425 X	2273	-0-	-3152	-0-	101	9	552	1	N	88			343
04	5250 X	3655	-0-	-1595	-0-	97	9	503	1	N	95	180	1	258
						105	9							
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582														
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1010	3	128	9	N	116	3	1	272
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	961	3	106	9	N	96	175	1	193
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	N	103			418
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	113	9	1231	1	N	127	298	1	247
*04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	140	9	291	1	N	105			352
						116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
CMWW B		WELL #:		3701H	RRCID ->	264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7455 - 11789		
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	
11	6300 X	1290	-0-	-5010	-0-	327	1	208	3	Y	686	532	1	768
						755	9							
12	6510 X	1328	-0-	-5182	-0-	433	1	895	9	Y	814	1024	1	558
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	428	1	2194	3	Y	684	618	1	624
						752	9							
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	413	1	2642	3	Y	531	603	1	552
						584	9							
03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	200	1	3262	3	Y	705	682	1	575
						776	9							
*04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	407	1	2636	3	Y	510	602	1	483
						561	9							

GLASS A		WELL #:		2801H	RRCID ->	264690	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5034	PERF.	8137 - 10562	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			274
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			274
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

CMWW A		WELL #:		4201 H	RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7190 - 12270		
11	7950 X	2364	-0-	-5586	-0-	325	1	1272	3	Y	697	687	1	15
						767	9							
12	7719 X	2025	-0-	-5694	-0-	267	1	1294	3	Y	422	412	1	25
						464	9							
01	2170 X	1761	-0-	-409	-0-	381	1	817	3	Y	512	512	1	25
						563	9							
02	1960 X	1229	-0-	-731	-0-	310	1	395	3	Y	476	480	1	21
						524	9							
03	2170 X	1801	-0-	-369	-0-	401	1	714	3	Y	624	616	1	29
						686	9							
*04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	338	1	1406	3	Y	545	558	1	16
						227	4	600	9					

PRITCHETT		WELL #:		3201H	RRCID ->	265719	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	8096 - 10535		
11	3000 N	1939	-0-	-1061	6874	879	1	1010	3	N	45	3	1	442
						50	9							
12	8900 X	2026	-0-	-6874	-0-	1025	1	961	3	N	36	3	1	475
						40	9							
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
						41	9							
03	6944 X	2472	-0-	-4472	-0-	1243	1	1143	3	N	78			635
						86	9							
04	1950 X	1760	-0-	-190	-0-	291	1	1437	3	N	29	516	1	148
						32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	531	1	4502	3	Y	1625	1582	1	54
							1788	9							
12		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	568	1	4741	3	Y	1753	1718	1	89
							1928	9							
01		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	391	1	3629	3	Y	1389	1419	1	59
							1528	9							
02		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	430	1	2644	3	Y	895	943	1	11
							985	9							
03		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	380	1	2355	3	Y	1492	1437	1	66
							1641	9							
*04		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	391	1	2590	3	Y	1453	1477	1	42
							262	4	1598	9					

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270															

11		6240 X	935	-0-	-5305	-0-	349	1	550	3	Y	33	28	1	6
							36	9							
12		6448 X	1570	-0-	-4878	-0-	405	1	943	3	Y	202	191	1	17
							222	9							
01		2542 X	1551	-0-	-991	-0-	404	1	1002	3	Y	132	138	1	11
							145	9							
02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	324	1	850	3	Y	104	107	1	8
							114	9							
03		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	421	1	1430	3	Y	207	204	1	11
							228	9							
*04		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	367	1	1311	3	Y	83	91	1	3
							247	4	91	9					

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213															

11		5340 X	4791	-0-	-549	-0-	593	1	3271	3	Y	843	848	1	52
							927	9							
12		5177 X	3704	-0-	-1473	-0-	383	1	1720	3	Y	1455	1499	1	8
							1601	9							
01		5766 X	2167	-0-	-3599	-0-	385	1	1097	3	Y	623	593	1	38
							685	9							
02		5208 X	3185	-0-	-2023	-0-	373	1	2052	3	Y	691	692	1	37
							760	9							
03		5766 X	4219	-0-	-1547	-0-	470	1	2960	3	Y	717	694	1	60
							789	9							
04		4800 X	3477	-0-	-1323	-0-	442	1	2323	3	Y	647	645	1	62
							712	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550															

11		6000 X	5141	-0-	-859	-0-	576	1	3598	3	Y	879	882	1	60
							967	9							
12		6200 X	4616	-0-	-1584	-0-	349	1	2397	3	Y	1700	1753	1	7
							1870	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
MORO CREEK				WELL #: 3302H	RRCID ->	265724	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7323 - 12223			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7020 X	5076	-0-	-1944	-0-	576	1	3590	3	Y	827	832	1		52
12	6944 X	3830	-0-	-3114	-0-	910	9	391	1	Y	1509	1553	1		8
01	6386 X	5599	-0-	-787	-0-	1660	9	512	1	Y	760	721	1		47
02	5768 X	3728	-0-	-2040	-0-	836	9	391	1	Y	628	642	1		33
03	6200 X	4068	-0-	-2132	-0-	691	9	467	1	Y	655	631	1		57
04	5430 X	5112	-0-	-318	-0-	721	9	494	1	Y	793	778	1		72
						872	9								
BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #: 2401H	RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414 - 10465			
11	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	994	1	152	3	N	376	337	1		144
12	1581 X	519	-0-	-1062	-0-	414	9	41	1	N	299	170	1		273
01	1798 X	698	-0-	-1100	-0-	144	4	362	1	N	296	510	1		59
02	1456 N	307	-0-	-1149	-0-	7	4	9	4	N	271				330
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	587	1	580	4	N	244	330	1		244
*04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	268	9	902	1	N	261	330	1		175
						736	4	287	9						
COMANCHE				WELL #: 501H	RRCID ->	265728	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	406	PERF.	5240 - 9823			
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				41
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				41
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
GLASS B				WELL #: 8201H	RRCID ->	265731	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	8010 - 10860			
11	3000 N	3063	-0-	63	63	446	1	2470	3	N	134	3	1		237
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	147	9			N	168	175	1		230
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
GLASS A				WELL #: 4501H	RRCID ->	265732	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	5786 - 10768			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	169	1		511
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	171	1		414
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	543	1	2	3	N	87	347	1		154
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	96	9	525	1	N	43				197
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	47	9	592	1	N	114				311
04	630 N	229	-0-	-401	-0-	125	9	154	1	N	68				379

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	570	1	3626	2	N	50		198
							55	9						
12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	575	1	2904	2	N	52		250
							57	9						
01		5363 X	4092	-0-	-1271	-0-	505	1	3542	2	N	41		291
							45	9						
02		4676 X	2591	-0-	-2085	-0-	418	1	2121	2	N	47		338
							52	9						
03		5177 X	2468	-0-	-2709	-0-	474	1	1958	2	N	33	170 1	201
							36	9						
04		4260 X	2875	-0-	-1385	-0-	551	1	2305	2	N	17		218
							19	9						

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441														

11		5700 X	3643	-0-	-2057	-0-	389	1	3154	3	N	91	349 1	94
							100	9						
12		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	565	1	3818	3	N	149	11 1	232
							164	9						
01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	567	1	3485	3	N	143	184 1	191
							157	9						
02		3556 X	2752	-0-	-804	-0-	541	1	2071	3	N	127	183 1	135
							140	9						
03		3968 X	2988	-0-	-980	-0-	562	1	2288	3	N	125		260
							138	9						
*04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	544	1	5258	3	N	88		348
							97	9						

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														

11		7470 X	1296	-0-	-6174	-0-	1010	3	286	9	Y	260	144 1	235
							961	3	252	9	Y	229	275 1	189
12		7719 X	1213	-0-	-6506	-0-	1104	1	2462	3	Y	280	237 1	232
							308	9						
01		4991 X	3874	-0-	-1117	-0-	1033	1	1505	3	Y	286	364 1	154
							315	9						
02		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	1194	1	1421	3	Y	312	238 1	228
							343	9						
03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1149	1	1862	3	Y	276	250 1	254
							304	9						
04		3750 X	3315	-0-	-435	-0-								

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359														

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72		487
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	170 1	362
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	442 1	67
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	65		132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121		253
			-0-	-0-	-0-	-0-					N	67		320
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			
			-0-	-0-	-0-	-0-					N			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			
			-0-	-0-	-0-	-0-					N			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			
			-0-	-0-	-0-	-0-					N			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	554	1	10607	3	Y	2205	2144	1		75
							43	4	2426	9						
12		15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	544	1	11257	3	Y	2712	2669	1		118
							287	4	2983	9						
01		11811 X	10767	-0-	-1044	-0-	419	1	8324	3	Y	1840	1882	1		76
							2024	9								
02		10668 X	7599	-0-	-3069	-0-	334	1	6153	3	Y	778	846	1		8
							256	4	856	9						
03		11811 X	11451	-0-	-360	-0-	505	1	9006	3	Y	756	729	1		35
							1108	4	832	9						
04		11430 X	9607	-0-	-1823	-0-	463	1	7391	3	Y	1594	1583	1		46
							1753	9								

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476																
11		62730 X	49764	-0-	-12966	-0-	2037	1	39016	3	Y	7880	7649	1		288
							43	4	8668	9						
12		63023 X	54087	-0-	-8936	-0-	2039	1	42209	3	Y	8553	8510	1		331
							431	4	9408	9						
01		61380 X	18112	-0-	-43268	-0-	616	1	13932	3	Y	3240	3439	1		132
							3564	9								
02		55440 X	4892	-0-	-50548	-0-	193	1	3829	3	Y	616	672	1		76
							192	4	678	9						
03		0 W	18130	-0-	18130	18130	580	1	13898	3	Y	2313	2287	1		102
							1108	4	2544	9						
04		0 W	20326	-0-	20326	38456	598	1	16321	3	Y	3097	3110	1		89
							3407	9								

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615																
11		0 W	877	-0-	877	33969	453	1	424	9	Y	385	374	1		15
							505	1	74	3	Y	464	446	1		33
12		0 W	1089	-0-	1089	35058	510	9								
01		0 W	1207	-0-	1207	36265	424	1	243	3	Y	491	499	1		25
							540	9								
02		0 W	1350	-0-	1350	37615	302	1	660	3	Y	353	370	1		8
							388	9								
03		0 W	1395	-0-	1395	39010	435	1	226	3	Y	667	644	1		31
							734	9								
*04		40622 X	1612	-0-	-39010	-0-	295	1	198	4	Y	1017	1019	1		29
							1119	9								

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080																
11		47610 X	35902	-0-	-11708	-0-	1427	1	27096	3	Y	4651	4534	1		149
							2263	4	5116	9						
12		49197 X	34014	-0-	-15183	-0-	1325	1	27421	3	Y	4397	4328	1		218
							431	4	4837	9						
01		49197 X	30484	-0-	-18713	-0-	1119	1	24584	3	Y	4346	4382	1		182
							4781	9								
02		44436 X	22974	-0-	-21462	-0-	885	1	17533	3	Y	3851	3859	1		174
							320	4	4236	9						
03		27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	895	1	21444	3	Y	3824	3829	1		169
							1108	4	4206	9						
04		35910 X	24634	-0-	-11276	-0-	746	1	20370	3	Y	3197	3274	1		92
							1	4	3517	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011													TOTAL DEPTH	6727	PERF. 7200 - 12030
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	
*05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	827	1	2003	3	Y	1048	992	1	56	
						1153	9								
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	822	1	2170	3	Y	916	907	1	65	
						1008	9								
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	856	1	1605	3	Y	885	906	1	44	
						974	9								
08	13516 X	3442	-0-	-10074	-0-	821	1	1740	3	Y	801	763	1	82	
						881	9								
09	13080 X	2353	-0-	-10727	-0-	1157	1	489	3	Y	643	685	1	40	
						707	9								
10	13516 X	2668	-0-	-10848	-0-	1184	1	694	3	Y	718	737	1	21	
						790	9								
11	13080 X	3476	-0-	-9604	-0-	520	1	2028	3	Y	844	795	1	70	
						928	9								
12	13516 X	3376	-0-	-10140	-0-	435	1	2399	3	Y	493	551	1	12	
						542	9								
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								

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH	6470	PERF. 7047 - 11624
11	11910 X	6587	-0-	-5323	-0-	273	1	5105	3	Y	1099	812	1	1240	
						1209	9								
12	12307 X	7394	-0-	-4913	-0-	492	1	5432	3	Y	1336	1609	1	967	
						1470	9								
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								

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011													TOTAL DEPTH	5710	PERF. 6419 - 11459
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012													TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7532 - 15030
11	30120 X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	28112 X	NO RPT	-0-	-28112	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	30120 X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
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
11		22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	320	1	20818	2	Y	1372	1371	1	54
							123	4	1509	9					
12		19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	402	1	17619	2	Y	1121	1158	1	17
							56	4	1233	9					
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					

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390															
11		19050 X	13343	-0-	-5707	-0-	1201	1	11650	2	Y	447	484	1	666
							492	9							
12		19685 X	11970	-0-	-7715	-0-	1034	1	10166	2	Y	700	735	1	631
							770	9							
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	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-			-0-

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597															
11		19590 X	14481	-0-	-5109	-0-	1388	1	11560	2	Y	1394	1446	1	162
							1533	9							
12		16647 X	10261	-0-	-6386	-0-	842	1	7488	2	Y	1755	1824	1	93
							1931	9							
01		18817 X	13939	-0-	-4878	-0-	1523	1	11794	2	Y	547	437	1	203
							20	4	602	9					
02		16996 X	11716	-0-	-5280	-0-	1454	1	9956	2	Y	274	272	1	205
							5	4	301	9					
03		18817 X	9693	-0-	-9124	-0-	1526	1	7949	2	Y	197	220	1	182
							1	4	217	9					
*04		14490 X	10908	-0-	-3582	-0-	856	1	9727	2	Y	284	264	1	202
							13	4	312	9					

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680															
11		34320 X	1002	-0-	-33318	-0-	104	1	865	2	Y	30	31	1	284
							33	9							
12		29078 X	8022	-0-	-21056	-0-	776	1	6899	2	Y	315	340	1	259
							347	9							
01		25978 X	12286	-0-	-13692	-0-	1315	1	10181	2	Y	703	669	1	293
							17	4	773	9					
02		15848 X	9466	-0-	-6382	-0-	1155	1	7910	2	Y	361	357	1	297
							4	4	397	9					
03		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	1264	1	6585	2	Y	252	282	1	267
							1	4	277	9					
*04		11880 X	9931	-0-	-1949	-0-	770	1	8756	2	Y	358	333	1	292
							11	4	394	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
11	41790 X	18810 -0-	-22980 -0-	260 1	16895 2	Y	1414	1427	1				64
				100 4	1555 9								
12	34720 X	15944 -0-	-18776 -0-	326 1	14300 2	Y	1156	1194	1				26
				46 4	1272 9								
01	26040 X	18186 -0-	-7854 -0-	396 1	16051 2	Y	1470	1388	1				108
				122 4	1617 9								
02	27474 X	27474 -0-	-0- -0-	1309 1	23523 2	Y	2249	1881	1				476
				168 4	2474 9								
03	26040 X	22251 -0-	-3789 -0-	388 1	19424 2	Y	2105	2509	1				72
				123 4	2316 9								
*04	18810 X	17659 -0-	-1151 -0-	187 1	15961 2	Y	1272	1303	1				41
				112 4	1399 9								

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469													
11	35850 X	23124 -0-	-12726 -0-	323 1	20959 2	Y	1562	1581	1				76
				124 4	1718 9								
12	31434 X	19605 -0-	-11829 -0-	404 1	17739 2	Y	1277	1319	1				34
				57 4	1405 9								
01	31961 X	22339 -0-	-9622 -0-	491 1	19912 2	Y	1623	1533	1				124
				151 4	1785 9								
02	33746 X	33746 -0-	-0- -0-	1624 1	29181 2	Y	2484	2077	1				531
				209 4	2732 9								
03	31961 X	26642 -0-	-5319 -0-	468 1	23413 2	Y	2375	2825	1				81
				148 4	2613 9								
*04	23130 X	17364 -0-	-5766 -0-	179 1	15228 2	Y	1682	1709	1				54
				107 4	1850 9								

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
11	55380 X	24179 -0-	-31201 -0-	336 1	21810 2	Y	1731	1748	1				80
				129 4	1904 9								
12	57226 X	20496 -0-	-36730 -0-	421 1	18459 2	Y	1415	1461	1				34
				59 4	1557 9								
01	22090 X	12397 -0-	-9693 -0-	281 1	11377 2	Y	594	554	1				74
				86 4	653 9								
02	13740 X	13740 -0-	-0- -0-	699 1	12558 2	Y	357	314	1				117
				90 4	393 9								
03	11842 X	11094 -0-	-748 -0-	209 1	10445 2	Y	340	445	1				12
				66 4	374 9								
*04	15355 X	15355 -0-	-0- -0-	173 1	14779 2	Y	273	276	1				9
				103 4	300 9								

SHELL WESTERN E&P 774719 RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466													
PILONCILLO WELL #: D 1H													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
12	T. A.	3478 -0-	3478 -0-	3478	3478	211 1	2998 3	244	234	0			10
						1 4	268 9						
01	T. A.	6967 -0-	6967 -0-	10445	237 1	6212 3	471	451	0				30
					518 9								
02	T. A.	16630 -0-	16630 -0-	27075	143 1	15918 3	517	373	0				174
					569 9								
03	T. A.	1885 -0-	1885 -0-	28960	38 1	1477 3	336	502	0				8
					370 9								
*04	39073 X	10113 -0-	-28960 -0-	-0-	223 1	9470 3	381	378	1				11
					1 4	419 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719										
PILONCILLO			WELL #: A 4H		RRCID -> 263876			COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14670 X	10710	-0-	-3960	-0-	814 1	8721 3	Y	969	921 0		48
							109 4	1066 9					
12		15159 X	4180	-0-	-10979	-0-	472 1	3325 3	Y	272	258 0		62
							84 4	299 9					
01	DLQ	G-10	2593	-0-	2593	2593	490 1	1504 3	Y	84	139 0		7
							507 4	92 9					
02	DLQ	G-10	30664	-0-	30664	33257	1205 1	28812 3	Y	587	524 0		70
							1 4	646 9					
03		40086 X	6829	-0-	-33257	-0-	1199 1	4474 3	Y	1050	794 0		326
							1 4	1155 9					
04		10710 X	10201	-0-	-509	-0-	109 1	4654 3	Y	4943	5121 1		147
							1 4	5437 9					

PILONCILLO			WELL #: B 1H		RRCID -> 264716			COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500		
11		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	694 1	4793 3	Y	352	354 0		18
							3362 5	387 9					
12		8618 X	5606	-0-	-3012	-0-	606 1	1508 3	Y	112	118 0		12
							7 4	3362 5					
01	DLQ	G-10	15419	-0-	15419	15419	946 1	7351 3	Y	557	534 0		35
							16 4	6493 5					
02	DLQ	G-10	16293	-0-	16293	31712	1087 1	8328 3	Y	347	332 0		50
							3 4	6493 5					
03		39111 X	7399	-0-	-31712	-0-	76 1	3411 3	Y	459	207 0		302
							3407 5	505 9					
*04		13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	274 1	11730 3	Y	1152	469 1		985
							1 4	1267 9					

PILONCILLO			WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393			COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	11717	-0-	11717	12059	198 1	10612 3	904 9	Y	822	820 0		2
						3 4							
01	T. A.	7134	-0-	7134	19193	132 1	6458 3	543 9	Y	494	465 0		31
						1 4							
02	T. A.	8594	-0-	8594	27787	193 1	8127 3	273 9	Y	248	271 0		8
						1 4							
03		35940 X	8153	-0-	-27787	-0-	196 1	7392 3	Y	513	509 0		12
							1 4	564 9					
04		11340 X	10701	-0-	-639	-0-	237 1	10096 3	Y	333	335 1		9
							1 4	366 9					

PILONCILLO			WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394			COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903		
11		27270 X	18665	-0-	-8605	-0-	42 1	18095 3	Y	480	570 0		30
							528 9						
12		28179 X	9164	-0-	-19015	-0-	149 1	8284 3	Y	662	642 0		50
							3 4	728 9					
01	DLQ	G-10	8241	-0-	8241	8241	152 1	7494 3	Y	540	554 0		36
							1 4	594 9					
02	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	13919	107 1	4932 3	Y	580	597 0		19
							1 4	638 9					
03		18184 X	4265	-0-	-13919	-0-	106 1	4026 3	Y	120	136 0		3
							1 4	132 9					
04		18450 X	8003	-0-	-10447	-0-	181 1	7727 3	Y	85	85 1		2
							1 4	94 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719													
PILONCILLO			WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395			COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885					
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

11		T. A.	13378	-0-	13378	103504	21	1	12926	3	Y	392	506	0		26
							431	9								
12		T. A.	781	-0-	781	104285	14	1	716	3	Y	46	56	0		16
							51	9								
01		T. A.	6014	-0-	6014	110299	109	1	5453	3	Y	410	400	0		26
							1	4	451	9						
02		T. A.	11479	-0-	11479	121778	273	1	11116	3	Y	80	103	0		3
							2	4	88	9						
03		T. A.	4299	-0-	4299	126077	107	1	4178	3	Y	12	15	0		-0-
							1	4	13	9						
*04		126489 X	412	-0-	-126077	-0-	9	1	393	3	Y	9	9	1		-0-
							10	9								

PILONCILLO			WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076					
11		32040 X	27137	-0-	-4903	-0-	1252	1	24390	3	Y	1358	1415	0		74
							1	4	1494	9						
12		33077 X	10685	-0-	-22392	-0-	864	1	9097	3	Y	658	706	0		26
							724	9								
01		DLQ G-10	29800	-0-	29800	29800	1836	1	25802	3	Y	1965	1867	0		124
							2162	9								
02		DLQ G-10	36077	-0-	36077	65877	1937	1	33312	3	Y	750	719	0		155
							3	4	825	9						
03		83557 X	17680	-0-	-65877	-0-	421	1	16116	3	Y	1037	1140	0		52
							2	4	1141	9						
04		12600 X	11741	-0-	-859	-0-	246	1	10456	3	Y	944	970	1		27
							1	4	1038	9						

PILONCILLO			WELL #: E 2H		RRCID -> 265400			COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453					
11		21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1158	1	19144	3	Y	1222	1218	0		64
							9	4	1344	9						
12		20801 X	10455	-0-	-10346	-0-	1132	1	8634	3	Y	618	670	0		12
							9	4	680	9						
01		DLQ G-10	10797	-0-	10797	10797	639	1	9361	3	Y	712	679	0		45
							14	4	783	9						
02		DLQ G-10	10164	-0-	10164	20961	687	1	8722	3	Y	686	709	0		22
							755	9								
03		23574 X	2613	-0-	-20961	-0-	53	1	1945	3	Y	559	568	0		13
							615	9								
04		15870 X	3835	-0-	-12035	-0-	67	1	2822	3	Y	860	849	1		24
							946	9								

PILONCILLO			WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402			COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675					
11		INC G-10	19123	-0-	19123	100894	417	1	17918	3	Y	682	762	0		40
							38	4	750	9						
12		137943 X	37049	-0-	-100894	-0-	619	1	33570	3	Y	2592	2606	0		26
							9	4	2851	9						
01		28609 X	28609	-0-	-0-	-0-	525	1	25910	3	Y	1973	1875	0		124
							4	4	2170	9						
02		19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	442	1	18550	3	Y	810	919	0		15
							3	4	891	9						
03		31576 X	23110	-0-	-8466	-0-	566	1	21448	3	Y	994	986	0		23
							3	4	1093	9						
04		30510 X	25850	-0-	-4660	-0-	571	1	24307	3	Y	882	881	1		25
							3	4	970	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID ->	265403	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	9084	-	13832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	3573	-0-	3573	106962	82	1	2984	3	Y	452	468	0	24
						10	4	497	9					
12	T. A.	1397	-0-	1397	108359	23	1	1200	3	Y	158	94	0	88
						174	9							
01	T. A.	52	-0-	52	108411	1	1	47	3	Y	4	92	0	-0-
						4	9							
02	T. A.	408	-0-	408	108819	7	1	359	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
03	109936 X	1117	-0-	-108819	-0-	25	1	964	3	Y	116	113	0	3
						128	9							
04	3570 X	284	-0-	-3286	-0-	6	1	252	3	Y	24	26	1	1
						26	9							

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID ->	265404	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8990	-	13542	
11	32430 X	22307	-0-	-10123	-0-	480	1	20398	3	Y	1259	1311	0	68
						44	4	1385	9					
12	33644 X	33644	-0-	-0-	-0-	563	1	30455	3	Y	2380	2364	0	84
						8	4	2618	9					
01	DLQ G-10	35989	-0-	35989	35989	661	1	32644	3	Y	2436	2363	0	157
						4	4	2680	9					
02	DLQ G-10	23680	-0-	23680	59669	494	1	20842	3	Y	2128	2229	0	56
						3	4	2341	9					
03	85702 X	26033	-0-	-59669	-0-	609	1	23086	3	Y	2123	2129	0	50
						3	4	2335	9					
04	27090 X	26537	-0-	-553	-0-	566	1	24033	3	Y	1760	1761	1	49
						3	4	1936	9					

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID ->	265405	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	9482	-	14373	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID ->	265815	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	9726	-	14675	
11	29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	689	1	28611	3	Y	432	524	0	28
						56	4	475	9					
12	62653 X	62653	-0-	-0-	-0-	1046	1	56770	3	Y	4384	4406	0	6
						15	4	4822	9					
01	38446 X	38446	-0-	-0-	-0-	708	1	34848	3	Y	2624	2463	0	167
						4	4	2886	9					
02	27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	623	1	26062	3	Y	590	689	0	68
						4	4	649	9					
03	32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	814	1	30858	3	Y	763	813	0	18
						4	4	839	9					
*04	36815 X	36815	-0-	-0-	-0-	828	1	35233	3	Y	682	681	1	19
						4	4	750	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070				
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
11	18870 X	16880	-0-	-1990	-0-	397 1	15590 3	Y	783	849 0		44
12	28034 X	28034	-0-	-0-	-0-	32 4	861 9					
01	DLQ G-10	14435	-0-	14435	14435	463 1	25166 3	Y	2182	1954 0		272
02	DLQ G-10	12931	-0-	12931	27366	5 4	2400 9					
03	40562 X	13196	-0-	-27366	-0-	264 1	13205 3	Y	876	1085 0		63
04	27120 X	18101	-0-	-9019	-0-	2 4	964 9					
						294 1	12385 3	Y	227	282 0		8
						2 4	250 9					
						316 1	11902 3	Y	887	874 0		21
						2 4	976 9					
						390 1	16730 3	Y	890	886 1		25
						2 4	979 9					
PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907				
11	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	39 1	87 3	Y	6	6 0		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	133	7 9						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	133			Y	-0-			-0-
04	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				
11	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	1108 1	1802 3	Y	226	290 0		16
12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	7 4	6785 5					
01	DLQ G-10	12588	-0-	12588	12588	1040 1	2690 3	Y	200	210 0		6
02	DLQ G-10	11904	-0-	11904	24492	8 4	6785 5					
03	0 W	17999	-0-	17999	42491	1053 1	9514 3	Y	727	687 0		46
04	0 W	7054	-0-	7054	49545	11 4	1210 5					
						1184 1	9168 3	Y	306	311 0		41
						5 4	1210 5					
						162 1	6140 3	Y	401	200 0		242
						1 4	11255 5					
						158 1	6734 3	Y	146	197 1		191
						1 4	161 9					
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694				
11	33300 X	4320	-0-	-28980	-0-	837 1	3261 3	Y	198	246 0		12
12	17949 X	2274	-0-	-15675	-0-	4 4	218 9					
01	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	733 1	1321 3	Y	200	102 0		110
02	DLQ G-10	5201	-0-	5201	7915	220 9						
03	10830 X	2915	-0-	-7915	-0-	135 1	2434 3	Y	132	230 0		12
04	4320 X	2208	-0-	-2112	-0-	145 9						
						198 1	4880 3	Y	112	116 0		8
						123 9						
						73 1	2747 3	Y	86	88 0		6
						95 9						
						49 1	2101 3	Y	52	57 1		1
						57 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719													
PILONCILLO			WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190			COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		35785 X	35785	-0-	-0-	-0-	830	1	32514	3	Y	2218	2242	0		116
							1	4	2440	9						
12		29543 X	15815	-0-	-13728	-0-	828	1	13872	3	Y	1014	1076	0		54
							1115	9								
01	DLQ	G-10	31671	-0-	31671	31671	835	1	28464	3	Y	2156	2073	0		137
							2372	9								
02	DLQ	G-10	19442	-0-	19442	51113	821	1	18310	3	Y	283	43	0		377
							311	9								
03		68663 X	17550	-0-	-51113	-0-	552	1	14853	3	Y	1948	2237	0		88
							2	4	2143	9						
04		23130 X	17589	-0-	-5541	-0-	365	1	15518	3	Y	1550	1595	1		44
							2	4	1705	9						

PILONCILLO			WELL #: F 1H		RRCID -> 266254			COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924					
11		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	1038	1	8858	3	Y	266	310	0		16
							293	9								
12		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	988	1	3830	3	Y	298	298	0		16
							2	4	328	9						
01	DLQ	G-10	903	-0-	903	903	215	1	614	3	Y	39	52	0		3
							31	4	43	9						
02	DLQ	G-10	10586	-0-	10586	11489	970	1	8765	3	Y	774	220	0		557
							851	9								
03		26076 X	14587	-0-	-11489	-0-	468	1	13898	3	Y	199	280	0		476
							2	4	219	9						
*04		12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	281	1	12081	3	Y	130	84	1		522
							1	4	143	9						

PILONCILLO			WELL #: A 1H		RRCID -> 266347			COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570					
11		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	568	1	6476	3	Y	202	268	0		14
							222	9								
12		5797 X	2264	-0-	-3533	-0-	337	1	1766	3	Y	130	138	0		6
							18	4	143	9						
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT				561

PILONCILLO			WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468			COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683					
11		41130 X	34607	-0-	-6523	-0-	676	1	32275	3	Y	1504	1544	0		80
							2	4	1654	9						
12		42594 X	20062	-0-	-22532	-0-	698	1	17907	3	Y	1322	1390	0		12
							3	4	1454	9						
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	19002	-0-	-7668	-0-	421	1	17933	3	Y	587	579	1		16
							2	4	646	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9455 - 14922						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	32888 X	32888	-0-	-0-	-0-	661	1	30516	3	Y	1554	1600	0			84
						2	4	1709	9							
12	43028 X	16027	-0-	-27001	-0-	690	1	14199	3	Y	1032	1102	0			14
						3	4	1135	9							
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	652	645	1			18
						2	4	717	9							
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8487 - 13782						
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 X	152	-0-	-3	-0-	7	1	59	3	Y	78	4	0			74
						86	9									
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-	3	1			250
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9434 - 14614						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	174	1	3098	3	Y	254	240	0			14
						279	9									
01	DLQ G-10	68954	-0-	68954	68954	2045	1	61709	3	Y	4724	4442	0			296
						4	4	5196	9							
02	DLQ G-10	44739	-0-	44739	113693	1792	1	42920	3	Y	22	258	0			60
						3	4	24	9							
03	DLQ G-10	29155	-0-	29155	142848	744	1	28213	3	Y	176	191	0			45
						4	4	194	9							
*04	170699 X	27851	-0-	-142848	-0-	635	1	27012	3	Y	183	223	1			5
						3	4	201	9							
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 8892 - 13369						
11	53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	1293	1	49563	3	Y	2520	2520	0			130
						1	4	2772	9							
12	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	626	1	11155	3	Y	860	866	0			124
						9	4	946	9							
01	DLQ G-10	18944	-0-	18944	18944	783	1	16811	3	Y	1227	1270	0			81
						1350	9									
02	DLQ G-10	16835	-0-	16835	35779	700	1	15242	3	Y	811	698	0			194
						1	4	892	9							
03	54944 X	19165	-0-	-35779	-0-	445	1	16899	3	Y	1654	1648	0			200
						2	4	1819	9							
*04	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	410	1	17441	3	Y	1236	1247	1			189
						2	4	1360	9							
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9680 - 14247						
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	87210 X	51048	-0-	-36162	-0-	1212	1 47939 3	Y	1717	1689 0	88
12	90117 X	22330	-0-	-67787	-0-	1312	1 19437 3	Y	1430	1508 0	10
01	90117 X	10721	-0-	-79396	-0-	909	1 9049 3	Y	688	655 0	43
02	81396 X	11456	-0-	-69940	-0-	99	1 10883 3	Y	431	449 0	25
03	90117 X	12486	-0-	-77631	-0-	320	1 12135 3	Y	26	40 0	11
04	51060 X	14462	-0-	-36598	-0-	329	1 13996 3	Y	124	131 1	3

PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890			
11	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	184	1 1296 3	Y	74	74 0	-0-
12	930 X	154	-0-	-776	-0-	13	1 73 3	Y	62	6 0	56
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 1	3

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83547			Y	-0-		15
*12	83547 X	-0-	-0-	-83547	-0-			Y	-0-		15
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-

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438			
11	24570 X	1225	-0-	-23345	-0-	101	1 1027 3	Y	88	94 0	4
12	25389 X	713	-0-	-24676	-0-	58	1 513 3	Y	128	40 0	92
01	25389 X	1949	-0-	-23440	-0-	168	1 1687 3	Y	83	167 0	8
02	22932 X	236	-0-	-22696	-0-	5	1 207 3	Y	22	29 0	1
03	25389 X	269	-0-	-25120	-0-	7	1 249 3	Y	12	13 0	-0-
04	1890 X	145	-0-	-1745	-0-	3	1 136 3	Y	5	5 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH	9433	PERF.10191	- 15143
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2970 X	20	-0-	-2950	-0-	1 1	9 3	Y	9	9 0	-0-
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	10 9	91 1	Y	162	84 0	78
01	DLQ G-10	2833	-0-	2833	2833	1 4	178 9	Y	141	207 0	12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2833	196 1	2479 3	Y	117	125 0	4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2833	3 4	155 9	Y	-0-	4 0	-0-
04	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
11	62700 X	-0-	-0-	-62700	-0-			Y	-0-		-0-	
12	64790 X	-0-	-0-	-64790	-0-			Y	-0-		-0-	
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	654 1	Y	3572	3502 0	84	
*04	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	3 4	3929 9	Y	3078	3075 1	86	
						647 1	27539 3	Y				
						3 4	3386 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH	9832	PERF.10140	- 14490
11	30695 X	30695	-0-	-0-	-0-	2300 1	26958 3	Y	1300	1317 0	68	
12	23281 X	14039	-0-	-9242	-0-	7 4	1430 9	Y	910	890 0	88	
01	DLQ G-10	19127	-0-	19127	19127	1548 1	11482 3	Y	1192	1203 0	77	
02	DLQ G-10	5154	-0-	5154	24281	8 4	1001 9	Y	644	698 0	23	
03	DLQ G-10	6159	-0-	6159	30440	1678 1	16119 3	Y	495	505 0	13	
04	DLQ G-10	5892	-0-	5892	36332	19 4	1311 9	Y	380	382 1	11	
						100 1	4345 3	Y				
						1 4	708 9					
						144 1	5469 3	Y				
						1 4	545 9					
						126 1	5347 3	Y				
						1 4	418 9					

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH	8478	PERF. 9102	- 13334
11	66360 X	31247	-0-	-35113	-0-	666 1	28341 3	Y	2036	2068 0	108	
12	68572 X	11581	-0-	-56991	-0-	2240 9	617 1	Y	712	790 0	30	
01	68572 X	25671	-0-	-42901	-0-	783 9	783 9	Y	1754	1673 0	111	
02	61936 X	13585	-0-	-48351	-0-	679 1	23063 3	Y	178	30 0	259	
03	51026 X	10423	-0-	-40603	-0-	1929 9	565 1	Y	1177	1381 0	55	
04	31260 X	14409	-0-	-16851	-0-	196 9	12824 3	Y	1340	1358 1	38	
						335 1	8792 3	Y				
						1 4	1295 9					
						297 1	12637 3	Y				
						1 4	1474 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	92910 X	42450	-0-	-50460	-0-	1095	1 37860 3	Y	3176	3142 0	164
12	96007 X	22893	-0-	-73114	-0-	1212	1 20008 3	Y	1520	1552 0	132
01	96007 X	53571	-0-	-42436	-0-	1419	1 48162 3	Y	3626	3527 0	231
02	86716 X	28354	-0-	-58362	-0-	1179	1 26737 3	Y	398	66 0	563
03	96007 X	21650	-0-	-74357	-0-	700	1 18397 3	Y	2318	2763 0	118
*04	28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	580	1 24686 3	Y	2526	2573 1	71

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876			
11	26700 X	-0-	-0-	-26700	-0-			Y	-0-		-0-
12	27590 X	-0-	-0-	-27590	-0-			Y	-0-		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464			
11	13860 X	1628	-0-	-12232	-0-	25	1 1114 3	Y	443	479 0	24
12	14353 X	1730	-0-	-12623	-0-	106	1 1620 3	Y	4	4 0	24
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	54	1 1535 3	Y	243	234 0	12
03	6549 X	3912	-0-	-2637	-0-	96	1 3631 3	Y	167	171 0	8
*04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1 4121 3	Y	154	158 1	4

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928			
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	162	1 1934 3	Y	160	248 0	12
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	304	1 3601 3	Y	294	280 0	26
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	334	1 5800 3	Y	136	120 0	21
03	DLQ G-10	2564	-0-	2564	10006	62	1 2407 3	Y	86	100 0	7
*04	11043 X	1037	-0-	-10006	-0-	23	1 968 3	Y	42	48 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
PILONCILLO		WELL #:		D 5HB	RRCID ->	267230	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8938 -	13902	
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	EOM BALANCE

11		60630 X	18238	-0-	-42392	-0-	456 1035	1 9	16747	3	Y	941	1009 0	52
12		62651 X	5500	-0-	-57151	-0-	324 5	1 4	4729	3	Y	402	366 0	88
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 2	1 4	11638	3	Y	1283	1260 0	143
*04		15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	325 2	1 4	13835	3	Y	894	900 1	137

PILONCILLO		WELL #:		D 5HA	RRCID ->	267231	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8915 -	13676	

11		90390 X	13033	-0-	-77357	-0-	325 741	1 9	11967	3	Y	674	754 0	40
12		93403 X	4295	-0-	-89108	-0-	304 4	1 4	3672	3	Y	286	286 0	40
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-	248 568	1 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

PILONCILLO		WELL #:		D 5HY	RRCID ->	267254	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8858 -	13646	

11		88860 X	19718	-0-	-69142	-0-	476 1047	1 9	18195	3	Y	952	1028 0	54
12		91822 X	4757	-0-	-87065	-0-	238 3	1 4	4109	3	Y	370	318 0	106
01		91822 X	13114	-0-	-78708	-0-	502 927	1 9	11685	3	Y	843	893 0	56
02		82936 X	13058	-0-	-69878	-0-	564 1	1 4	12032	3	Y	419	364 0	111
03		15892 X	13881	-0-	-2011	-0-	325 2	1 4	12327	3	Y	1115	1101 0	125
*04		15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	340 2	1 4	14491	3	Y	868	871 1	121

PILONCILLO		WELL #:		D 9HB	RRCID ->	267314	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	9270 -	14036	

11		20550 X	12237	-0-	-8313	-0-	297 26	1 4	11530	3	Y	349	437 0	22
12		21266 X	9450	-0-	-11816	-0-	151 1	1 4	8510	3	Y	716	660 0	78
01	DLQ	G-10	6202	-0-	6202	6202	120 1	1 4	5648	3	Y	394	445 0	27
02	DLQ	G-10	10115	-0-	10115	16317	218 1	1 4	9754	3	Y	129	151 0	5
03		25544 X	9227	-0-	-16317	-0-	224 1	1 4	8589	3	Y	375	371 0	9
*04		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	105 318	1 9	4322	3	Y	289	290 1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	11940 X	8075	-0-	-3865	-0-	277	1 4	6414	3	258	284 0	14
12	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-	13	4	1087	5			14
01	DLQ G-10	4306	-0-	4306	4306	372	1 4	2391	3	176	179 0	11
02	DLQ G-10	13085	-0-	13085	17391	17	4	1332	5			35
03	23670 X	6279	-0-	-17391	-0-	144	1 4	9968	3	1491	1467 0	580
*04	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	1	4	1332	5	1337	792 0	402
						145	1 4	4660	3	1469	1646 1	
						1	4	22	5			
						1	4	6139	3			
						1	4	1616	9			

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585			
11	49710 X	16613	-0-	-33097	-0-	790	1 4	14694	3	1025	1097 0	58
12	51336 X	9273	-0-	-42063	-0-	1	4	1128	9			28
01	DLQ G-10	10158	-0-	10158	10158	767	1 4	7868	3	580	610 0	42
02	DLQ G-10	16229	-0-	16229	26387	638	9					104
03	38167 X	11780	-0-	-26387	-0-	654	1 4	8779	3	1030	968 0	36
*04	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	725	9			938	1006 0	21
						830	1 4	14265	3	735	750 1	
						1	4	1133	9			
						276	1 4	10471	3			
						1	4	1032	9			
						270	1 4	11509	3			
						1	4	809	9			

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617			
11	21870 X	16687	-0-	-5183	-0-	859	1 4	14892	3	848	882 0	46
12	22661 X	4745	-0-	-17916	-0-	3	4	933	9			38
01	DLQ G-10	3415	-0-	3415	3415	491	1 4	3928	3	296	304 0	14
02	DLQ G-10	17088	-0-	17088	20503	326	9					10
03	28145 X	7642	-0-	-20503	-0-	296	1 4	2896	3	777	781 0	507
*04	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	223	9			1026	529 0	494
						662	1 4	15570	3	383	396 1	
						1	4	855	9			
						165	1 4	6347	3			
						1	4	1129	9			
						132	1 4	5596	3			
						1	4	421	9			

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457			
11	103470 X	15562	-0-	-87908	-0-	325	1 4	14369	3	763	783 0	40
12	25766 X	25766	-0-	-0-	-0-	29	4	839	9			82
01	DLQ G-10	34965	-0-	34965	34965	432	1 4	23293	3	1850	1808 0	152
02	DLQ G-10	20316	-0-	20316	55281	6	4	2035	9			35
03	70207 X	14926	-0-	-55281	-0-	642	1 4	31691	3	1629	1746 0	17
*04	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	4	4	2628	9	733	751 0	20
						434	1 4	18088	3	723	720 1	
						2	4	1792	9			
						357	1 4	13761	3			
						2	4	806	9			
						352	1 4	15233	3			
						2	4	795	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	29820 X	20729	-0-	-9091	-0-	483 1	19472 3	Y	664	746 0		38
						44 4	730 9					
12	32744 X	32744	-0-	-0-	-0-	543 1	29595 3	Y	2364	2296 0		106
						6 4	2600 9					
01	DLQ G-10	14949	-0-	14949	14949	275 1	13585 3	Y	988	1029 0		65
						2 4	1087 9					
02	DLQ G-10	12629	-0-	12629	27578	268 1	11409 3	Y	864	901 0		28
						2 4	950 9					
03	48277 X	20699	-0-	-27578	-0-	508 1	19157 3	Y	937	943 0		22
						3 4	1031 9					
*04	29435 X	29435	-0-	-0-	-0-	655 1	27869 3	Y	825	824 1		23
						3 4	908 9					
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277				
11	33780 X	17225	-0-	-16555	-0-	390 1	16486 3	Y	286	386 0		20
						34 4	315 9					
12	32364 X	28060	-0-	-4304	-0-	495 1	26833 3	Y	659	656 0		23
						7 4	725 9					
01	DLQ G-10	23426	-0-	23426	23426	430 1	21224 3	Y	1608	1529 0		102
						3 4	1769 9					
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23426			Y	-0-			102
*03	23426 X	-0-	-0-	-23426	-0-			Y	-0-			102
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			102
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426				
11	25770 X	4668	-0-	-21102	-0-	119 1	4224 3	Y	282	382 0		20
						15 4	310 9					
12	26629 X	89	-0-	-26540	-0-	2 1	87 3	Y	-0-	20 0		-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	18 3	29 9	Y	26	26 0		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-			-0-
*03	47 X	-0-	-0-	-47	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527				
11	32370 X	13333	-0-	-19037	-0-	298 1	12739 3	Y	241	343 0		18
						31 4	265 9					
12	37435 X	37435	-0-	-0-	-0-	625 1	33917 3	Y	2622	2632 0		8
						9 4	2884 9					
01	DLQ G-10	26106	-0-	26106	26106	479 1	23635 3	Y	1808	1703 0		113
						3 4	1989 9					
02	DLQ G-10	17678	-0-	17678	43784	402 1	16848 3	Y	387	489 0		11
						2 4	426 9					
03	64365 X	20581	-0-	-43784	-0-	514 1	19481 3	Y	530	529 0		12
						3 4	583 9					
*04	23115 X	23115	-0-	-0-	-0-	519 1	22077 3	Y	470	469 1		13
						2 4	517 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719										
PILONCILLO			WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 9594 - 13916		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		38453 X	38453	-0-	-0-	-0-	862 1	35563 3	Y	1770	1796 0	94	
12		41256 X	41256	-0-	-0-	-0-	81 4	1947 9					
01	DLQ	G-10	38134	-0-	38134	38134	684 1	37406 3	Y	2868	2902 0	60	
02	DLQ	G-10	14819	-0-	14819	52953	11 4	3155 9					
03		54325 X	1372	-0-	-52953	-0-	693 1	34555 3	Y	2620	2514 0	166	
*04		105 X	105	-0-	-0-	-0-	4 4	2882 9					
							371 1	13878 3	Y	516	653 0	29	
							2 4	568 9					
							32 1	1282 3	Y	53	81 0	1	
							58 9						
							2 1	100 3	Y	3	4 1	-0-	
							3 9						

PILONCILLO			WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 9606		PERF.10375 - 15295		
11		22260 X	2913	-0-	-19347	-0-	60 1	1385 3	Y	1330	1322 0	68	
12		22413 X	1115	-0-	-21298	-0-	5 4	1463 9					
01	DLQ	G-10	711	-0-	711	711	102 1	998 3	Y	14	78 0	4	
02	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	2555	15 9						
03		14932 X	12377	-0-	-2555	-0-	24 1	635 3	Y	47	48 0	3	
*04		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	52 9						
							37 1	880 3	Y	843	801 0	45	
							927 9						
							300 1	11394 3	Y	619	631 0	33	
							2 4	681 9					
							155 1	6547 3	Y	289	314 1	8	
							1 4	318 9					

PILONCILLO			WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9676		PERF.10090 - 15011		
11		16440 X	15319	-0-	-1121	-0-	492 1	14045 3	Y	711	733 0	38	
12		14942 X	10041	-0-	-4901	-0-	782 9						
01	DLQ	G-10	3804	-0-	3804	3804	513 1	8802 3	Y	660	682 0	16	
02	DLQ	G-10	3115	-0-	3115	6919	726 9						
03		10378 X	3459	-0-	-6919	-0-	230 1	3304 3	Y	245	245 0	16	
*04		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	270 9						
							133 1	2844 3	Y	125	127 0	14	
							138 9						
							84 1	3142 3	Y	212	211 0	15	
							233 9						
							82 1	3503 3	Y	193	202 1	5	
							212 9						

PILONCILLO			WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 9599		PERF.10029 - 14880		
11		32400 X	2130	-0-	-30270	-0-	121 1	1890 3	Y	108	140 0	8	
12		26846 X	539	-0-	-26307	-0-	119 9						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	401 3	Y	104	30 0	82	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	114 9						
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							
04	T. A.		5	-0-	5	5			Y	-0-	82 0	-0-	
									Y	-0-		-0-	
									Y	-0-		-0-	
									Y	-0-		-0-	
									Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305						
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	
11	30780 X	15290	-0-	-15490	-0-	520	1	12904	3	Y	1696	1726	0	90
						1866	9							
12	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	994	1	18703	3	Y	1428	1452	0	66
						1571	9							
01	DLQ G-10	9069	-0-	9069	9069	164	1	8244	3	Y	600	626	0	40
						1	4	660	9					
02	DLQ G-10	10833	-0-	10833	19902	194	1	8546	3	Y	1902	1905	0	37
						1	4	2092	9					
03	DLQ G-10	10143	-0-	10143	30045	223	1	8384	3	Y	1395	1399	0	33
						1	4	1535	9					
*04	46701 X	16656	-0-	-30045	-0-	342	1	14528	3	Y	1623	1610	1	46
						2	4	1785	9					

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089						
11	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-				Y	-0-			-0-	
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-	
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	87	-0-	87	87	2	1	79	3	Y	5	4	0	1
						6	9							
04	T. A.	25	-0-	25	112	1	1	24	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949						
11	32070 X	7386	-0-	-24684	-0-	216	1	6894	3	Y	251	305	0	16
						276	9							
12	33077 X	21096	-0-	-11981	-0-	1196	1	18227	3	Y	1521	1414	0	123
						1673	9							
01	DLQ G-10	23424	-0-	23424	23424	1470	1	20311	3	Y	1494	1519	0	98
						1643	9							
02	DLQ G-10	35018	-0-	35018	58442	1701	1	32394	3	Y	837	866	0	69
						2	4	921	9					
03	DLQ G-10	19680	-0-	19680	78122	469	1	17781	3	Y	1297	1294	0	72
						3	4	1427	9					
*04	98183 X	20061	-0-	-78122	-0-	430	1	18325	3	Y	1185	1224	1	33
						2	4	1304	9					

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500						
11	26280 X	4539	-0-	-21741	-0-	133	1	3822	3	Y	531	543	0	28
						584	9							
12	27156 X	3597	-0-	-23559	-0-	164	1	3180	3	Y	230	246	0	12
						253	9							
01	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	31	1	1581	3	Y	116	120	0	8
						128	9							
02	DLQ G-10	1328	-0-	1328	3068	24	1	1018	3	Y	260	207	0	61
						286	9							
03	4113 X	1045	-0-	-3068	-0-	23	1	843	3	Y	163	220	0	4
						179	9							
*04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	127	1	5397	3	Y	808	789	1	23
						1	4	889	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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	8520 X	5698	-0-	-2822	-0-	194 1	5426 3	Y	65	119 0	6	
12	6882 X	4244	-0-	-2638	-0-	321 1	3608 3	Y	286	280 0	12	
01	DLQ G-10	4683	-0-	4683	4683	190 1	4150 3	Y	312	304 0	20	
02	DLQ G-10	8678	-0-	8678	13361	334 1	8312 3	Y	28	45 0	3	
03	DLQ G-10	586	-0-	586	13947	15 1	541 3	Y	27	28 0	2	
04	T. A.	674	-0-	674	14621	15 1	631 3	Y	25	27 1	1	

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893												
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596												
11	71820 X	45976	-0-	-25844	-0-	1015 1	42009 3	Y	2595	2581 0	134	
12	46304 X	46304	-0-	-0-	-0-	770 1	42041 3	Y	3164	3262 0	36	
01	DLQ G-10	45360	-0-	45360	45360	825 1	41085 3	Y	3132	2971 0	197	
02	DLQ G-10	29029	-0-	29029	74389	634 1	27349 3	Y	948	1122 0	23	
03	108214 X	33825	-0-	-74389	-0-	833 1	31419 3	Y	1426	1416 0	33	
*04	56648 X	56648	-0-	-0-	-0-	1247 1	53058 3	Y	2125	2099 1	60	

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407												
11	111630 X	38376	-0-	-73254	-0-	862 1	35713 3	Y	1566	1602 0	84	
12	102083 X	54213	-0-	-47870	-0-	904 1	49159 3	Y	3760	3814 0	30	
01	DLQ G-10	49267	-0-	49267	49267	893 1	44622 3	Y	3406	3222 0	214	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49267	5 4	3747 9	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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719												
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	9352	- 14979					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		64500 X	32216	-0-	-32284	-0-	695	1	30227	3	Y	1118	1176	0		62
12		59241 X	48875	-0-	-10366	-0-	64	4	1230	9						
01	DLQ	G-10	27299	-0-	27299	27299	817	1	44174	3	Y	3520	3428	0		154
02	DLQ	G-10	14658	-0-	14658	41957	12	4	3872	9						
03		42023 X	66	-0-	-41957	-0-	497	1	24793	3	Y	1824	1859	0		119
*04		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	3	4	2006	9						
							357	1	13554	3	Y	677	774	0		22
							2	4	745	9						
							2	1	61	3	Y	3	25	0		-0-
							3	9								
							94	1	4068	3	Y	156	152	1		4
							172	9								

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	9102	- 13822					
11		14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	71	1	13673	3	Y	999	969	0		50
12		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1099	9								
01	DLQ	G-10	6845	-0-	6845	6845	291	1	15865	3	Y	1250	1230	0		70
02	DLQ	G-10	7205	-0-	7205	14050	4	4	1375	9						
03		26331 X	12281	-0-	-14050	-0-	127	1	6230	3	Y	443	483	0		30
*04		16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	1	4	487	9						
							157	1	6683	3	Y	331	350	0		11
							1	4	364	9						
							307	1	11489	3	Y	439	440	0		10
							2	4	483	9						
							361	1	15350	3	Y	587	581	1		16
							2	4	646	9						

PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	10165	- 15086					
11		0 W	72	-0-	72	487717	3	1	63	3	Y	5	5	0		-0-
12		0 W	73	-0-	73	487790	6	9								
01		0 W	16	-0-	16	487806	1	1	21	3	Y	46	2	0		44
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	487806	51	9								
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	487806	1	1	11	3	Y	4	48	0		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	487806	4	9								-0-

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	9326	- 14053					
11		33570 X	11820	-0-	-21750	-0-	265	1	11310	3	Y	197	283	0		14
12		18724 X	15463	-0-	-3261	-0-	28	4	217	9						
01	DLQ	G-10	10478	-0-	10478	10478	255	1	13973	3	Y	1118	1084	0		48
02	DLQ	G-10	7587	-0-	7587	18065	5	4	1230	9						
03		25054 X	6989	-0-	-18065	-0-	193	1	9508	3	Y	705	707	0		46
*04		22527 X	22527	-0-	-0-	-0-	1	4	776	9						
							188	1	7152	3	Y	224	246	0		24
							1	4	246	9						
							176	1	6412	3	Y	364	379	0		9
							1	4	400	9						
							485	1	20714	3	Y	1205	1179	1		34
							2	4	1326	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
PILONCILLO			WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8714 - 13506	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		30576 X	30576	-0-	-0-	-0-	666 1	27056 3	Y	2538	2526 0	132
							62 4	2792 9				
12		37589 X	37589	-0-	-0-	-0-	631 1	34057 3	Y	2630	2644 0	118
							8 4	2893 9				
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		34441 X	34441	-0-	-0-	-0-	724 1	31284 3	Y	2208	2217 1	62
							3 4	2429 9				

PILONCILLO			WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 9651		PERF.10048 - 14969	
11		57810 X	19694	-0-	-38116	-0-	672 1	17816 3	Y	1096	1098 0	58
							1206 9					
12		59613 X	14225	-0-	-45388	-0-	890 1	12240 3	Y	995	950 0	103
							1095 9					
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				

PILONCILLO			WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8262 - 13659	
11		41790 X	19065	-0-	-22725	-0-	588 1	16798 3	Y	1526	1564 0	82
							1679 9					
12		43183 X	5092	-0-	-38091	-0-	241 1	4536 3	Y	286	352 0	16
							315 9					
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	8166	-0-	-6144	-0-	159 1	6923 3	Y	985	962 1	28
							1 4	1084 9				

PILONCILLO			WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 8710 - 13134	
11		41580 X	31907	-0-	-9673	-0-	695 1	29012 3	Y	1951	1969 0	102
							54 4	2146 9				
12		40766 X	40766	-0-	-0-	-0-	684 1	36894 3	Y	2890	2864 0	128
							9 4	3179 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
PILONCILLO		WELL #:		D 14HX	RRCID ->	268807	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8724 - 12983		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		22890 X	12173	-0-	-10717	-0-	248 1	10854 3	Y	954	982 0		52	
							22 4	1049 9						
12		23746 X	22479	-0-	-1267	-0-	378 1	20341 3	Y	1596	1578 0		70	
							4 4	1756 9						
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						

PILONCILLO		WELL #:		A 8HC	RRCID ->	268808	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8143 - 13466		

11		50610 X	18713	-0-	-31897	-0-	584 1	16275 3	Y	1685	1715 0		90	
							1854 9							
12		52297 X	11980	-0-	-40317	-0-	540 1	10595 3	Y	768	822 0		36	
							845 9							
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						

PILONCILLO		WELL #:		A 8HD	RRCID ->	268812	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8288 - 13919		

11		23310 X	22946	-0-	-364	-0-	672 1	20341 3	Y	1757	1785 0		92	
							1933 9							
12		24087 X	15023	-0-	-9064	-0-	678 1	13263 3	Y	984	1030 0		46	
							1082 9							
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						

PILONCILLO		WELL #:		F 2HA	RRCID ->	268814	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9800 - 16664		

11		51480 X	1745	-0-	-49735	-0-	249 1	1329 3	Y	152	192 0		10	
							167 9							
12		53196 X	897	-0-	-52299	-0-	254 1	601 3	Y	38	46 0		2	
							42 9							
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	1897	-0-	1897	14902	42 1	1773 3	Y	74	75 1		2	
							81 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		39120 X	18049	-0-	-21071	-0-	475	1	15572	3	Y	1820	1806 0	94
							2002	9						
12		40424 X	8447	-0-	-31977	-0-	452	1	7436	3	Y	508	576 0	26
							559	9						
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						

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
11		64950 X	24573	-0-	-40377	-0-	537	1	22734	3	Y	1139	1197 0	62
							49	4	1253	9				
12		58931 X	25544	-0-	-33387	-0-	424	1	23120	3	Y	1812	1794 0	80
							7	4	1993	9				
01	DLQ	G-10	31789	-0-	31789	31789	584	1	28816	3	Y	2169	2111 0	138
							3	4	2386	9				
02	DLQ	G-10	23506	-0-	23506	55295	526	1	22240	3	Y	670	808 0	-0-
							3	4	737	9				
03		0 W	17903	-0-	17903	73198	441	1	16682	3	Y	707	690 0	17
							2	4	778	9				
04		0 W	30036	-0-	30036	103234	666	1	28326	3	Y	947	937 1	27
							3	4	1042	9				

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
11		86820 X	22022	-0-	-64798	-0-	462	1	19725	3	Y	1630	1664 0	86
							42	4	1793	9				
12		89714 X	31746	-0-	-57968	-0-	531	1	28740	3	Y	2244	2230 0	100
							7	4	2468	9				
01	DLQ	G-10	31376	-0-	31376	31376	577	1	28451	3	Y	2132	2095 0	137
							3	4	2345	9				
02	DLQ	G-10	21899	-0-	21899	53275	464	1	19714	3	Y	1562	1673 0	26
							3	4	1718	9				
03		73710 X	20435	-0-	-53275	-0-	468	1	17986	3	Y	1798	1782 0	42
							3	4	1978	9				
*04		17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	366	1	15784	3	Y	1114	1125 1	31
							2	4	1225	9				

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
11		0 W	2799	-0-	2799	72915	377	1	2214	3	Y	188	226 0	12
							1	4	207	9				
12		0 W	2291	-0-	2291	75206	598	1	1565	3	Y	116	122 0	6
							128	9						
01	DLQ	G-10	4427	-0-	4427	79633	431	1	3688	3	Y	280	268 0	18
							308	9						
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-	1 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		37320 X	19329	-0-	-17991	-0-	610	1	17268	3	Y	1319	1367	0		72
							1451	9								
12		38564 X	12463	-0-	-26101	-0-	671	1	10899	3	Y	812	846	0		38
							893	9								
01	DLQ	G-10	13612	-0-	13612	13612	251	1	12340	3	Y	927	906	0		59
							1	4	1020	9						
02	DLQ	G-10	9745	-0-	9745	23357	194	1	8417	3	Y	1030	1065	0		24
							1	4	1133	9						
03		33565 X	10208	-0-	-23357	-0-	235	1	8912	3	Y	964	965	0		23
							1	4	1060	9						
*04		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	211	1	8997	3	Y	762	764	1		21
							1	4	838	9						

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872																
11		67230 X	16825	-0-	-50405	-0-	429	1	15195	3	Y	1092	1056	0		54
							1201	9								
12		12617 X	2373	-0-	-10244	-0-	126	1	2117	3	Y	118	164	0		8
							130	9								
01	DLQ	G-10	3592	-0-	3592	3592	65	1	3256	3	Y	246	238	0		16
							271	9								
02	DLQ	G-10	5547	-0-	5547	9139	122	1	4986	3	Y	398	401	0		13
							1	4	438	9						
03		13948 X	4809	-0-	-9139	-0-	115	1	4338	3	Y	323	328	0		8
							1	4	355	9						
04		15690 X	5823	-0-	-9867	-0-	126	1	5355	3	Y	310	309	1		9
							1	4	341	9						

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734																
11		66510 X	25265	-0-	-41245	-0-	885	1	22310	3	Y	1882	1904	0		98
							2070	9								
12		68727 X	23006	-0-	-45721	-0-	903	1	20391	3	Y	1556	1582	0		72
							1712	9								
01	DLQ	G-10	23882	-0-	23882	23882	436	1	21694	3	Y	1590	1558	0		104
							3	4	1749	9						
02	DLQ	G-10	16137	-0-	16137	40019	351	1	14500	3	Y	1167	1024	0		247
							2	4	1284	9						
03		58662 X	18643	-0-	-40019	-0-	458	1	17148	3	Y	941	1166	0		22
							2	4	1035	9						
*04		30698 X	30698	-0-	-0-	-0-	678	1	28849	3	Y	1062	1054	1		30
							3	4	1168	9						

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930																
11		27142 X	27142	-0-	-0-	-0-	715	1	24589	3	Y	1671	1703	0		88
							1838	9								
12		25172 X	10313	-0-	-14859	-0-	583	1	9022	3	Y	644	700	0		32
							708	9								
01	DLQ	G-10	8977	-0-	8977	8977	166	1	8141	3	Y	608	601	0		39
							1	4	669	9						
02	DLQ	G-10	7572	-0-	7572	16549	151	1	6604	3	Y	742	747	0		34
							1	4	816	9						
03		26681 X	10132	-0-	-16549	-0-	233	1	8845	3	Y	957	969	0		22
							1	4	1053	9						
*04		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	228	1	9694	3	Y	806	806	1		23
							1	4	887	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID ->	269012	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	9232 - 15304			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		45540 X	21574	-0-	-23966	-0-	494 1	20216 3	Y	744	822 0	42		
							46 4	818 9						
12		47058 X	21876	-0-	-25182	-0-	367 1	19786 3	Y	1562	1536 0	68		
							5 4	1718 9						
01	DLQ	G-10	23054	-0-	23054	23054	424 1	20902 3	Y	1568	1536 0	100		
							3 4	1725 9						
02	DLQ	G-10	15373	-0-	15373	38427	340 1	14510 3	Y	474	544 0	30		
							2 4	521 9						
03		49834 X	11407	-0-	-38427	-0-	283 1	10697 3	Y	386	407 0	9		
							2 4	425 9						
*04		20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	468 1	19901 3	Y	555	549 1	16		
							2 4	611 9						

PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID ->	269013	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8486 - 13677			
11		73740 X	56642	-0-	-17098	-0-	1508 1	50466 3	Y	4244	4070 0	212		
							4668 9							
12		76198 X	35448	-0-	-40750	-0-	1961 1	30959 3	Y	2298	2402 0	108		
							2528 9							
01		76198 X	30446	-0-	-45752	-0-	555 1	27617 3	Y	2064	2039 0	133		
							4 4	2270 9						
02		68824 X	23882	-0-	-44942	-0-	512 1	21429 3	Y	1762	1837 0	58		
							3 4	1938 9						
03		35371 X	15947	-0-	-19424	-0-	368 1	14189 3	Y	1262	1290 0	30		
							2 4	1388 9						
04		34230 X	6663	-0-	-27567	-0-	142 1	6061 3	Y	417	435 1	12		
							1 4	459 9						

PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID ->	269140	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	9834 - 16870			
11		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	592 1	7773 3	Y	375	413 0	22		
							8 4	413 9						
12		8773 X	3239	-0-	-5534	-0-	749 1	2307 3	Y	166	180 0	8		
							183 9							
01	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	307 1	1084 3	Y	79	82 0	5		
							87 9							
02	DLQ	G-10	4840	-0-	4840	6318	550 1	4151 3	Y	126	123 0	8		
							139 9							
03		0 W	2097	-0-	2097	8415	48 1	1840 3	Y	190	189 0	9		
							209 9							
04		0 W	2269	-0-	2269	10684	48 1	2023 3	Y	181	184 1	5		
							199 9							

PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID ->	269171	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8817 - 13234			
11		43740 X	28152	-0-	-15588	-0-	757 1	24733 3	Y	2420	2414 0	126		
							2662 9							
12		45198 X	14702	-0-	-30496	-0-	851 1	12846 3	Y	914	996 0	44		
							1005 9							
01	DLQ	G-10	15719	-0-	15719	15719	290 1	14250 3	Y	1070	1046 0	68		
							2 4	1177 9						
02	DLQ	G-10	14288	-0-	14288	30007	285 1	12323 3	Y	1525	1569 0	24		
							2 4	1678 9						
03		48739 X	18732	-0-	-30007	-0-	432 1	16345 3	Y	1775	1757 0	42		
							2 4	1953 9						
*04		21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	446 1	18962 3	Y	1600	1597 1	45		
							2 4	1760 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 9330 - 16094				
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	
11	42720 X	6172	-0-	-36548	-0-	157	1	5708	3	Y	262	306	0	16
						19	4	288	9					
12	44144 X	4766	-0-	-39378	-0-	74	1	4321	3	Y	336	336	0	16
						1	4	370	9					
01	21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	396	1	19725	3	Y	1505	1426	0	95
						2	4	1656	9					
02	45808 X	18659	-0-	-27149	-0-	403	1	17426	3	Y	753	831	0	17
						2	4	828	9					
03	0 W	15852	-0-	15852	15852	392	1	14798	3	Y	600	603	0	14
						2	4	660	9					
04	0 W	28625	-0-	28625	44477	638	1	27145	3	Y	763	756	1	21
						3	4	839	9					
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8781 - 12424				
11	18000 X	11622	-0-	-6378	-0-	250	1	10766	3	Y	531	581	0	30
						22	4	584	9					
12	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-			30
01	DLQ G-10	6764	-0-	6764	6764	125	1	6137	3	Y	455	456	0	29
						1	4	501	9					
02	DLQ G-10	11821	-0-	11821	18585	255	1	10795	3	Y	700	674	0	55
						1	4	770	9					
03	31760 X	13175	-0-	-18585	-0-	308	1	11836	3	Y	935	968	0	22
						2	4	1029	9					
*04	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	326	1	14093	3	Y	954	949	1	27
						2	4	1049	9					
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 8278 - 14526				
11	34080 X	23760	-0-	-10320	-0-	373	1	22100	3	Y	1170	1208	0	62
						1287	9							
12	35216 X	19110	-0-	-16106	-0-	749	1	16920	3	Y	1310	1312	0	60
						1441	9							
01	DLQ G-10	22911	-0-	22911	22911	423	1	20767	3	Y	1563	1523	0	100
						2	4	1719	9					
02	DLQ G-10	14504	-0-	14504	37415	354	1	13240	3	Y	825	893	0	32
						2	4	908	9					
03	58732 X	21317	-0-	-37415	-0-	524	1	19774	3	Y	924	934	0	22
						3	4	1016	9					
*04	28606 X	28606	-0-	-0-	-0-	641	1	27239	3	Y	657	660	1	18
						3	4	723	9					
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9961 - 16970				
11	22680 X	10583	-0-	-12097	-0-	859	1	8691	3	Y	923	935	0	48
						18	4	1015	9					
12	23436 X	2967	-0-	-20469	-0-	699	1	2129	3	Y	126	166	0	8
						139	9							
01	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	422	1	2440	3	Y	185	181	0	12
						204	9							
02	DLQ G-10	4735	-0-	4735	7801	443	1	4178	3	Y	104	112	0	4
						114	9							
03	10111 X	2310	-0-	-7801	-0-	55	1	2051	3	Y	185	185	0	4
						204	9							
*04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	67	1	2849	3	Y	209	207	1	6
						230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
PILONCILLO		WELL #:		A 10HC	RRCID ->	269200	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	9218 - 13473		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		45810 X	19561	-0-	-26249	-0-	336	1	17886	3	Y	1217	1157 0	60
							1339	9						
12		47337 X	5778	-0-	-41559	-0-	256	1	5130	3	Y	356	398 0	18
							392	9						
01		47337 X	1437	-0-	-45900	-0-	28	1	1309	3	Y	91	103 0	6
							100	9						
02		42756 X	5588	-0-	-37168	-0-	126	1	4764	3	Y	634	620 0	20
							1	4	697	9				
03		0 W	146	-0-	146	146	4	1	127	3	Y	14	34 0	-0-
							15	9						
04		0 W	557	-0-	557	703	12	1	499	3	Y	42	42 1	1
							46	9						

PILONCILLO		WELL #:		A 10HD	RRCID ->	269201	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	9415 - 13407		

11		37380 X	22310	-0-	-15070	-0-	345	1	20528	3	Y	1306	1242 0	64
							1437	9						
12		38626 X	5113	-0-	-33513	-0-	231	1	4548	3	Y	304	352 0	16
							334	9						
01		38626 X	654	-0-	-37972	-0-	13	1	599	3	Y	38	51 0	3
							42	9						
02		34888 X	786	-0-	-34102	-0-	16	1	673	3	Y	88	88 0	3
							97	9						
03		24030 X	-0-	-0-	-24030	-0-					Y	-0-	3 0	-0-
04		22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #:		D 24HA	RRCID ->	269215	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	9586 - 14300		

11		20160 X	15164	-0-	-4996	-0-	340	1	14318	3	Y	431	467 0	24
							32	4	474	9				
12		23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	386	1	20934	3	Y	1672	1624 0	72
							5	4	1839	9				
01	DLQ	G-10	26254	-0-	26254	26254	481	1	23802	3	Y	1789	1747 0	114
							3	4	1968	9				
02	DLQ	G-10	11887	-0-	11887	38141	262	1	10924	3	Y	635	704 0	45
							2	4	699	9				
03		52975 X	14834	-0-	-38141	-0-	361	1	13635	3	Y	760	787 0	18
							2	4	836	9				
*04		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	224	1	9662	3	Y	428	434 1	12
							1	4	471	9				

PILONCILLO		WELL #:		D 21HA	RRCID ->	269219	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	9026 - 14978		

11		70080 X	14365	-0-	-55715	-0-	268	1	10378	3	Y	3358	3326 0	172
							25	4	3694	9				
12		38595 X	21671	-0-	-16924	-0-	356	1	19740	3	Y	1428	1532 0	68
							4	4	1571	9				
01	DLQ	G-10	28897	-0-	28897	28897	531	1	26192	3	Y	1974	1916 0	126
							3	4	2171	9				
02	DLQ	G-10	18976	-0-	18976	47873	411	1	17591	3	Y	884	998 0	12
							2	4	972	9				
03		67750 X	19877	-0-	-47873	-0-	486	1	18454	3	Y	849	841 0	20
							3	4	934	9				
*04		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	445	1	18910	3	Y	415	423 1	12
							2	4	457	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719													
PILONCILLO			WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		93360 X	49942	-0-	-43418	-0-	486	1	45342	3	Y	3740	3612	0		188
							4114	9								
12		96472 X	23928	-0-	-72544	-0-	491	1	21708	3	Y	1572	1684	0		76
							1729	9								
01	DLQ	G-10	29539	-0-	29539	29539	551	1	26771	3	Y	2015	1962	0		129
							2217	9								
02	DLQ	G-10	46015	-0-	46015	75554	1023	1	42878	3	Y	1919	1981	0		67
							3	4	2111	9						
03		101064 X	25510	-0-	-75554	-0-	600	1	22782	3	Y	1932	1950	0		49
							3	4	2125	9						
*04		21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	460	1	19510	3	Y	1406	1416	1		39
							2	4	1547	9						

PILONCILLO			WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400					
11		47490 X	24088	-0-	-23402	-0-	643	1	21891	3	Y	1413	1457	0		76
							1554	9								
12		49073 X	8444	-0-	-40629	-0-	344	1	7513	3	Y	534	584	0		26
							587	9								
01		38626 X	14473	-0-	-24153	-0-	269	1	13111	3	Y	992	955	0		63
							2	4	1091	9						
02		26404 X	12469	-0-	-13935	-0-	250	1	11296	3	Y	837	872	0		28
							2	4	921	9						
03		0 W	14601	-0-	14601	14601	350	1	12976	3	Y	1157	1158	0		27
							2	4	1273	9						
04		0 W	24527	-0-	24527	39128	526	1	22430	3	Y	1426	1413	1		40
							2	4	1569	9						

PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888					
11		11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	253	1	10410	3	Y	358	436	0		22
							25	4	394	9						
12		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	173	1	9359	3	Y	578	590	0		10
							3	4	636	9						
01		9455 X	7709	-0-	-1746	-0-	142	1	6987	3	Y	526	502	0		34
							1	4	579	9						
02		14504 X	7621	-0-	-6883	-0-	169	1	7016	3	Y	395	399	0		30
							1	4	435	9						
03		0 W	6979	-0-	6979	6979	165	1	6337	3	Y	433	453	0		10
							1	4	476	9						
04		0 W	5544	-0-	5544	12523	119	1	5069	3	Y	324	325	1		9
							1	4	356	9						

PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706			COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595					
11		11430 X	9240	-0-	-2190	-0-	198	1	8547	3	Y	433	487	0		26
							19	4	476	9						
12		11811 X	11022	-0-	-789	-0-	185	1	9975	3	Y	782	774	0		34
							2	4	860	9						
01		14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	275	1	13574	3	Y	1024	993	0		65
							2	4	1126	9						
02		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	250	1	10437	3	Y	898	941	0		22
							1	4	988	9						
03		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	256	1	9736	3	Y	1023	1021	0		24
							1	4	1125	9						
04		14490 X	12824	-0-	-1666	-0-	271	1	11509	3	Y	948	946	1		27
							1	4	1043	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	108210 X	54711	-0-	-53499	-0-	546	1 49876	3 Y	3899	3763 0	196
12	111817 X	28445	-0-	-83372	-0-	4289	9 582	3 Y	1894	2000 0	90
01	103726 X	32838	-0-	-70888	-0-	2083	9 610	3 Y	2237	2184 0	143
02	84616 X	49465	-0-	-35151	-0-	2461	9 1099	3 Y	2070	2141 0	72
03	81902 X	27182	-0-	-54720	-0-	1099	1 3 4	3 Y	2159	2176 0	55
04	54720 X	27702	-0-	-27018	-0-	636	1 3 4	3 Y	1815	1819 1	51
						590	1 3 4	3 Y			
							1997	9			
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017		
11	91770 X	50033	-0-	-41737	-0-	491	1 3951	3 Y	3592	3493 0	159
12	94829 X	24523	-0-	-70306	-0-	503	1 1822	3 Y	1656	1722 0	93
01	77562 X	31449	-0-	-46113	-0-	586	1 2363	3 Y	2148	2104 0	137
02	78820 X	45875	-0-	-32945	-0-	1015	1 3 4	3 Y	2044	2111 0	70
03	0 W	25479	-0-	25479	25479	586	1 3 4	3 Y	2395	2407 0	58
04	0 W	26109	-0-	26109	51588	546	1 3 4	3 Y	2105	2104 1	59
							2316	9			
PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
11	30960 X	12652	-0-	-18308	-0-	351	1 979	3 Y	890	942 0	48
12	31992 X	11368	-0-	-20624	-0-	395	1 851	3 Y	774	786 0	36
01	22785 X	13485	-0-	-9300	-0-	244	1 1	3 Y	920	897 0	59
02	11592 X	8706	-0-	-2886	-0-	212	1 4	3 Y	654	686 0	27
03	0 W	14607	-0-	14607	14607	356	1 1 4	3 Y	896	902 0	21
04	0 W	22853	-0-	22853	37460	502	1 2 4	3 Y	929	924 1	26
							1022	9			
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 05/02/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	98	1 10 4	3 N	544	546 0	28
12	4588 X	3081	-0-	-1507	-0-	47	1 2 4	3 N	397	401 0	24
01	1984 X	1683	-0-	-301	-0-	31	1 56 9	3 N	51	54 0	21
02	4088 X	1894	-0-	-2194	-0-	29	1 208 9	3 N	189	203 0	7
03	0 W	1680	-0-	1680	1680	29	1 476 9	3 N	433	430 0	10
04	0 W	3041	-0-	3041	4721	61	1 336 9	3 N	305	306 1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 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

11		13440 X	5926	-0-	-7514	-0-	101	1	4231	3	N	1442	1408	0		74
							8	4	1586	9						
12		13888 X	10422	-0-	-3466	-0-	157	1	8869	3	N	1266	1275	0		65
							3	4	1393	9						
01		10540 X	2647	-0-	-7893	-0-	47	1	2396	3	N	185	194	0		56
							204	9								
02		12544 X	3527	-0-	-9017	-0-	68	1	3164	3	N	268	314	0		10
							295	9								
03		10416 X	4632	-0-	-5784	-0-	108	1	4141	3	N	347	349	0		8
							1	4	382	9						
04		10080 X	4423	-0-	-5657	-0-	92	1	3904	3	N	388	388	1		11
							427	9								

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006																
11		31949 X	31949	-0-	-0-	-0-	701	1	29734	3	Y	1318	1424	0		74
							64	4	1450	9						
12		37790 X	37790	-0-	-0-	-0-	625	1	34187	3	Y	2698	2652	0		120
							10	4	2968	9						
01		26075 X	26075	-0-	-0-	-0-	479	1	23662	3	Y	1755	1761	0		114
							3	4	1931	9						
02		57568 X	19940	-0-	-37628	-0-	435	1	18477	3	Y	932	1024	0		22
							3	4	1025	9						
03		0 W	23059	-0-	23059	23059	560	1	21277	3	Y	1108	1104	0		26
							3	4	1219	9						
04		0 W	12448	-0-	12448	35507	271	1	11677	3	Y	454	467	1		13
							1	4	499	9						

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965																
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919																
11		17520 X	12174	-0-	-5346	-0-	259	1	11202	3	Y	626	690	0		36
							24	4	689	9						
12		18104 X	17523	-0-	-581	-0-	292	1	15851	3	Y	1250	1230	0		56
							5	4	1375	9						
01		0 W	19365	-0-	19365	19365	356	1	17557	3	Y	1318	1290	0		84
							2	4	1450	9						
02		0 W	12191	-0-	12191	31556	257	1	10901	3	Y	938	1009	0		13
							1	4	1032	9						
03		0 W	9927	-0-	9927	41483	232	1	8849	3	Y	768	763	0		18
							1	4	845	9						
04		0 W	10375	-0-	10375	51858	223	1	9443	3	Y	644	644	1		18
							1	4	708	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-		Y	-0-		-0-
12	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	278 1	Y	1180	1130 0	50
						2 4				
01	0 W	23014	-0-	23014	23014	421 1	Y	1574	1524 0	100
						2 4				
02	0 W	11857	-0-	11857	34871	283 1	Y	395	464 0	31
						2 4				
03	0 W	11051	-0-	11051	45922	269 1	Y	456	476 0	11
						1 4				
04	0 W	10879	-0-	10879	56801	238 1	Y	377	377 1	11
						1 4				

PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016		
11	34080 X	30006	-0-	-4074	-0-	648 1	Y	1754	1800 0	94
						60 4				
12	35216 X	27701	-0-	-7515	-0-	456 1	Y	1942	1948 0	88
						8 4				
01	35216 X	28508	-0-	-6708	-0-	524 1	Y	1938	1902 0	124
						3 4				
02	51884 X	18520	-0-	-33364	-0-	417 1	Y	569	678 0	15
						2 4				
03	31000 X	16227	-0-	-14773	-0-	409 1	Y	285	293 0	7
						2 4				
04	30000 X	23789	-0-	-6211	-0-	526 1	Y	790	775 1	22
						2 4				

PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115		
11	18240 X	12947	-0-	-5293	-0-	249 1	N	1714	1686 0	88
						23 4				
12	18848 X	9092	-0-	-9756	-0-	137 1	N	1381	1392 0	77
						2 4				
01	13144 X	3451	-0-	-9693	-0-	55 1	N	632	615 0	94
						695 9				
02	17024 X	6475	-0-	-10549	-0-	121 1	N	899	963 0	30
						1 4				
03	13392 X	2245	-0-	-11147	-0-	46 1	N	386	407 0	9
						425 9				
04	12960 X	4837	-0-	-8123	-0-	103 1	N	357	357 1	10
						393 9				

PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733		
11	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	391 1	Y	775	831 0	44
						34 4				
12	16213 X	12568	-0-	-3645	-0-	210 1	Y	880	884 0	40
						3 4				
01	15066 X	12676	-0-	-2390	-0-	233 1	Y	861	846 0	55
						1 4				
02	24388 X	8836	-0-	-15552	-0-	187 1	Y	682	705 0	32
						1 4				
03	17484 X	9641	-0-	-7843	-0-	223 1	Y	854	866 0	20
						1 4				
04	16920 X	10891	-0-	-6029	-0-	235 1	Y	591	595 1	17
						1 4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719											
PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	89910 X	41772	-0-	-48138	-0-	411	1	37931	3	Y	3118	3020	0	158
						3430	9							
12	92907 X	21191	-0-	-71716	-0-	435	1	19216	3	Y	1400	1490	0	68
						1540	9							
01	0 W	26498	-0-	26498	26498	495	1	24065	3	Y	1762	1714	0	116
						1938	9							
02	0 W	38047	-0-	38047	64545	848	1	35551	3	Y	1495	1558	0	53
						3	4	1645	9					
03	0 W	19741	-0-	19741	84286	463	1	17580	3	Y	1542	1555	0	40
						2	4	1696	9					
04	0 W	20772	-0-	20772	105058	443	1	18851	3	Y	1342	1344	1	38
						2	4	1476	9					

PILONCILLO			WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239				

*06	T. A.	16148	-0-	16148	16148	242	1	12572	3	N	3010	2880	0	130
						23	4	3311	9					
*07	T. A.	7426	-0-	7426	23574	98	1	4690	3	N	2387	2354	0	163
						12	4	2626	9					
*08	31751 X	8177	-0-	-23574	-0-	148	1	5600	3	N	2194	2234	0	123
						16	4	2413	9					
*09	26100 X	14849	-0-	-11251	-0-	242	1	12572	3	N	1829	1844	0	108
						23	4	2012	9					
*10	26970 X	4090	-0-	-22880	-0-	108	1	3752	3	N	202	290	0	20
						8	4	222	9					
*11	26100 X	5077	-0-	-21023	-0-	94	1	4075	3	N	817	795	0	42
						9	4	899	9					
*12	26970 X	5586	-0-	-21384	-0-	85	1	4689	3	N	737	766	0	13
						1	4	811	9					
*01	7502 X	1997	-0-	-5505	-0-	35	1	1822	3	N	127	131	0	9
						140	9							
02	13860 X	3356	-0-	-10504	-0-	60	1	2786	3	N	464	458	0	15
						510	9							
*03	5611 X	3187	-0-	-2424	-0-	70	1	2644	3	N	430	435	0	10
						473	9							
*04	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	250	1	10653	3	N	1008	1229	1	340
						1	4	1109	9					

PILONCILLO			WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146				

11	48570 X	10367	-0-	-38203	-0-	302	1	9229	3	Y	760	798	0	42
						836	9							
12	50189 X	9955	-0-	-40234	-0-	383	1	8831	3	Y	674	686	0	30
						741	9							
01	33666 X	14550	-0-	-19116	-0-	267	1	13185	3	Y	996	963	0	63
						2	4	1096	9					
02	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	249	1	10211	3	Y	1116	1157	0	22
						1	4	1228	9					
03	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	335	1	12648	3	Y	1355	1345	0	32
						2	4	1491	9					
*04	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	325	1	13783	3	Y	1102	1103	1	31
						2	4	1212	9					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		54030 X	24766	-0-	-29264	-0-	527 1	22387 3	48 4	1804 9	Y	1640	1692 0		88	
12		55831 X	35188	-0-	-20643	-0-	587 1	31847 3	8 4	2746 9	Y	2496	2472 0		112	
01		52142 X	33211	-0-	-18931	-0-	610 1	30118 3	4 4	2479 9	Y	2254	2221 0		145	
02		55944 X	20357	-0-	-35587	-0-	439 1	18558 3	3 4	1357 9	Y	1234	1341 0		38	
03		34751 X	21730	-0-	-13021	-0-	525 1	19912 3	3 4	1290 9	Y	1173	1184 0		27	
04		34050 X	12651	-0-	-21399	-0-	277 1	11937 3	1 4	435 9	Y	395	411 1		11	

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193																
*06		T. A.	7692	-0-	7692	7692	129 1	6434 3	12 4	1117 9	N	1015	965 0		50	
*07		T. A.	30371	-0-	30371	38063	553 1	25339 3	69 4	4410 9	N	4009	3783 0		276	
*08		T. A.	19336	-0-	19336	57399	412 1	15608 3	45 4	3271 9	N	2974	3080 0		170	
*09		64227 X	6828	-0-	-57399	-0-	129 1	6434 3	12 4	253 9	N	230	378 0		22	
*10		31558 X	33	-0-	-31525	-0-	1 1	25 3	7 9		N	6	2 0		26	
*11		30540 X	-0-	-0-	-30540	-0-					N	-0-			26	
*12		31558 X	18094	-0-	-13464	-0-	318 1	16556 3	2 4	1218 9	N	1107	1113 0		20	
*01		31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	580 1	28691 3	3 4	2398 9	N	2180	2062 0		138	
*02		28504 X	15916	-0-	-12588	-0-	353 1	14823 3	2 4	738 9	N	671	788 0		21	
*03		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	445 1	16988 3	2 4	780 9	N	709	713 0		17	
04		30540 X	2611	-0-	-27929	-0-	59 1	2507 3	44 9		N	40	56 1		1	

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342																
11		112860 X	56940	-0-	-55920	-0-	567 1	52497 3	3876 9		Y	3524	3406 0		178	
12		94054 X	26292	-0-	-67762	-0-	539 1	23824 3	1929 9		Y	1754	1848 0		84	
01		84072 X	30474	-0-	-53598	-0-	567 1	27623 3	2284 9		Y	2076	2027 0		133	
02		79464 X	46575	-0-	-32889	-0-	1043 1	43702 3	3 4	1827 9	Y	1661	1735 0		59	
03		79174 X	25340	-0-	-53834	-0-	603 1	22894 3	3 4	1840 9	Y	1673	1689 0		43	
04		56940 X	23145	-0-	-33795	-0-	498 1	21210 3	2 4	1434 9	Y	1304	1311 1		37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	84750 X	19721	-0-	-65029	-0-	425 1	18533 3	Y	659	741 0	38
12	87575 X	34426	-0-	-53149	-0-	38 4	725 9	Y	2484	2414 0	108
01	35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	575 1	31111 3	Y	2387	2342 0	153
02	57876 X	23141	-0-	-34735	-0-	8 4	2732 9	Y	1085	1211 0	27
03	33604 X	23534	-0-	-10070	-0-	645 1	31837 3	Y	1084	1086 0	25
04	33990 X	13946	-0-	-20044	-0-	4 4	2626 9	Y	524	534 1	15
						510 1	21434 3	Y			
						3 4	1194 9				
						574 1	21765 3	Y			
						3 4	1192 9				
						303 1	13066 3	Y			
						1 4	576 9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
11	21060 X	10284	-0-	-10776	-0-	233 1	9363 3	N	605	599 0	32
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	22 4	666 9	N	728	727 0	33
01	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	97 1	5328 3	N	90	115 0	8
02	4004 X	2394	-0-	-1610	-0-	1 4	801 9	N	251	251 0	8
03	10633 X	2945	-0-	-7688	-0-	174 1	8556 3	N	198	201 0	5
04	10290 X	3782	-0-	-6508	-0-	1 4	99 9	N	512	506 1	14
						40 1	2078 3	N			
						276 9					
						69 1	2658 3	N			
						218 9					
						74 1	3144 3	N			
						563 9					

PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
11	16800 X	4542	-0-	-12258	-0-	74 1	3702 3	Y	688	682 0	36
12	17360 X	2838	-0-	-14522	-0-	9 4	757 9	Y	176	202 0	10
01	7037 X	970	-0-	-6067	-0-	47 1	2595 3	Y	179	177 0	12
02	10416 X	2724	-0-	-7692	-0-	2 4	194 9	Y	223	228 0	7
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	15 1	758 3	Y	-0-		7
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	197 9		Y	NO RPT		7
						43 1	2436 3	Y			
						245 9					

PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440			
11	100470 X	61651	-0-	-38819	-0-	625 1	56690 3	Y	3942	3873 0	129
12	95666 X	34528	-0-	-61138	-0-	4336 9		Y	2399	2420 0	108
01	84878 X	36110	-0-	-48768	-0-	705 1	31184 3	Y	2456	2407 0	157
02	77840 X	51202	-0-	-26638	-0-	2639 9		Y	2045	2130 0	72
03	77407 X	26695	-0-	-50712	-0-	667 1	32741 3	Y	2064	2083 0	53
04	61650 X	30076	-0-	-31574	-0-	2702 9		Y	1868	1868 1	52
						1145 1	47804 3	Y			
						3 4	2250 9				
						628 1	23794 3	Y			
						3 4	2270 9				
						643 1	27375 3	Y			
						3 4	2055 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*07	120466 X	87877	-0-	-32589	-0-	1732	1 78925	3 N	6367	5955 0	412
						216	4 7004	9			
*08	120466 X	81760	-0-	-38706	-0-	2211	1 73386	3 N	5411	5518 0	305
						211	4 5952	9			
*09	116580 X	94967	-0-	-21613	-0-	1687	1 87380	3 N	5216	5216 0	305
						162	4 5738	9			
*10	120466 X	27824	-0-	-92642	-0-	712	1 25102	3 N	1776	1941 0	140
						56	4 1954	9			
*11	116580 X	20719	-0-	-95861	-0-	435	1 18745	3 N	1364	1430 0	74
						39	4 1500	9			
*12	120466 X	27566	-0-	-92900	-0-	459	1 24984	3 N	1924	1963 0	35
						7	4 2116	9			
*01	81809 X	30954	-0-	-50855	-0-	569	1 28054	3 N	2116	2016 0	135
						3	4 2328	9			
*02	88648 X	25048	-0-	-63600	-0-	534	1 22651	3 N	1691	1774 0	52
						3	4 1860	9			
*03	27838 X	24017	-0-	-3821	-0-	568	1 21570	3 N	1705	1717 0	40
						3	4 1876	9			
04	29970 X	941	-0-	-29029	-0-	20	1 860	3 N	55	93 1	2
						61	9				

PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846		
11	42120 X	-0-	-0-	-42120	-0-			Y	-0-		135
12	43524 X	719	-0-	-42805	-0-	639	1 74	3 Y	-0-	135 0	-0-
						6	4				
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-		-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	41	1 84	3 Y	-0-		-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228		
*11	285772 X	17092	-0-	-268680	-0-	355	1 15702	3 Y	915	983 0	52
						28	4 1007	9			
12	84320 X	29819	-0-	-54501	-0-	494	1 26971	3 Y	2134	2092 0	94
						7	4 2347	9			
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			

PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825		
11	86250 X	12499	-0-	-73751	-0-	281	1 11709	3 Y	436	510 0	26
						29	4 480	9			
12	89125 X	15560	-0-	-73565	-0-	254	1 14073	3 Y	1116	1092 0	50
						5	4 1228	9			
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	9424	-0-	-14126	-0-	205	1 8838	3 Y	345	356 1	10
						1	4 380	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8310 - 13619		
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
*05	T. A.	16006	-0-	16006	16006	345	1	14239	3	N	1268	1185	0	83
						27	4	1395	9					
*06	33536 X	17530	-0-	-16006	-0-	269	1	14083	3	N	2865	2820	0	128
						26	4	3152	9					
*07	26722 X	6903	-0-	-19819	-0-	116	1	5258	3	N	1377	1408	0	97
						14	4	1515	9					
*08	26722 X	11555	-0-	-15167	-0-	243	1	8898	3	N	2173	2151	0	119
						24	4	2390	9					
*09	25860 X	16280	-0-	-9580	-0-	269	1	14083	3	N	1729	1746	0	102
						26	4	1902	9					
*10	26722 X	5783	-0-	-20939	-0-	151	1	5254	3	N	334	406	0	30
						11	4	367	9					
*11	25860 X	7543	-0-	-18317	-0-	151	1	6523	3	N	777	767	0	40
						14	4	855	9					
*12	26722 X	6661	-0-	-20061	-0-	106	1	5771	3	N	711	738	0	13
						2	4	782	9					
*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	6850	-0-	-680	-0-	142	1	6000	3	N	643	647	1	18
						1	4	707	9					

PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8845 - 14498				
*08	0 W	69975	-0-	69975	112250	1781	1	59107	3	N	8106	8061	0	187
						170	4	8917	9					
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	112250					N	187			187
10	0 W	48286	-0-	48286	160536	1155	1	40139	3	N	6283	6319	1	151
						81	4	6911	9					
11	0 W	23865	-0-	23865	184401	386	1	21555	3	N	1717	1776	0	92
						35	4	1889	9					
*12	266428 X	82027	-0-	-184401	-0-	1292	1	70374	3	N	9402	9238	0	164
						19	4	10342	9					
*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	65968	-0-	-13352	-0-	1378	1	58651	3	N	5393	5391	1	151
						6	4	5932	9					

PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8372 - 14532				
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			-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	12048	-0-	12048	12048	254	1	10803	3	Y	899	934	1	25
						1	4	989	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719													
PILONCILLO			WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677			COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		123990 X	29187	-0-	-94803	-0-	641	1	26815	3	N	1519	1577	0		82
							60	4	1671	9						
12		128123 X	32734	-0-	-95389	-0-	555	1	29882	3	N	2081	2083	0		37
							8	4	2289	9						
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	23390	-0-	23390	23390	503	1	21408	3	N	1342	1340	1		38
							2	4	1476	9						

PILONCILLO			WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705			COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466					
11		29760 X	8238	-0-	-21522	-0-	164	1	6936	3	N	1021	999	0		52
							15	4	1123	9						
12		30752 X	8339	-0-	-22413	-0-	134	1	7314	3	N	809	815	0		14
							2	4	890	9						
01		14880 X	6170	-0-	-8710	-0-	114	1	5598	3	N	415	402	0		27
							1	4	457	9						
02		21000 X	7640	-0-	-13360	-0-	159	1	6850	3	N	573	581	0		19
							1	4	630	9						
03		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	281	1	10636	3	N	1120	1113	0		26
							1	4	1232	9						
*04		12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	270	1	11474	3	N	1010	1008	1		28
							1	4	1111	9						

PILONCILLO			WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733			COMPL. DATE 07/13/2013			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789					
11		T. A.	25862	-0-	25862	161385	493	1	21308	3	N	3650	3765	0		66
							46	4	4015	9						
12		187803 X	26418	-0-	-161385	-0-	418	1	22128	3	N	3513	3518	0		62
							7	4	3864	9						
01		86335 X	13025	-0-	-73310	-0-	241	1	11851	3	N	847	852	0		57
							1	4	932	9						
02		77980 X	11590	-0-	-66390	-0-	222	1	9716	3	N	1501	1366	0		192
							1	4	1651	9						
03		86335 X	5728	-0-	-80607	-0-	130	1	4979	3	N	562	741	0		13
							1	4	618	9						
04		0 W	3821	-0-	3821	3821	83	1	3498	3	N	217	225	1		6
							239	9								

PILONCILLO			WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755			COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079					
11		33510 X	9321	-0-	-24189	-0-	199	1	8363	3	N	675	699	0		36
							16	4	743	9						
12		34627 X	9592	-0-	-25035	-0-	157	1	8458	3	N	886	888	0		16
							3	4	975	9						
01		10664 X	4939	-0-	-5725	-0-	91	1	4486	3	N	328	322	0		22
							1	4	361	9						
02		14700 X	3763	-0-	-10937	-0-	83	1	3045	3	N	577	581	0		18
							635	9								
03		11284 X	6330	-0-	-4954	-0-	143	1	5437	3	N	681	683	0		16
							1	4	749	9						
04		9330 X	5793	-0-	-3537	-0-	123	1	5218	3	N	410	415	1		12
							1	4	451	9						

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 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
11		125700 X	37612	-0-	-88088	-0-	1248 1	31726 3	Y	4210	4116 0		214
							7 4	4631 9					
12		129890 X	24217	-0-	-105673	-0-	1322 1	21179 3	Y	1560	1644 0		130
							1716 9						
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					

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156													
11		74910 X	13490	-0-	-61420	-0-	281 1	11962 3	N	1111	1136 0		60
							25 4	1222 9					
12		77407 X	17789	-0-	-59618	-0-	287 1	15551 3	N	1770	1768 0		48
							4 4	1947 9					
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					

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034													
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2937	2769 1		195
*07		T. A.	29844	-0-	29844	29844	1104 1	28701 3	Y	35	27 0		8
							39 9						
*08		T. A.	26640	-0-	26640	56484	1212 1	25372 3	Y	51	46 0		5
							56 9						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	56484			Y	-0-			5
*10		78566 X	22082	-0-	-56484	-0-	1204 1	20878 3	Y	-0-			5
11		14580 X	11316	-0-	-3264	-0-	400 1	10313 3	Y	548	520 0		28
							603 9						
12		15066 X	7200	-0-	-7866	-0-	619 1	6581 3	Y	-0-			1
01		37139 X	37139	-0-	-0-	-0-	1646 1	32732 3	Y	2508	2352 0		157
							2 4	2759 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					

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 02/01/2013			TOTAL DEPTH 8275		PERF. 9030 - 14458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	67349	-0-	67349	94370	1665	1	54152	3	N	10341	10225	0			237
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	94370	157	4	11375	9	N	-0-					237
10	T. A.	67155	-0-	67155	161525	1597	1	55661	3	N	8888	8892	1			233
11	T. A.	57311	-0-	57311	218836	120	4	9777	9	N	6002	5927	0			308
12	T. A.	61023	-0-	61023	279859	1192	1	49406	3	N	6630	6650	0			116
01	SHUT IN	46289	-0-	46289	326148	111	4	6602	9	N	3106	3020	0			202
02	SHUT IN	28265	-0-	28265	354413	973	1	52743	3	N	3246	3405	0			43
03	SHUT IN	41018	-0-	41018	395431	14	4	7293	9	N	4132	4078	0			97
04	SHUT IN	49155	-0-	49155	444586	543	1	24148	3	N	4051	4034	1			114
						3	4	3571	9							
						932	1	35536	3	N						
						5	4	4545	9							
						1026	1	43669	3	N						
						5	4	4456	9							

PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8049 - 13299					
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2392	2269	1			160
*07	24149 X	21156	-0-	-2993	-0-	349	1	15887	3	N	4434	4466	0			128
						43	4	4877	9							
*08	24149 X	13617	-0-	-10532	-0-	273	1	10250	3	N	2786	2848	0			66
						29	4	3065	9							
09	23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-					66
10	24149 X	9089	-0-	-15060	-0-	209	1	7223	3	N	1492	1513	1			45
						16	4	1641	9							
11	23370 X	9977	-0-	-13393	-0-	202	1	8463	3	N	1175	1160	0			60
						19	4	1293	9							
12	24149 X	6412	-0-	-17737	-0-	99	1	5440	3	N	792	808	0			14
						2	4	871	9							
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	7258	-0-	7258	7258	150	1	6369	3	N	672	668	1			19
						1	4	739	9							

PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396					
*07	T. A.	88725	-0-	88725	88725	1821	1	82971	3	N	3369	3275	0			94
						227	4	3706	9							
*08	T. A.	74854	-0-	74854	163579	1870	1	69542	3	N	2952	2977	0			69
						195	4	3247	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	163579					N	-0-					69
10	T. A.	34758	-0-	34758	198337	885	1	30790	3	N	2743	2743	1			69
						66	4	3017	9							
11	T. A.	33916	-0-	33916	232253	741	1	31115	3	N	1812	1788	0			93
						67	4	1993	9							
12	T. A.	35771	-0-	35771	268024	599	1	32630	3	N	2301	2307	0			40
						10	4	2531	9							
*01	305011 X	36987	-0-	-268024	-0-	679	1	33521	3	N	2530	2409	0			161
						4	4	2783	9							
02	91952 X	21886	-0-	-70066	-0-	464	1	19681	3	N	1580	1663	0			78
						3	4	1738	9							
03	101804 X	24173	-0-	-77631	-0-	575	1	21802	3	N	1630	1670	0			38
						3	4	1793	9							
04	0 W	26088	-0-	26088	26088	564	1	23983	3	N	1398	1396	1			39
						3	4	1538	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8497 - 14243						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1416	1323	1			93
*07	T. A.	59503	-0-	59503	59503	1057	1	48172	3	N	9220	8991	0			322
						132	4	10142	9							
*08	T. A.	51919	-0-	51919	111422	1173	1	42378	3	N	7497	7628	0			191
						121	4	8247	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	111422					N	-0-					191
*10	134885 X	23463	-0-	-111422	-0-	577	1	19997	3	N	2587	2590	1			188
						43	4	2846	9							
11	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	471	1	19560	3	N	1652	1749	0			91
						43	4	1817	9							
12	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	482	1	26096	3	N	2785	2781	0			63
						6	4	3064	9							
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									

PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8929 - 13064						
*07	T. A.	8073	-0-	8073	8073	138	1	6325	3	N	1448	1408	0			40
						17	4	1593	9							
*08	T. A.	70603	-0-	70603	78676	1742	1	57825	3	N	9882	9697	0			225
						166	4	10870	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	78676					N	-0-					225
10	T. A.	74465	-0-	74465	153141	1760	1	61004	3	N	10520	10502	1			243
						129	4	11572	9							
11	T. A.	70850	-0-	70850	223991	1465	1	61095	3	N	7412	7277	0			378
						137	4	8153	9							
12	T. A.	89995	-0-	89995	313986	1438	1	78090	3	N	9496	9498	0			167
						20	4	10446	9							
01	SHUT IN	78596	-0-	78596	392582	1446	1	71312	3	N	5300	5125	0			342
						8	4	5830	9							
02	SHUT IN	55659	-0-	55659	448241	1136	1	48044	3	N	5884	6119	0			107
						7	4	6472	9							
03	SHUT IN	55461	-0-	55461	503702	1258	1	47799	3	N	5815	5786	0			136
						7	4	6397	9							
04	SHUT IN	54990	-0-	54990	558692	1145	1	48718	3	N	4656	4662	1			131
						5	4	5122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	980	915	1	65
*07	T. A.	50501	-0-	50501	50501	894	1 40749	3 N	7951	7741	0	275
						112	4 8746	9				
*08	T. A.	47021	-0-	47021	97522	1185	1 38610	3 N	6467	6580	0	162
						112	4 7114	9				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	97522			N	-0-			162
*10	137592 X	40070	-0-	-97522	-0-	1026	1 35956	3 N	2737	2779	0	120
						77	4 3011	9				
11	79140 X	30670	-0-	-48470	-0-	657	1 26329	3 N	3290	3242	0	168
						65	4 3619	9				
12	81778 X	26720	-0-	-55058	-0-	415	1 22515	3 N	3439	3453	0	70
						7	4 3783	9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311				
11	119130 X	39407	-0-	-79723	-0-	867	1 36451	3 N	1826	1736	0	90
						80	4 2009	9				
12	123101 X	52216	-0-	-70885	-0-	883	1 47895	3 N	3114	3106	0	55
						13	4 3425	9				
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	37107	-0-	37107	37107	807	1 34357	3 N	1763	1759	1	49
						4	4 1939	9				
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	770	719	1	51
*07	T. A.	17274	-0-	17274	17274	306	1 13841	3 Y	2808	2779	0	80
						38	4 3089	9				
*08	32407 X	15133	-0-	-17274	-0-	331	1 12093	3 Y	2432	2377	0	55
						34	4 2675	9				
09	24660 X	-0-	-0-	-24660	-0-			Y	-0-			55
10	25482 X	13426	-0-	-12056	-0-	325	1 11402	3 Y	1522	1495	1	27
						25	4 1674	9				
11	24660 X	-0-	-0-	-24660	-0-			Y	-0-			27
12	25482 X	3103	-0-	-22379	-0-	47	1 2622	3 Y	393	422	0	7
						2	4 432	9				
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	12923	-0-	12923	12923	266	1 11313	3 Y	1221	1214	1	34
						1	4 1343	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	117955 X	53416	-0-	-64539	-0-	1068	1 48643	3 3572	3 9	N	3247	3156	0		91
*08	117955 X	49926	-0-	-68029	-0-	1363	1 45229	3 3204	3 9	N	2913	2936	0		68
09	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-					N	-0-				68
10	117955 X	19447	-0-	-98508	-0-	512	1 17633	3 1265	3 9	N	1150	1130	1		20
11	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-					N	-0-				20
12	117955 X	15729	-0-	-102226	-0-	265	1 14417	3 1043	3 9	N	948	946	0		17
01	117955 X	9019	-0-	-108936	-0-	165	1 8182	3 671	3 9	N	610	588	0		39
02	106540 X	6547	-0-	-99993	-0-	157	1 5982	3 407	3 9	N	370	378	0		31
03	117955 X	2991	-0-	-114964	-0-	70	1 2711	3 210	3 9	N	191	218	0		4
04	0 W	199	-0-	199	199	210	9 4	1 184	3 3	N	10	14	1		-0-
						11	9								

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8194 - 15248

*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	SHUT IN	20	-0-	20	20	1	1 19	3 3	3 3	N	-0-				-0-
*08	SHUT IN	592	-0-	592	612	18	1 572	3 2	4 4	N	-0-				-0-
09	7840 X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	-0-				-0-
10	30380 X	-0-	-0-	-30380	-0-					N	-0-				-0-
11	29400 X	-0-	-0-	-29400	-0-					N	-0-				-0-
12	34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	558	1 29968	3 4167	3 9	N	3788	3722	0		67
01	33495 X	33495	-0-	-0-	-0-	616	1 30386	3 2489	3 9	N	2263	2184	0		146
02	27440 X	18434	-0-	-9006	-0-	423	1 16144	3 1865	3 9	N	1695	1793	0		48
03	30380 X	8999	-0-	-21381	-0-	209	1 7912	3 877	3 9	N	797	826	0		19
04	0 W	4691	-0-	4691	4691	98	1 4205	3 388	3 9	N	353	362	1		10

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	262	1		18
*07	SHUT IN	20288	-0-	20288	20288	359	1 16378	3 3506	3 9	N	3187	3096	0		109
*08	SHUT IN	18857	-0-	18857	39145	459	1 15228	3 3126	3 9	N	2842	2881	0		70
*09	39145 X	-0-	-0-	-39145	-0-					N	-0-				70
10	38936 X	25517	-0-	-13419	-0-	621	1 21576	3 3274	3 9	N	2976	2920	1		56
11	37680 X	-0-	-0-	-37680	-0-					N	-0-				56
12	38936 X	28826	-0-	-10110	-0-	469	1 25320	3 3029	3 9	N	2754	2757	0		51
01	38936 X	19863	-0-	-19073	-0-	364	1 18032	3 1465	3 9	N	1332	1296	0		87
02	35168 X	7918	-0-	-27250	-0-	142	1 7295	3 480	3 9	N	436	508	0		15
03	28830 X	17477	-0-	-11353	-0-	405	1 15574	3 1496	3 9	N	1360	1343	0		32
04	0 W	20942	-0-	20942	20942	435	1 18775	3 1730	3 9	N	1573	1560	1		44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH	8247	PERF. 8580	- 12976			
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
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1412	1319	1	93
*07	SHUT IN	42373	-0-	42373	42373	746	1 33999	3 N	6850	6749	0	194
						93	4 7535	9				
*08	SHUT IN	32201	-0-	32201	74574	720	1 26205	3 N	4730	4813	0	111
						73	4 5203	9				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	74574			N	-0-			111
*10	95462 X	20888	-0-	-74574	-0-	494	1 17305	3 N	2775	2834	1	52
						36	4 3053	9				
11	48150 X	-0-	-0-	-48150	-0-			N	-0-			52
12	49755 X	16666	-0-	-33089	-0-	246	1 13248	3 N	2882	2881	0	51
						2	4 3170	9				
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	3021	-0-	-45129	-0-	63	1 2684	3 N	249	270	1	7
						274	9					

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192	COMPL. DATE 04/30/2013	TOTAL DEPTH	8984	PERF. 9508	- 14339			
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1750	1845	1	130
*07	117955 X	40023	-0-	-77932	-0-	768	1 35015	3 Y	3767	3662	0	105
						96	4 4144	9				
*08	117955 X	37351	-0-	-80604	-0-	981	1 32557	3 Y	3381	3407	0	79
						94	4 3719	9				
09	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-			Y	-0-			79
10	117955 X	23066	-0-	-94889	-0-	599	1 20793	3 Y	1482	1456	1	26
						44	4 1630	9				
11	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-			Y	-0-			26
12	117955 X	26340	-0-	-91615	-0-	447	1 24185	3 Y	1547	1541	0	27
						6	4 1702	9				
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	21915	-0-	-92235	-0-	479	1 20392	3 Y	947	946	1	27
						2	4 1042	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW 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
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	28333	-0-	28333	28333	607	1	27650	3	N	-0-			-0-
						76	4							
*08	SHUT IN	26558	-0-	26558	54891	775	1	25709	3	N	-0-			-0-
						74	4							
09	73650 X	-0-	-0-	-73650	-0-					N	-0-			-0-
10	76105 X	28708	-0-	-47397	-0-	679	1	23573	3	N	4005	3932	1	73
						50	4	4406	9					
11	73650 X	-0-	-0-	-73650	-0-					N	-0-			73
12	76105 X	35622	-0-	-40483	-0-	560	1	30512	3	N	4129	4129	0	73
						8	4	4542	9					
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	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	763	1	32456	3	N	2736	2716	1	77
						4	4	3010	9					

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	265	1	19
*07	SHUT IN	6059	-0-	6059	6059	117	1	5342	3	N	532	536	0	15
						15	4	585	9					
*08	SHUT IN	2607	-0-	2607	8666	50	1	2318	3	N	212	222	0	5
						6	4	233	9					
09	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	-0-			5
10	30845 X	5072	-0-	-25773	-0-	121	1	4170	3	N	701	688	1	13
						10	4	771	9					
11	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	-0-			13
12	30845 X	13488	-0-	-17357	-0-	213	1	11708	3	N	1420	1439	0	25
						5	4	1562	9					
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	738	748	1	21
						1	4	812	9					

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8882 - 14540

*07	T. A.	20364	-0-	20364	20364	338	1	16409	3	N	3249	3158	0	91
						43	4	3574	9					
*08	T. A.	70763	-0-	70763	91127	1747	1	57974	3	N	9886	9751	0	226
						167	4	10875	9					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	91127					N	-0-			226
10	T. A.	59655	-0-	59655	150782	1381	1	48467	3	N	8818	8660	1	158
						107	4	9700	9					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	150782					N	-0-			158
12	T. A.	92962	-0-	92962	243744	1486	1	80631	3	N	9840	9793	0	173
						21	4	10824	9					
01	T. A.	48110	-0-	48110	291854	885	1	43723	3	N	3179	3142	0	210
						5	4	3497	9					
02	T. A.	36642	-0-	36642	328496	738	1	30998	3	N	4456	4472	0	194
						4	4	4902	9					
03	T. A.	36262	-0-	36262	364758	809	1	30810	3	N	4217	4312	0	99
						4	4	4639	9					
04	T. A.	30539	-0-	30539	395297	624	1	26555	3	N	3052	3065	1	86
						3	4	3357	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A															
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE	

*07		SHUT IN	7239	-0-	7239	7239	126	1	5711	3	N	1261	1226	0	35
							15	4	1387	9					
*08		SHUT IN	69023	-0-	69023	76262	1658	1	55852	3	N	10321	10122	0	234
							160	4	11353	9					
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	76262					N	-0-			234
10		SHUT IN	67758	-0-	67758	144020	1635	1	56707	3	N	8451	8299	1	152
							120	4	9296	9					
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144020					N	-0-			152
12		SHUT IN	80509	-0-	80509	224529	1266	1	68690	3	N	9578	9552	0	168
							18	4	10536	9					
01		SHUT IN	63560	-0-	63560	288089	1169	1	57702	3	N	4256	4147	0	277
							7	4	4682	9					
02		SHUT IN	47930	-0-	47930	336019	967	1	40604	3	N	5775	5911	0	141
							6	4	6353	9					
03		SHUT IN	51210	-0-	51210	387229	1156	1	43832	3	N	5651	5660	0	132
							6	4	6216	9					
04		SHUT IN	62973	-0-	62973	450202	1323	1	56291	3	N	4867	4863	1	137
							6	4	5354	9					

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683															
11		56520 X	14367	-0-	-42153	-0-	303	1	12567	3	N	1335	1335	0	29
							28	4	1469	9					
12		58404 X	19532	-0-	-38872	-0-	305	1	16510	3	N	2466	2452	0	43
							4	4	2713	9					
01		58404 X	19219	-0-	-39185	-0-	357	1	17437	3	N	1294	1253	0	84
							2	4	1423	9					
02		52752 X	12026	-0-	-40726	-0-	230	1	10086	3	N	1554	1588	0	50
							1	4	1709	9					
03		58404 X	2740	-0-	-55664	-0-	62	1	2336	3	N	311	354	0	7
							342	9							
04		18900 X	1451	-0-	-17449	-0-	30	1	1297	3	N	112	116	1	3
							123	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570															
11		24421 X	24421	-0-	-0-	-0-	494	1	21308	3	N	2339	2339	0	157
							46	4	2573	9					
12		81802 X	81802	-0-	-0-	-0-	1319	1	71393	3	N	8247	8259	0	145
							18	4	9072	9					
01		70766 X	70766	-0-	-0-	-0-	1300	1	64203	3	N	4777	4614	0	308
							8	4	5255	9					
02		38482 X	38482	-0-	-0-	-0-	775	1	32868	3	N	4395	4546	0	157
							4	4	4835	9					
03		43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	972	1	36772	3	N	4825	4869	0	113
							5	4	5308	9					
*04		49302 X	49302	-0-	-0-	-0-	1021	1	43472	3	N	4367	4357	1	123
							5	4	4804	9					

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244															
11		45480 X	-0-	-0-	-45480	-0-					N	-0-			19
12		46996 X	5423	-0-	-41573	-0-	79	1	4545	3	N	723	729	0	13
							4	4	795	9					
01		46996 X	2998	-0-	-43998	-0-	55	1	2727	3	N	196	196	0	13
							216	9							
02		42448 X	3953	-0-	-38495	-0-	90	1	3334	3	N	481	479	0	15
							529	9							
03		46996 X	3020	-0-	-43976	-0-	67	1	2609	3	N	313	321	0	7
							344	9							
*04		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	248	1	10546	3	N	689	680	1	19
							1	4	758	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565																
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		

11		80010 X	42852	-0-	-37158	-0-	894	1	37066	3	N	4371	4371	0		103
							84	4	4808	9						
12		82677 X	51975	-0-	-30702	-0-	822	1	44292	3	N	6226	6220	0		109
							12	4	6849	9						
01		82677 X	39533	-0-	-43144	-0-	727	1	35895	3	N	2643	2580	0		172
							4	4	2907	9						
02		74676 X	29226	-0-	-45450	-0-	618	1	26144	3	N	2236	2334	0		74
							4	4	2460	9						
03		82677 X	30250	-0-	-52427	-0-	701	1	26668	3	N	2615	2628	0		61
							4	4	2877	9						
04		50310 X	NO RPT	-0-	-50310	-0-					N	NO RPT				61

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826																
11		70290 X	20327	-0-	-49963	-0-	473	1	18316	3	N	1352	1352	0		43
							51	4	1487	9						
12		72633 X	29836	-0-	-42797	-0-	508	1	27113	3	N	2009	2012	0		40
							5	4	2210	9						
01		72633 X	18638	-0-	-53995	-0-	345	1	16909	3	N	1256	1215	0		81
							2	4	1382	9						
02		65604 X	7473	-0-	-58131	-0-	123	1	6851	3	N	453	518	0		16
							1	4	498	9						
03		72633 X	10477	-0-	-62156	-0-	240	1	9320	3	N	833	829	0		20
							1	4	916	9						
04		28890 X	3244	-0-	-25646	-0-	68	1	2931	3	N	223	236	1		6
							245	9								

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995																
11		46620 X	6515	-0-	-40105	-0-	119	1	5200	3	N	1076	1076	0		19
							12	4	1184	9						
12		48174 X	5846	-0-	-42328	-0-	88	1	4995	3	N	692	699	0		12
							2	4	761	9						
01		48174 X	4399	-0-	-43775	-0-	82	1	3994	3	N	294	287	0		19
							323	9								
02		43512 X	2894	-0-	-40618	-0-	68	1	2561	3	N	241	252	0		8
							265	9								
03		48174 X	6320	-0-	-41854	-0-	151	1	5643	3	N	477	474	0		11
							1	4	525	9						
04		5670 X	2488	-0-	-3182	-0-	51	1	2189	3	N	225	226	1		6
							248	9								

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360																
11		91470 X	69925	-0-	-21545	-0-	1479	1	60864	3	N	6773	6773	0		145
							132	4	7450	9						
12		94519 X	69426	-0-	-25093	-0-	1100	1	59154	3	N	8324	8323	0		146
							16	4	9156	9						
01		94519 X	61259	-0-	-33260	-0-	1126	1	55597	3	N	4117	3996	0		267
							7	4	4529	9						
02		85372 X	37792	-0-	-47580	-0-	766	1	32409	3	N	4194	4325	0		136
							4	4	4613	9						
03		94519 X	37674	-0-	-56845	-0-	835	1	31808	3	N	4570	4599	0		107
							4	4	5027	9						
04		67140 X	NO RPT	-0-	-67140	-0-					N	NO RPT				107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 9444	- 13845								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	28290 X	NO RPT	-0-	-28290	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	29233 X	21858	-0-	-7375	-0-	402	1	19937	3	N	1379	1433	0			96
						2	4	1517	9							
*02	26404 X	12931	-0-	-13473	-0-	270	1	11699	3	N	874	941	0			29
						1	4	961	9							
*03	29233 X	10152	-0-	-19081	-0-	237	1	9093	3	N	746	758	0			17
						1	4	821	9							
*04	28290 X	NO RPT	-0-	-28290	-0-					N	NO RPT					17

PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791	- 14511								
11	72870 X	57909	-0-	-14961	-0-	1176	1	50032	3	N	5995	5995	0			168
						106	4	6595	9							
12	78137 X	78137	-0-	-0-	-0-	1229	1	66783	3	N	9188	9194	0			162
						18	4	10107	9							
01	75299 X	63261	-0-	-12038	-0-	1163	1	57426	3	N	4241	4127	0			276
						7	4	4665	9							
02	68012 X	41075	-0-	-26937	-0-	824	1	34854	3	N	4902	4991	0			187
						5	4	5392	9							
03	75299 X	43633	-0-	-31666	-0-	979	1	37107	3	N	5038	5107	0			118
						5	4	5542	9							
04	72870 X	46531	-0-	-26339	-0-	960	1	40849	3	N	4288	4286	1			120
						4	4	4717	9							

PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436	COMPL. DATE 07/27/2013	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8985	- 14536								
11	74430 X	47148	-0-	-27282	-0-	987	1	40760	3	N	4828	4716	0			245
						90	4	5311	9							
12	76911 X	45364	-0-	-31547	-0-	755	1	41162	3	N	3123	3194	0			174
						12	4	3435	9							
01	76911 X	39500	-0-	-37411	-0-	726	1	35931	3	N	2581	2582	0			173
						4	4	2839	9							
02	69468 X	26762	-0-	-42706	-0-	538	1	22695	3	N	3205	3235	0			143
						3	4	3526	9							
03	76911 X	28429	-0-	-48482	-0-	650	1	24632	3	N	2858	2934	0			67
						3	4	3144	9							
04	47160 X	23402	-0-	-23758	-0-	486	1	20668	3	N	2043	2053	1			57
						2	4	2247	9							

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9098	PERF. N/A									
11	SHUT IN	35147	-0-	35147	71287	748	1	30573	3	N	3416	3416	0			84
						68	4	3758	9							
12	SHUT IN	27880	-0-	27880	99167	454	1	24587	3	N	2574	2609	0			45
						7	4	2831	9							
01	SHUT IN	8479	-0-	8479	107646	157	1	7719	3	N	547	555	0			37
						1	4	602	9							
02	SHUT IN	7115	-0-	7115	114761	167	1	6303	3	N	585	603	0			19
						1	4	644	9							
03	SHUT IN	9026	-0-	9026	123787	214	1	8145	3	N	605	610	0			14
						1	4	666	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	123787					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*11	96990 X	NO RPT	-0-	-96990	-0-					N	NO RPT			116
*12	100223 X	57844	-0-	-42379	-0-	925	1	49877	3	N	6390	6387	0	112
						13	4	7029	9					
*01	100223 X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-			112
*02	90524 X	-0-	-0-	-90524	-0-					N	-0-			112
*03	100223 X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-			112
*04	96990 X	NO RPT	-0-	-96990	-0-					N	NO RPT			112

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

11	50591 X	50591	-0-	-0-	-0-	1052	1	43900	3	N	5037	5037	0	142
						98	4	5541	9					
12	67840 X	67840	-0-	-0-	-0-	1089	1	59060	3	N	6977	6965	0	123
						15	4	7675	9					
01	48351 X	48351	-0-	-0-	-0-	886	1	43789	3	N	3337	3250	0	210
						5	4	3671	9					
02	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	571	1	24098	3	N	3177	3284	0	103
						3	4	3495	9					
03	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	662	1	25117	3	N	3099	3129	0	73
						4	4	3409	9					
*04	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	488	1	20764	3	N	2003	2020	1	56
						2	4	2203	9					

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2300	-0-	2300	2300	43	1	1867	3	N	350	340	0			10
						5	4	385	9							
*08	SHUT IN	46749	-0-	46749	49049	1105	1	37272	3	N	7518	7348	0			170
						102	4	8270	9							
09	SHUT IN	61185	-0-	61185	110234	1450	1	48788	3	N	9846	9463	0			553
						116	4	10831	9							
*10	174385 X	64151	-0-	-110234	-0-	1487	1	51604	3	N	9955	9961	1			182
						110	4	10951	9							
11	77220 X	63891	-0-	-13329	-0-	1309	1	54832	3	N	6936	6766	0			352
						120	4	7630	9							
*12	79794 X	74817	-0-	-4977	-0-	1186	1	64614	3	N	8181	8386	0			147
						18	4	8999	9							
01	79794 X	62868	-0-	-16926	-0-	1154	1	56971	3	N	4305	4178	0			274
						7	4	4736	9							
02	72072 X	45074	-0-	-26998	-0-	910	1	38296	3	N	5330	5501	0			103
						5	4	5863	9							
03	79794 X	51688	-0-	-28106	-0-	1180	1	44576	3	N	5387	5364	0			126
						6	4	5926	9							
04	77220 X	62790	-0-	-14430	-0-	1321	1	56225	3	N	4762	4754	1			134
						6	4	5238	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	75093					N	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 23HZ		RRCID ->	271659	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8392	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	11527	-0-	11527	26199	250 1	9564 3	N	1536	1479 0	76
						23 4	1690 9				
*12	SHUT IN	10620	-0-	10620	36819	165 1	9189 3	N	1148	1128 0	20
						3 4	1263 9				
01	SHUT IN	6163	-0-	6163	42982	114 1	5598 3	N	409	402 0	27
						1 4	450 9				
02	SHUT IN	6298	-0-	6298	49280	131 1	4912 3	N	1140	1126 0	41
						1 4	1254 9				
03	SHUT IN	9841	-0-	9841	59121	191 1	8195 3	N	1322	1332 0	31
						1 4	1454 9				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	59121			N	NO RPT		31

PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID ->	271731	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8402	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID ->	271786	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8598 - 13638	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1537	1436 1	101
*07	SHUT IN	36865	-0-	36865	36865	639 1	28978 3	N	6516	6432 0	185
						80 4	7168 9				
*08	62216 X	25351	-0-	-36865	-0-	490 1	20108 3	N	4271	4355 0	101
						55 4	4698 9				
09	48150 X	21798	-0-	-26352	-0-	337 1	17106 3	N	3930	3809 0	222
						32 4	4323 9				
10	49755 X	20532	-0-	-29223	-0-	486 1	16885 3	N	2841	2864 1	52
						36 4	3125 9				
11	48150 X	14195	-0-	-33955	-0-	274 1	11685 3	N	2006	2009 0	49
						29 4	2207 9				
*12	49755 X	19014	-0-	-30741	-0-	288 1	15628 3	N	2813	2813 0	49
						4 4	3094 9				
01	49755 X	8857	-0-	-40898	-0-	159 1	8042 3	N	595	605 0	39
						1 4	655 9				
02	44940 X	15211	-0-	-29729	-0-	345 1	14487 3	N	343	360 0	22
						2 4	377 9				
03	49755 X	10585	-0-	-39170	-0-	234 1	9030 3	N	1200	1194 0	28
						1 4	1320 9				
04	48150 X	24316	-0-	-23834	-0-	498 1	21211 3	N	2368	2357 1	66
						2 4	2605 9				

PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID ->	271787	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID ->	271841	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	8512 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID ->	271842	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8477 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID ->	271850	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8412 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID ->	271853	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	8503 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8493 PERF. N/A														
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
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A														
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
11		56910 X	NO RPT	-0-	-56910	-0-				N	NO RPT			81
*12		91425 X	91425	-0-	-0-	-0-	1539	1	83474	3	N	5809	5788 0	102
							22	4	6390	9				
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	NO RPT	-0-	-56910	-0-				N	NO RPT			69

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
*10		SHUT IN	52121	-0-	52121	52121	1325	1	45452	3	N	4771	4684 1	87
							96	4	5248	9				
11		62400 X	-0-	-0-	-62400	-0-				N	-0-			87
*12		95290 X	95290	-0-	-0-	-0-	1598	1	86730	3	N	6309	6285 0	111
							22	4	6940	9				
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	NO RPT	-0-	-62400	-0-				N	NO RPT			102

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
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	NO RPT	-0-	-58350	-0-				N	NO RPT			89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8878	- 14752	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	49530 X	-0-	-0-	-49530	-0-				80
*12	89692 X	89692	-0-	-0-	-0-	1508 1	81838 3	5750 5729 0	101
						21 4	6325 9		
*01	51181 X	-0-	-0-	-51181	-0-				101
02	46228 X	-0-	-0-	-46228	-0-				101
*03	53555 X	53555	-0-	-0-	-0-	1127 1	48201 3	3837 3848 0	90
						6 4	4221 9		
04	49530 X	NO RPT	-0-	-49530	-0-			NO RPT	90

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9797	- 14032	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	SHUT IN	17067	-0-	17067	17067	1098 1	15132 3	753 710 1	89
						9 5	828 9		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17067				89
*12	SHUT IN	397	-0-	397	17464	135 1	253 3	8 8 0	-0-
						9 9			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17464			NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17464			NO RPT	-0-
*03	19366 X	1902	-0-	-17464	-0-	40 1	1723 3	126 119 0	7
						139 9			
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			NO RPT	7

PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 8262	- 13178	
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			4144 3887 1	274
*07	0	17603	-0-	17603	17603	315 1	14207 3	2765 2954 0	85
						39 4	3042 9		
*08	32437 X	14834	-0-	-17603	-0-	323 1	11850 3	2389 2418 0	56
						33 4	2628 9		
09	40590 X	-0-	-0-	-40590	-0-				56
*10	41943 X	7067	-0-	-34876	-0-	164 1	5715 3	1069 1050 1	19
						12 4	1176 9		
11	40590 X	-0-	-0-	-40590	-0-				19
*12	41943 X	10561	-0-	-31382	-0-	167 1	8956 3	1305 1301 0	23
						2 4	1436 9		
01	41943 X	-0-	-0-	-41943	-0-				23
02	37884 X	-0-	-0-	-37884	-0-				23
03	41943 X	9140	-0-	-32803	-0-	192 1	8218 3	663 670 0	16
						1 4	729 9		
04	40590 X	NO RPT	-0-	-40590	-0-			NO RPT	16

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976	COMPL. DATE 09/01/2013	TOTAL DEPTH 8361	PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010	COMPL. DATE 12/19/2013	TOTAL DEPTH 8490	PERF. N/A		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8399		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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SM ENERGY COMPANY		788997		BRISCOE G GU3		WELL #: 1H		RRCID -> 249111		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 9749 - 11385	
11	13470	X	12783	-0-	-687	-0-	902	1	11187	2	Y	631	557	0	87 1 95
							694	9							
12	12958	X	12571	-0-	-387	-0-	802	1	11195	2	Y	522	314	0	197 1 106
							574	9							
01	12958	X	11147	-0-	-1811	-0-	877	1	9808	2	Y	420	248	0	182 1 96
							462	9							
02	11928	X	11166	-0-	-762	-0-	803	1	9788	2	Y	523	349	0	181 1 89
							575	9							
03	13206	X	11595	-0-	-1611	-0-	677	1	10292	2	Y	569	326	0	237 1 95
							626	9							
04	12780	X	9185	-0-	-3595	-0-	487	1	8196	2	Y	456	309	0	205 1 37
							502	9							

BRISCOE "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254481		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7842 - 12861					
11	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	745	1	9277	2	Y	490	443	0	57 1 78
							539	9							
12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	621	1	8700	2	Y	486	304	0	159 1 101
							535	9							
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	683	1	8062	2	Y	491	294	0	214 1 84
							540	9							
02	9856	X	7538	-0-	-2318	-0-	543	1	6578	2	Y	379	262	0	133 1 68
							417	9							
03	10912	X	6599	-0-	-4313	-0-	384	1	5839	2	Y	342	197	0	147 1 66
							376	9							
04	10560	X	6634	-0-	-3926	-0-	362	1	6013	2	Y	235	169	0	111 1 21
							259	9							

BRISCOE "G"		WELL #: 2H		RRCID -> 254485		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8223 - 13124					
11	14820	X	10666	-0-	-4154	-0-	774	1	9424	2	Y	425	393	0	60 1 65
							468	9							
12	16120	X	9691	-0-	-6429	-0-	601	1	8565	2	Y	477	292	0	148 1 102
							525	9							
01	16120	X	11303	-0-	-4817	-0-	826	1	9738	2	Y	672	388	0	285 1 101
							739	9							
02	14560	X	9763	-0-	-4797	-0-	691	1	8511	2	Y	510	349	0	178 1 84
							561	9							
03	11966	X	5909	-0-	-6057	-0-	342	1	5198	2	Y	335	194	0	153 1 72
							369	9							
*04	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	657	1	10947	2	Y	545	328	0	194 1 95
							600	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU 1		WELL #:		3H	RRCID -> 255731	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 7367	PERF. 8069	- 12721				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	10140 X	6342	-0-	-3798	-0-	445 1	5505 2	Y	356	331 0	43 1	63	
12	10478 X	7368	-0-	-3110	-0-	392 9	454 1	6353 2	Y	510	297 0	180 1	96
01	10478 X	7050	-0-	-3428	-0-	561 9	522 1	6162 2	Y	333	235 0	144 1	50
02	8176 X	6184	-0-	-1992	-0-	366 9	446 1	5521 2	Y	197	147 0	47 1	53
03	8153 X	5310	-0-	-2843	-0-	217 9	305 1	4634 2	Y	337	193 0	137 1	60
*04	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	371 9	380 1	6430 2	Y	324	204 0	126 1	54
						356 9							
GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 257818	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 8971	- 13915				
11	39870 X	20348	-0-	-19522	-0-	317 1	20031 2	Y	-0-				1
12	41199 X	12354	-0-	-28845	-0-	218 1	12136 2	Y	-0-				1
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
GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 257867	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 9547	- 14566				
11	32700 X	26850	-0-	-5850	-0-	362 1	23083 2	Y	3095	2376 0	409 1	311	
12	33790 X	24283	-0-	-9507	-0-	3405 9	416 1	23856 2	Y	10	283 0	1 1	37
01	30473 X	14680	-0-	-15793	-0-	11 9	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	
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 257869	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8997	- 14001				
11	47505 X	47505	-0-	-0-	-0-	47494 2	11 9	Y	10	49 1		1	
12	47833 X	43910	-0-	-3923	-0-	43908 2	2 9	Y	2			3	
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	
GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 257946	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 8972	- 14129				
11	25290 X	20105	-0-	-5185	-0-	313 1	19792 2	Y	-0-				3
12	26133 X	20409	-0-	-5724	-0-	359 1	20049 2	Y	1	1 0		3	
01	22103 X	19861	-0-	-2242	-0-	1 9	342 1	19510 2	Y	8	5 0	2 1	4
02	19460 X	18143	-0-	-1317	-0-	9 9	334 1	17800 2	Y	8	6 0	3 1	3
03	21545 X	20841	-0-	-704	-0-	9 9	335 1	20492 2	Y	13	8 0	4 1	4
*04	20100 X	19687	-0-	-413	-0-	14 9	433 1	19254 2	Y	-0-			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU2		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU2		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877	-		12951	
11	9090 X	7084	-0-	-2006	-0-	497 385 9	1	6202	2	Y	350	315	0	48	1	51
12	8184 X	6690	-0-	-1494	-0-	418 344 9	1	5928	2	Y	313	201	0	92	1	71
01	8184 X	7819	-0-	-365	-0-	574 428 9	1	6817	2	Y	389	231	0	168	1	61
02	7392 X	5071	-0-	-2321	-0-	364 200 9	1	4507	2	Y	182	139	0	73	1	31
03	7347 X	6137	-0-	-1210	-0-	364 237 9	1	5536	2	Y	215	123	0	87	1	36
04	7560 X	6341	-0-	-1219	-0-	337 345 9	1	5659	2	Y	314	187	0	114	1	49

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697	-		12725	
11	12450 X	9265	-0-	-3185	-0-	663 418 9	1	8184	2	Y	380	332	0	49	1	396
12	10199 X	9787	-0-	-412	-0-	621 490 9	1	8676	2	Y	445	262	0	153	1	426
01	9827 X	9039	-0-	-788	-0-	676 416 9	1	7947	2	Y	378	232	0	166	1	406
02	8876 X	5715	-0-	-3161	-0-	399 262 9	1	5054	2	Y	238	166	0	105	1	373
03	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	588 323 9	1	8941	2	Y	294	169	0	113	1	385
04	9480 X	7981	-0-	-1499	-0-	415 571 9	1	6995	2	Y	519	146	0	95	1	663

BRISCOE "G"		WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119	-		13150	
11	11790 X	9474	-0-	-2316	-0-	659 602 9	1	8213	2	Y	547	493	0	71	1	87
12	12183 X	9274	-0-	-2909	-0-	579 626 9	1	8069	2	Y	569	336	0	210	1	110
01	10664 X	9112	-0-	-1552	-0-	663 586 9	1	7863	2	Y	533	322	0	231	1	90
02	9632 X	7864	-0-	-1768	-0-	557 492 9	1	6815	2	Y	447	307	0	159	1	71
03	9796 X	5098	-0-	-4698	-0-	294 331 9	1	4473	2	Y	301	174	0	136	1	62
04	9480 X	9412	-0-	-68	-0-	508 386 9	1	8518	2	Y	351	216	0	126	1	71

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146	-		14190	
11	27240 X	11784	-0-	-15456	-0-	176	1	11608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28148 X	10790	-0-	-17358	-0-	195 10 4	1	10585	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19282 X	17240	-0-	-2042	-0-	296	1	16944	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	342	1	18083	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	371	1	22689	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	392	1	17415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	258267	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9388	-		14450	
11	66600 X	43742	-0-	-22858	-0-	43625	2	117	9	Y	106	329	1			225
12	68820 X	45715	-0-	-23105	-0-	45517	2	198	9	Y	180					405
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14910 X	11198	-0-	-3712	-0-	804 1	9903 2	Y	446	374 0	53 1	62	
							491 9							
12		11873 X	10436	-0-	-1437	-0-	664 1	9529 2	Y	221	135 0	89 1	59	
							243 9							
01		10757 X	8247	-0-	-2510	-0-	650 1	7435 2	Y	147	102 0	72 1	32	
							162 9							
02		10444 X	5655	-0-	-4789	-0-	448 1	5126 2	Y	74	64 0	15 1	27	
							81 9							
03		11563 X	10402	-0-	-1161	-0-	626 1	9524 2	Y	229	131 0	90 1	35	
							252 9							
04		11190 X	7976	-0-	-3214	-0-	432 1	7353 2	Y	174	114 0	72 1	23	
							191 9							

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705														
11		20160 X	17275	-0-	-2885	-0-	1188 1	14725 2	Y	1238	1102 0	171 1	185	
							1362 9							
12		18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	1149 1	16006 2	Y	1288	791 0	450 1	232	
							1417 9							
01		17329 X	16866	-0-	-463	-0-	1218 1	14431 2	Y	1106	669 0	489 1	180	
							1217 9							
02		16128 X	14172	-0-	-1956	-0-	1018 1	12442 2	Y	647	476 0	248 1	103	
							712 9							
03		18569 X	15793	-0-	-2776	-0-	924 1	14059 2	Y	736	422 0	301 1	116	
							810 9							
04		17970 X	14848	-0-	-3122	-0-	787 1	13213 2	Y	771	477 0	305 1	105	
							848 9							

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535														
11		11040 X	8650	-0-	-2390	-0-	606 1	7574 2	Y	427	381 0	58 1	65	
							470 9							
12		9269 X	8964	-0-	-305	-0-	567 1	7928 2	Y	426	255 0	150 1	86	
							469 9							
01		9052 X	8750	-0-	-302	-0-	641 1	7603 2	Y	460	274 0	198 1	74	
							506 9							
02		8176 X	7582	-0-	-594	-0-	541 1	6638 2	Y	366	253 0	127 1	60	
							403 9							
03		8959 X	7949	-0-	-1010	-0-	461 1	7014 2	Y	431	247 0	178 1	66	
							474 9							
04		8670 X	7502	-0-	-1168	-0-	398 1	6771 2	Y	303	191 0	117 1	61	
							333 9							

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
11		10530 X	9011	-0-	-1519	-0-	565 1	7232 2	Y	1104	996 0	144 1	182	
							1214 9							
12		10881 X	9988	-0-	-893	-0-	576 1	8047 2	Y	1241	734 0	447 1	242	
							1365 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		23H	RRCID -> 260197			COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962		
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
11		38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	585	1	37426	2	Y	786	736 0	105 1 98
12		39887 X	39887	-0-	-0-	-0-	865	9						
							687	1	38572	2	Y	571	554 0	6 1 109
							628	9						
01		46004 X	38095	-0-	-7909	-0-	647	1	36878	2	Y	518	329 0	212 1 86
							570	9						
02		41552 X	33643	-0-	-7909	-0-	616	1	32666	2	Y	328	288 0	88 1 38
							361	9						
03		46004 X	36198	-0-	-9806	-0-	574	1	35149	2	Y	432	281 0	146 1 43
							475	9						
04		38880 X	33836	-0-	-5044	-0-	733	1	32752	2	Y	319	212 0	120 1 30
							351	9						

BRISCOE B GUL			WELL #:		6H	RRCID -> 260307			COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723		
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	1 0	1 1 4
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		4
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	9	8 0	2 1 3
							10	9						
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	68	47 0	8 1 16
							75	9						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1	6
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	3 0	2 1 1

BRISCOE B GUL			WELL #:		5H	RRCID -> 260308			COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734		
11		5760 X	176	-0-	-5584	-0-	13	1	155	2	Y	7	11 0	4 1 4
							8	9						
12		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	1	2 0	3
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	2 1 25
							46	9						
03		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	218	1	3322	2	Y	508	288 0	185 1 60
							559	9						
04		1770 X	190	-0-	-1580	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	22 0	36 1 2

BRISCOE B GUL			WELL #:		7H	RRCID -> 260309			COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052		
11		3930 X	1665	-0-	-2265	-0-	122	1	1431	2	Y	102	82 0	24 1 14
							112	9						
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1	6 0	3 1 6
01		2449 X	1031	-0-	-1418	-0-	76	1	953	2	Y	2	3 0	1 1 4
							2	9						
02		2212 X	721	-0-	-1491	-0-	56	1	630	2	Y	32	22 0	4 1 10
							35	9						
03		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	5 1	5
04		1680 X	875	-0-	-805	-0-	46	1	801	2	Y	25	16 0	7 1 7
							28	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE C GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	18540 X	13868	-0-	-4672	-0-	970	1 12019	2 Y	799	719 0 111 1	127
12	15128 X	13413	-0-	-1715	-0-	879	9 11848	2 Y	659	415 0 228 1	143
01	15128 X	13627	-0-	-1501	-0-	725	9 11785	2 Y	766	457 0 325 1	127
02	13664 X	7973	-0-	-5691	-0-	999	1 6918	2 Y	462	308 0 204 1	77
03	14322 X	13884	-0-	-438	-0-	843	9 12370	2 Y	637	365 0 249 1	100
04	13860 X	6165	-0-	-7695	-0-	547	1 5616	2 Y	200	154 0 128 1	18
						508	9				
						813	1				
						701	9				
						329	1				
						220	9				

GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479			
11	26171 X	26171	-0-	-0-	-0-	403	1 25062	2 Y	642	589 0 79 1	111
12	31512 X	31512	-0-	-0-	-0-	706	9 30461	2 Y	459	463 0 5 1	102
01	35774 X	28531	-0-	-7243	-0-	546	1 27520	2 Y	480	310 0 183 1	89
02	32312 X	24812	-0-	-7500	-0-	505	9 24127	2 Y	206	184 0 60 1	51
03	35774 X	25621	-0-	-10153	-0-	483	1 24803	2 Y	375	244 0 121 1	61
04	30510 X	22253	-0-	-8257	-0-	528	9 21349	2 Y	387	248 0 135 1	65
						405	1				
						413	9				
						478	1				
						426	9				

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485			
11	38190 X	35254	-0-	-2936	-0-	542	1 34177	2 Y	486	459 0 63 1	89
12	42355 X	42355	-0-	-0-	-0-	535	9 40979	2 Y	595	581 0 5 1	98
01	38719 X	35124	-0-	-3595	-0-	721	1 33957	2 Y	520	322 0 205 1	91
02	34972 X	27373	-0-	-7599	-0-	655	9 26502	2 Y	330	273 0 96 1	52
03	40734 X	35615	-0-	-5119	-0-	595	1 34530	2 Y	474	308 0 157 1	61
04	39420 X	32357	-0-	-7063	-0-	572	9 31196	2 Y	421	273 0 150 1	59
						508	1				
						363	9				
						564	1				
						521	9				
						698	1				
						463	9				

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433			
11	47820 X	39128	-0-	-8692	-0-	598	1 38106	2 Y	385	360 0 57 1	57
12	44113 X	42587	-0-	-1526	-0-	424	9 41462	2 Y	351	353 0 3 1	52
01	44578 X	42358	-0-	-2220	-0-	739	1 41101	2 Y	486	292 0 185 1	61
02	40264 X	36307	-0-	-3957	-0-	386	9 35269	2 Y	333	266 0 82 1	46
03	44578 X	38140	-0-	-6438	-0-	722	1 36999	2 Y	488	317 0 162 1	55
04	41220 X	35010	-0-	-6210	-0-	535	9 33769	2 Y	442	287 0 158 1	52
						672	1				
						366	9				
						604	1				
						537	9				
						755	1				
						486	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B GU3		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	9540 X	6339	-0-	-3201	-0-	437 1	5474 2	Y	389	355 0	52 1	64	
12	7874 X	6565	-0-	-1309	-0-	428 9	5711 2	Y	407	236 0	149 1	86	
01	7440 X	6484	-0-	-956	-0-	406 1	5562 2	Y	410	243 0	180 1	73	
02	6720 X	5366	-0-	-1354	-0-	448 9	4668 2	Y	288	212 0	94 1	55	
03	6789 X	6149	-0-	-640	-0-	471 1	5390 2	Y	368	211 0	150 1	62	
04	6360 X	5489	-0-	-871	-0-	451 9	4842 2	Y	325	202 0	128 1	57	
						381 1							
						317 9							
						354 1							
						405 9							
						289 1							
						358 9							

SAN AMBROSIA D GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692			
11	11040 X	8359	-0-	-2681	-0-	569 1	7060 2	Y	664	584 0	89 1	104	
12	9424 X	8317	-0-	-1107	-0-	730 9	7091 2	Y	654	387 0	238 1	133	
01	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	507 1	8449 2	Y	611	379 0	265 1	100	
02	7812 X	6884	-0-	-928	-0-	719 9	5908 2	Y	450	315 0	157 1	78	
03	8649 X	7840	-0-	-809	-0-	726 1	6785 2	Y	554	317 0	226 1	89	
04	8670 X	7615	-0-	-1055	-0-	672 9	6847 2	Y	321	204 0	142 1	64	
						481 1							
						495 9							
						446 1							
						609 9							
						415 1							
						353 9							

BRISCOE R GU1		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490			
11	25710 X	18470	-0-	-7240	-0-	1358 1	16858 2	Y	231	203 0	18 1	38	
12	20801 X	19240	-0-	-1561	-0-	254 9	17587 2	Y	359	216 0	117 1	64	
01	19964 X	18872	-0-	-1092	-0-	1258 1	17114 2	Y	281	169 0	121 1	55	
02	18032 X	12791	-0-	-5241	-0-	395 9	11614 2	Y	209	141 0	94 1	29	
03	19251 X	15973	-0-	-3278	-0-	1449 1	14924 2	Y	62	36 0	34 1	21	
04	18630 X	11250	-0-	-7380	-0-	309 9	10601 2	Y	15	16 0	12 1	8	
						947 1							
						230 9							
						981 1							
						68 9							
						632 1							
						17 9							

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 05/30/2011		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7729 - 13287			
11	90 X	54	-0-	-36	-0-	2 1	31 2	Y	19	21 0	3 1	9	
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	21 9	124 2	Y	22	17 0	4 1	10	
01	310 X	157	-0-	-153	-0-	8 1	130 2	Y	15	11 0	8 1	6	
02	280 X	66	-0-	-214	-0-	24 9	54 2	Y	6	5 0	1 1	6	
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	10 1		Y	-0-	1 1		5	
*04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	17 9	451 2	Y	72	10 0	2 1	65	
						7 9							
						26 1							
						79 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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
11	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	519	1	6441	2	Y	346	312	0	45 1 82
12	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	381	9	6646	2	Y	457	255	0	180 1 104
01	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	475	1	6808	2	Y	350	212	0	153 1 89
02	6860 X	4662	-0-	-2198	-0-	503	9	4124	2	Y	184	141	0	70 1 62
03	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	577	1	6855	2	Y	325	185	0	127 1 75
04	7530 X	4703	-0-	-2827	-0-	385	9	4243	2	Y	188	130	0	94 1 39
						336	1							
						202	9							
						451	1							
						358	9							
						253	1							
						207	9							

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

11	17490 X	11399	-0-	-6091	-0-	756	1	9380	2	Y	1148	1041	0	150 1 175
12	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	1263	9	11555	2	Y	1185	711	0	425 1 224
01	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	821	1	9591	2	Y	1001	600	0	441 1 184
02	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	1304	9	7793	2	Y	808	567	0	289 1 136
03	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	816	1	9663	2	Y	1022	584	0	418 1 156
*04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	1101	9	8731	2	Y	846	527	0	341 1 134
						641	1							
						889	9							
						635	1							
						1124	9							
						519	1							
						931	9							

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

11	140500 X	25623	-0-	-114877	-0-	384	1	24279	2	Y	873	815	0	125 1 149
12	29822 X	9916	-0-	-19906	-0-	960	9	9353	2	Y	360	376	0	8 1 125
01	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-	167	1			Y	-0-	26	0	16 1 83
02	26264 X	-0-	-0-	-26264	-0-	396	9			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
						239	1							
						427	9							

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

11	27180 X	17883	-0-	-9297	-0-	270	1	16931	2	Y	620	594	0	77 1 124
12	23591 X	7154	-0-	-16437	-0-	682	9	6756	2	Y	249	250	0	6 1 117
01	21297 X	-0-	-0-	-21297	-0-	124	1			Y	4	22	0	19 1 80
02	17332 X	-0-	-0-	-17332	-0-	274	9			Y	-0-	28	0	9 1 43
03	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-	1	0	42
04	17880 X	17672	-0-	-208	-0-	382	1	16660	2	Y	573	331	0	176 1 108
						630	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982					
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
11		18090 X	-0-	-0-	-18090	-0-			Y	1	2	1	15
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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	304	206 0	98 1
							334	9					15

GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267							
11		10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	150	1	9458	2	Y	363	325 0	46 1	69
							399	9							
12		8525 X	3836	-0-	-4689	-0-	66	1	3613	2	Y	143	149 0	3 1	60
							157	9							
01		10137 X	15	-0-	-10122	-0-	1	1	4	2	Y	9	14 0	12 1	43
							10	9							
02		9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-	15 0	5 1	23
*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	33
							17	9							

BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380							
11		27450 X	-0-	-0-	-27450	-0-			Y	2	14	0	8 1	18	
12		21731 X	5104	-0-	-16627	-0-	136	9	4656	2	Y	124	68 0	39 1	35
							958	1							
01		21421 X	12611	-0-	-8810	-0-	353	9	11300	2	Y	321	179 0	131 1	46
							874	1							
02		19348 X	11840	-0-	-7508	-0-	263	9	10703	2	Y	239	157 0	80 1	48
							792	1							
03		18755 X	13220	-0-	-5535	-0-	382	9	12046	2	Y	347	198 0	141 1	56
							690	1							
*04		12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	251	9	11609	2	Y	228	153 0	101 1	30

BRISCOE B GU2		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554							
11		10140 X	6826	-0-	-3314	-0-	477	1	5957	2	Y	356	321 0	44 1	55
							392	9							
12		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	486	1	6790	2	Y	354	218 0	120 1	71
							389	9							
01		7161 X	4670	-0-	-2491	-0-	329	1	4121	2	Y	200	144 0	92 1	35
							220	9							
02		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	573	1	6814	2	Y	277	176 0	82 1	54
							305	9							
03		7657 X	5394	-0-	-2263	-0-	316	1	4804	2	Y	249	143 0	115 1	45
							274	9							
*04		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	419	1	7087	2	Y	306	189 0	121 1	41
							337	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	52350 X	33080	-0-	-19270	-0-	2452	1	30310	2	Y	289	253	0	32 1 60
12	43028 X	35292	-0-	-7736	-0-	318	9	32558	2	Y	365	215	0	129 1 81
01	33671 X	33671	-0-	-0-	-0-	402	9	30742	2	Y	327	197	0	140 1 71
02	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	360	9	26276	2	Y	213	146	0	87 1 51
03	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	2156	1	29213	2	Y	209	120	0	86 1 54
*04	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	234	9	29082	2	Y	172	109	0	71 1 46
						1920	1							
						230	9							
						1726	1							
						189	9							

GALVAN STATE			WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8343		- 13540	
11	27270 X	9579	-0-	-17691	-0-	707	1	8461	2	Y	374	312	0	38 1 65
12	24304 X	19293	-0-	-5011	-0-	411	9	17046	2	Y	940	534	0	329 1 142
01	24304 X	19964	-0-	-4340	-0-	1213	1	17607	2	Y	785	468	0	330 1 129
02	21952 X	9548	-0-	-12404	-0-	1034	9	8473	2	Y	389	267	0	189 1 62
03	19282 X	30	-0-	-19252	-0-	1493	1	21	2	Y	7	7	0	20 1 42
04	19320 X	8293	-0-	-11027	-0-	864	9	7551	2	Y	262	158	0	83 1 63
						647	1							
						428	9							
						1	1							
						8	9							
						454	1							
						288	9							

BRISCOE G GU5 STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	861	2	Y	344	250	0	68 1 30
12	186 X	7	-0-	-179	-0-	378	9	2	2	Y	4	25	0	3 1 6
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1	1	2877	2	Y	718	350	0	280 1 94
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	4	9	2902	2	Y	718	460	0	259 1 93
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	257	1	2466	2	Y	587	337	0	251 1 92
*04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	790	9	3923	2	Y	883	571	0	361 1 43
						229	1							
						790	9							
						162	1							
						646	9							
						234	1							
						971	9							

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	84870 X	40574	-0-	-44296	-0-	615	1	39484	2	Y	432	425	0	57 1 98
						475	9							
12	87699 X	51247	-0-	-36452	-0-	888	1	49764	2	Y	541	502	0	5 1 132
						595	9							
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							

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

11	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	122	1	7761	2	Y	166	150	0	22 1 24
						183	9							
12	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	145	1	8082	2	Y	154	148	0	2 1 28
						169	9							
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

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

11	66570 X	59764	-0-	-6806	-0-	931	1	58825	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
12	66030 X	60832	-0-	-5198	-0-	1067	1	59763	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
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-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

11	47700 X	37791	-0-	-9909	-0-	551	1	34800	2	Y	2218	2074	0	286 1 335
						2440	9							
12	49290 X	5825	-0-	-43465	-0-	72	1	5347	2	Y	369	418	0	7 1 279
						406	9							
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							

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11		11040 X	2824	-0-	-8216	-0-	160	1	1846	2	Y	744	568	0	122	1	79
							818	9									
12		4247 X	1437	-0-	-2810	-0-	68	1	1026	2	Y	312	233	0	69	1	89
							343	9									
01		2015 X	1090	-0-	-925	-0-	61	1	766	2	Y	239	163	0	139	1	26
							263	9									
02		2632 X	2078	-0-	-554	-0-	153	1	1707	2	Y	198	121	0	21	1	82
							218	9									
03		2914 X	2809	-0-	-105	-0-	134	1	2036	2	Y	581	330	0	236	1	97
							639	9									
04		2820 X	1325	-0-	-1495	-0-	59	1	1047	2	Y	199	161	0	130	1	5
							219	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138																	
11		42930 X	33412	-0-	-9518	-0-	2493	1	30911	2	Y	7	9	0	1	1	15
							8	9									
12		40486 X	33413	-0-	-7073	-0-	2231	1	31162	2	Y	18	9	0	7	1	17
							20	9									
01		38068 X	31914	-0-	-6154	-0-	2486	1	29385	2	Y	39	22	0	15	1	19
							43	9									
02		34384 X	28459	-0-	-5925	-0-	2154	1	26275	2	Y	27	18	0	10	1	18
							30	9									
03		34534 X	31219	-0-	-3315	-0-	1924	1	29265	2	Y	27	16	0	11	1	18
							30	9									
04		33420 X	29029	-0-	-4391	-0-	1627	1	27381	2	Y	19	18	0	11	1	8
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450																	
11		85980 X	-0-	-0-	-85980	-0-					Y	1	45	0	7	1	109
12		88846 X	-0-	-0-	-88846	-0-					Y	-0-	1	0			108
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	34882	2	Y	1687	1086	0	505	1	203
							1856	9									
*04		22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	442	1	21350	2	Y	923	654	0	359	1	113
							1015	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241																	
11		22860 X	15311	-0-	-7549	-0-	1037	1	12871	2	Y	1275	1144	0	175	1	205
							1403	9									
12		17794 X	15112	-0-	-2682	-0-	918	1	12832	2	Y	1238	751	0	442	1	250
							1362	9									
01		17763 X	15001	-0-	-2762	-0-	1071	1	12677	2	Y	1139	688	0	496	1	205
							1253	9									
02		15960 X	12741	-0-	-3219	-0-	892	1	10873	2	Y	887	610	0	322	1	160
							976	9									
03		15841 X	14203	-0-	-1638	-0-	809	1	12307	2	Y	988	567	0	408	1	173
							1087	9									
04		15300 X	10364	-0-	-4936	-0-	541	1	9087	2	Y	669	460	0	317	1	65
							736	9									

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804																	
11		29310 X	-0-	-0-	-29310	-0-					Y	6	5	0	10	1	29
12		27404 X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	-0-	1	0			28
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	13680 X	3311	-0-	-10369	-0-	230 1	68	3006 2	68 0	3 1	18	
						75 9						
12	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	1039 1	338	14460 2	167 0	114 1	75	
						372 9						
01	15190 X	13718	-0-	-1472	-0-	1043 1	347	12293 2	210 0	148 1	64	
						382 9						
02	13720 X	12597	-0-	-1123	-0-	934 1	277	11358 2	190 0	101 1	50	
						305 9						
03	15872 X	13681	-0-	-2191	-0-	822 1	318	12509 2	182 0	131 1	55	
						350 9						
04	15360 X	12573	-0-	-2787	-0-	687 1	297	11559 2	188 0	119 1	45	
						327 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342			
11	18960 X	2699	-0-	-16261	-0-	46 1	55	2592 2	72 0	5 1	10	
						61 9						
12	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	426 1	612	24417 2	548 0	5 1	69	
						673 9						
01	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	280 1	431	16224 2	230 0	197 1	73	
						474 9						
02	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	355 1	402	19377 2	322 0	106 1	47	
						442 9						
03	25513 X	17823	-0-	-7690	-0-	278 1	483	17014 2	314 0	163 1	53	
						531 9						
04	24690 X	16426	-0-	-8264	-0-	349 1	441	15592 2	279 0	152 1	63	
						485 9						

SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 12/06/2011			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207			
11	13020 X	3208	-0-	-9812	-0-	216 1	452	2495 2	395 0	111 1	93	
						497 9						
12	4402 X	1176	-0-	-3226	-0-	54 1	283	811 2	211 0	71 1	94	
						311 9						
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	340 1	937	4232 2	545 0	366 1	120	
						1031 9						
02	3864 X	2692	-0-	-1172	-0-	166 1	536	1936 2	375 0	165 1	116	
						590 9						
03	4278 X	2788	-0-	-1490	-0-	138 1	497	2103 2	283 0	228 1	102	
						547 9						
04	5430 X	3817	-0-	-1613	-0-	180 1	602	2975 2	398 0	250 1	56	
						662 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792			
11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-		-0-				117	
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		-0-				117	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				117	
02	43435 X	43435	-0-	-0-	-0-	664 1	521	42198 2	413 0	30 1	195	
						573 9						
03	3100 N	95146	-0-	92046	92046	1516 1	732	92825 2	476 0	267 1	184	
						805 9						
*04	3000 N	19244	-0-	16244	108290	416 1	213	18594 2	150 0	121 1	126	
						234 9						

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) 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
11	48060 X	32052	-0-	-16008	-0-	2391	1	29643	2	Y	16	16	0	2 1 19
12	38967 X	32677	-0-	-6290	-0-	2183	1	30486	2	Y	7	5	0	3 1 18
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

SAN AMBROSIA D		WELL #:		14H	RRCID ->	266167	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7166	-	12336
11	9840 X	6223	-0-	-3617	-0-	405	1	5020	2	Y	725	652	0	102 1 122
12	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	326	1	4529	2	Y	615	379	0	227 1 131
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

BRISCOE R		WELL #:		12H	RRCID ->	266173	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7837	-	14268
11	60840 X	16925	-0-	-43915	-0-	1324	1	15273	2	Y	298	273	0	73 1 98
12	48639 X	25143	-0-	-23496	-0-	1546	1	22963	2	Y	576	326	0	200 1 148
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

GALVAN RANCH		WELL #:		B138H	RRCID ->	266175	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9507	-	16361
11	115662 X	115662	-0-	-0-	-0-	1805	1	113768	2	Y	81	72	0	8 1 10
12	117064 X	117064	-0-	-0-	-0-	2051	1	114914	2	Y	90	86	0	1 1 13
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		65340 X	39462	-0-	-25878	-0-	2949	1	36511	2	Y	2	5	0	2
							2	9							
12		51367 X	39699	-0-	-11668	-0-	2617	1	37078	2	Y	4	2	0	2
							4	9					2	1	2
01		40619 X	40619	-0-	-0-	-0-	3162	1	37454	2	Y	3	2	0	1
							3	9					1	1	2
02		41552 X	36052	-0-	-5500	-0-	2738	1	33313	2	Y	1	1	0	1
							1	9					1	1	1
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	9					1	1	1
GALVAN RANCH LP			WELL #:	1H	RRCID ->	266258	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8872	- 13630		
11		83340 X	53266	-0-	-30074	-0-	3877	1	48122	2	Y	1152	1043	0	160
							1267	9							229
12		63767 X	53028	-0-	-10739	-0-	3458	1	48318	2	Y	1138	691	0	405
							1252	9							271
01		11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	832	1	10478	2	Y	216	214	0	133
							238	9							140
02		45892 X	-0-	-0-	-45892	-0-					Y	-0-	48	0	17
											Y	-0-	1	0	1
03		50809 X	-0-	-0-	-50809	-0-					Y	-0-	1	0	1
											Y	-0-	1	0	1
04		49170 X	1294	-0-	-47876	-0-	71	1	1171	2	Y	47	17	0	7
							52	9							96
SAN AMBROSIA D			WELL #:	15H	RRCID ->	266470	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7126	- 11826		
11		9480 X	6709	-0-	-2771	-0-	461	1	5786	2	Y	420	407	0	67
							462	9							72
12		11067 X	7127	-0-	-3940	-0-	432	1	6004	2	Y	628	364	0	230
							691	9							106
01		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	363	1	4237	2	Y	356	229	0	172
							392	9							61
02		9996 X	5182	-0-	-4814	-0-	374	1	4566	2	Y	220	157	0	77
							242	9							47
03		8370 X	5993	-0-	-2377	-0-	339	1	5151	2	Y	457	261	0	177
							503	9							66
04		6900 X	3396	-0-	-3504	-0-	176	1	2952	2	Y	244	165	0	116
							268	9							29
BRISCOE G GU6			WELL #:	6H	RRCID ->	266860	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8775	- 14284		
11		55530 X	40682	-0-	-14848	-0-	2885	1	35803	2	Y	1813	1627	0	248
							1994	9							297
12		45198 X	40914	-0-	-4284	-0-	2605	1	36410	2	Y	1726	1049	0	620
							1899	9							354
01		39267 X	39267	-0-	-0-	-0-	2928	1	34609	2	Y	1573	947	0	688
							1730	9							292
02		34748 X	34582	-0-	-166	-0-	2516	1	30662	2	Y	1276	879	0	454
							1404	9							235
03		38471 X	34288	-0-	-4183	-0-	2025	1	30802	2	Y	1328	762	0	556
							1461	9							245
04		37230 X	37189	-0-	-41	-0-	1992	1	33533	2	Y	1513	934	0	579
							1664	9							245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987		
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
11	54120 X	34272	-0-	-19848	-0-	2478 1	30786 2	Y	916 824 0	119 1 165
12	43710 X	35012	-0-	-8698	-0-	1008 9	31805 2	Y	846 516 0	300 1 195
01	34855 X	34855	-0-	-0-	-0-	2276 1	31339 2	Y	783 473 0	342 1 163
02	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	931 9	28319 2	Y	613 423 0	225 1 128
03	34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	2655 1	31572 2	Y	594 342 0	250 1 130
04	32460 X	32153	-0-	-307	-0-	861 9	29809 2	Y	520 331 0	212 1 107
						2325 1				
						674 9				
						2075 1				
						653 9				
						1772 1				
						572 9				
GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136		
11	99450 X	65265	-0-	-34185	-0-	967 1	63349 2	Y	863 824 0	156 1 217
12	102765 X	61471	-0-	-41294	-0-	949 9	59394 2	Y	924 964 0	6 1 171
01	84650 X	84650	-0-	-0-	-0-	1061 1	81995 2	Y	1106 669 0	415 1 193
02	79828 X	54007	-0-	-25821	-0-	1016 9	52186 2	Y	715 563 0	167 1 178
03	88381 X	74621	-0-	-13760	-0-	1438 1	72289 2	Y	1046 680 0	351 1 193
04	81930 X	62648	-0-	-19282	-0-	1217 9	60207 2	Y	999 650 0	353 1 189
						1034 1				
						787 9				
						1181 1				
						1151 9				
						1342 1				
						1099 9				
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447		
11	55080 X	36037	-0-	-19043	-0-	2602 1	32285 2	Y	1045 936 0	141 1 218
12	42718 X	36006	-0-	-6712	-0-	1150 9	32599 2	Y	976 596 0	347 1 251
01	34762 X	34762	-0-	-0-	-0-	2333 1	31104 2	Y	934 566 0	406 1 213
02	31192 X	29367	-0-	-1825	-0-	1074 9	26405 2	Y	728 502 0	261 1 178
03	34534 X	34034	-0-	-500	-0-	2631 1	31025 2	Y	881 505 0	359 1 195
04	33420 X	30312	-0-	-3108	-0-	1027 9	27665 2	Y	912 567 0	359 1 181
						2161 1				
						801 9				
						2040 1				
						969 9				
						1644 1				
						1003 9				
BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798		
11	33690 X	20769	-0-	-12921	-0-	1520 1	18800 2	Y	408 366 0	58 1 95
12	26877 X	19309	-0-	-7568	-0-	449 9	17781 2	Y	231 161 0	86 1 79
01	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	1274 1	12544 2	Y	79 46 0	45 1 67
02	15596 X	13211	-0-	-2385	-0-	254 9	11998 2	Y	204 139 0	59 1 73
03	19753 X	19753	-0-	-0-	-0-	1067 1	18130 2	Y	392 223 0	156 1 86
04	16710 X	8295	-0-	-8415	-0-	87 9	7646 2	Y	178 108 0	78 1 78
						989 1				
						224 9				
						1192 1				
						431 9				
						453 1				
						196 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8253 - 13245				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	26400 X	-0-	-0-	-26400	-0-				Y	3	41	0	19 1	52
12	22568 X	14646	-0-	-7922	-0-	909	1	13432	2	Y	277	144 0	105 1	80
						305	9							
01	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	1328	1	15746	2	Y	387	226 0	162 1	79
						426	9							
02	17584 X	13710	-0-	-3874	-0-	1012	1	12379	2	Y	290	188 0	102 1	79
						319	9							
03	18383 X	13493	-0-	-4890	-0-	814	1	12379	2	Y	273	156 0	116 1	80
						300	9							
04	16950 X	11259	-0-	-5691	-0-	618	1	10377	2	Y	240	143 0	92 1	85
						264	9							

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 267457		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 8405 - 12422				
11	29070 X	-0-	-0-	-29070	-0-				Y	3	39	0	18 1	39
12	23312 X	22849	-0-	-463	-0-	1422	1	20857	2	Y	518	239 0	226 1	92
						570	9							
01	22862 X	22862	-0-	-0-	-0-	1736	1	20617	2	Y	463	280 0	198 1	77
						509	9							
02	19768 X	17782	-0-	-1986	-0-	1316	1	16058	2	Y	371	240 0	128 1	80
						408	9							
03	22847 X	18550	-0-	-4297	-0-	1115	1	16965	2	Y	427	245 0	175 1	87
						470	9							
04	22110 X	13976	-0-	-8134	-0-	761	1	12873	2	Y	311	192 0	128 1	78
						342	9							

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 8100 - 12758				
11	25560 X	-0-	-0-	-25560	-0-				Y	1	31	0	14 1	41
12	20646 X	17003	-0-	-3643	-0-	1066	1	15637	2	Y	273	126 0	125 1	63
						300	9							
01	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	1501	1	17828	2	Y	358	213 0	143 1	65
						394	9							
02	17444 X	14967	-0-	-2477	-0-	1114	1	13615	2	Y	216	138 0	82 1	61
						238	9							
03	16988 X	15164	-0-	-1824	-0-	919	1	13985	2	Y	236	135 0	99 1	63
						260	9							
04	19080 X	12755	-0-	-6325	-0-	713	1	11979	2	Y	57	44 0	34 1	42
						63	9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8415 - 12023				
11	58560 X	48928	-0-	-9632	-0-	3491	1	43382	2	Y	1868	1554 0	212 1	301
						2055	9							
12	48174 X	43929	-0-	-4245	-0-	2825	1	39400	2	Y	1549	924 0	555 1	371
						1704	9							
01	36114 X	36114	-0-	-0-	-0-	2709	1	31691	2	Y	1558	928 0	675 1	326
						1714	9							
02	35588 X	20098	-0-	-15490	-0-	1375	1	17962	2	Y	692	501 0	352 1	165
						761	9							
03	39401 X	-0-	-0-	-39401	-0-					Y	1	6 0	32 1	128
04	38130 X	5105	-0-	-33025	-0-	284	1	4666	2	Y	141	76 0	37 1	156
						155	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	85	1	1063	2	Y	463	399 0	32 1	206
12	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	509	9	1863	2	Y	636	324 0	257 1	261
01	3000 N	3146	-0-	146	146	133	1	2305	2	Y	585	362 0	250 1	234
02	2800 N	3175	-0-	375	521	700	9	2350	2	Y	578	374 0	207 1	231
03	2697 N	2155	-0-	-542	-0-	197	1	1611	2	Y	398	230 0	172 1	227
04	2850 X	1694	-0-	-1156	-0-	644	9	1286	2	Y	300	221 0	149 1	157
						189	1							
						636	9							
						106	1							
						438	9							
						78	1							
						330	9							
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394		- 11699		
11	12390 X	5892	-0-	-6498	-0-	440	1	5451	2	Y	1	1 0		-0-
12	9703 X	6514	-0-	-3189	-0-	1	9	6076	2	Y	2	1 0	1 1	-0-
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	436	1	4242	2	Y	-0-			-0-
02	7112 X	3298	-0-	-3814	-0-	2	9	3044	2	Y	3	2 0		1
03	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	354	1	7364	2	Y	1	1 1		1
04	6300 X	5457	-0-	-843	-0-	251	1	5151	2	Y	-0-	1 0		-0-
						3	9							
						484	1							
						1	9							
						306	1							
NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8680		- 12151		
11	10260 X	7564	-0-	-2696	-0-	565	1	6988	2	Y	10	9 0		1
12	8432 X	7521	-0-	-911	-0-	11	9	7017	2	Y	2	1 0		2
01	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	502	1	6856	2	Y	-0-	1 0		1
02	7616 X	6766	-0-	-850	-0-	2	9	6252	2	Y	-0-	1 0		-0-
03	7812 X	7419	-0-	-393	-0-	514	1	6960	2	Y	1	1 0		-0-
04	7560 X	6658	-0-	-902	-0-	458	1	6284	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
						374	1							
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777		- 12825		
11	1530 X	1513	-0-	-17	-0-	88	1	1113	2	Y	284	243 0	26 1	217
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	312	9	1855	2	Y	426	242 0	148 1	253
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	132	1	2136	2	Y	494	302 0	209 1	236
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	469	9	1633	2	Y	381	237 0	151 1	229
03	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	180	1	2274	2	Y	528	302 0	205 1	250
*04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	543	9	2126	2	Y	558	348 0	234 1	226
						129	1							
						419	9							
						150	1							
						581	9							
						128	1							
						614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	600 X	58	-0-	-542	-0-	25	1 31 2	Y	23	23 0	2 1 135
12	620 X	210	-0-	-410	-0-	51	1 148 2	Y	46	24 0	22 1 135
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	18	1 187 2	Y	72	39 0	32 1 136
02	511 N	227	-0-	-284	-0-	79	1 181 2	Y	28	24 0	3 1 137
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1 197 2	Y	66	38 0	25 1 140
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1 477 2	Y	96	53 0	34 1 149
						106	9				

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325			
11	101610 X	78654	-0-	-22956	-0-	5848	1 72586 2	Y	200	171 0	19 1 26
12	92876 X	79319	-0-	-13557	-0-	220	1 73676 2	Y	337	189 0	118 1 56
01	DLQ G-10	76567	-0-	76567	76567	5272	1 70285 2	Y	305	184 0	132 1 45
02	144108 X	67541	-0-	-76567	-0-	371	1 62140 2	Y	274	185 0	93 1 41
03	73569 X	73569	-0-	-0-	-0-	5946	1 68971 2	Y	58	35 0	41 1 23
*04	68967 X	68967	-0-	-0-	-0-	336	1 65005 2	Y	89	64 0	40 1 8
						5100	1				
						301	9				
						4534	1				
						64	9				
						3864	1				
						98	9				

GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072			
11	56880 X	15731	-0-	-41149	-0-	241	1 15212 2	Y	253	236 0	31 1 47
12	58528 X	15849	-0-	-42679	-0-	278	1 15386 2	Y	175	160 0	2 1 60
01	DLQ G-10	17896	-0-	17896	17896	270	1 17422 2	Y	153	104 0	65 1 44
02	33050 X	15154	-0-	-17896	-0-	193	1 14568 2	Y	281	217 0	67 1 41
03	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	306	1 15756 2	Y	187	123 0	69 1 36
*04	21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	168	1 20718 2	Y	188	125 0	68 1 31
						277	1				
						309	9				
						257	1				
						206	9				
						464	1				
						207	9				

WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231			
11	65370 X	40070	-0-	-25300	-0-	2988	1 37075 2	Y	6	6 0	1 1 4
12	50158 X	40020	-0-	-10138	-0-	7	1 37340 2	Y	7	5 0	2 1 4
01	38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	2672	1 35401 2	Y	7	4 0	3 1 4
02	35560 X	33155	-0-	-2405	-0-	8	1 30634 2	Y	7	4 0	3 1 4
03	39370 X	35730	-0-	-3640	-0-	2995	1 33524 2	Y	2	1 0	1 1 4
04	38100 X	33040	-0-	-5060	-0-	8	1 31186 2	Y	-0-	1 1	3
						2513	1				
						8	9				
						2204	1				
						2	9				
						1854	1				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	37260 X	14148	-0-	-23112	-0-	978 1	12118 2	Y	956	869 0	136 1	136	
12	15531 X	13290	-0-	-2241	-0-	1052 9	804 1	11232 2	Y	1140	672 0	410 1	194
01	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	1254 9	920 1	10925 2	Y	1126	669 0	488 1	163
02	11872 X	10483	-0-	-1389	-0-	1239 9	734 1	8925 2	Y	749	516 0	298 1	98
03	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	824 9	820 1	12475 2	Y	491	284 0	218 1	87
04	12720 X	39	-0-	-12681	-0-	540 9	2 1	37 2	Y	-0-	38 0	46 1	3
GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 07/23/2012			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387				
11	69270 X	52861	-0-	-16409	-0-	807 1	50901 2	Y	1048	999 0	146 1	207	
12	87513 X	52025	-0-	-35488	-0-	1153 9	891 1	50119 2	Y	923	903 0	9 1	218
01	39108 X	39108	-0-	-0-	-0-	1015 9	680 1	37129 2	Y	1181	674 0	472 1	253
02	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	1299 9	792 1	41108 2	Y	1031	836 0	277 1	171
03	53130 X	53130	-0-	-0-	-0-	1134 9	834 1	51067 2	Y	1117	728 0	382 1	178
*04	43615 X	43615	-0-	-0-	-0-	1229 9	929 1	41643 2	Y	948	622 0	345 1	159
						1043 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 07/23/2012			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388				
11	61680 X	46576	-0-	-15104	-0-	712 1	45128 2	Y	669	655 0	86 1	172	
12	65875 X	45316	-0-	-20559	-0-	736 9	779 1	43700 2	Y	761	731 0	8 1	194
01	29965 X	29965	-0-	-0-	-0-	837 9	535 1	28641 2	Y	717	374 0	313 1	224
02	48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	789 9	886 1	46648 2	Y	630	531 0	184 1	139
03	52601 X	52601	-0-	-0-	-0-	693 9	836 1	51192 2	Y	521	341 0	184 1	135
*04	46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	573 9	1005 1	44956 2	Y	453	302 0	167 1	119
						498 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 07/23/2012			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729				
11	64920 X	54521	-0-	-10399	-0-	826 1	52232 2	Y	1330	1280 0	183 1	274	
12	81375 X	50499	-0-	-30876	-0-	1463 9	849 1	48268 2	Y	1256	1238 0	11 1	281
01	37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	1382 9	664 1	35819 2	Y	1124	648 0	463 1	294
02	57345 X	57345	-0-	-0-	-0-	1236 9	1055 1	55065 2	Y	1114	907 0	304 1	197
03	61899 X	61899	-0-	-0-	-0-	1225 9	977 1	59777 2	Y	1041	678 0	363 1	197
*04	55003 X	55003	-0-	-0-	-0-	1145 9	1183 1	52926 2	Y	813	542 0	307 1	161
						894 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 9957 - 15551				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	42810 X	32552	-0-	-10258	-0-	507	1	31953	2	Y	84	84	0	7	1	36
12	42842 X	33817	-0-	-9025	-0-	589	1	32900	2	Y	298	286	0	1	1	47
01	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	554	1	31594	2	Y	515	302	0	193	1	67
02	30380 X	26255	-0-	-4125	-0-	477	1	25393	2	Y	350	273	0	86	1	58
03	33821 X	28191	-0-	-5630	-0-	446	1	27308	2	Y	397	258	0	136	1	61
04	32730 X	26223	-0-	-6507	-0-	565	1	25252	2	Y	369	240	0	132	1	58
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9964 - 13922						
11	63210 X	40763	-0-	-22447	-0-	617	1	39087	2	Y	963	932	0	137	1	213
12	52669 X	27689	-0-	-24980	-0-	481	1	26537	2	Y	610	611	0	6	1	206
01	50716 X	45892	-0-	-4824	-0-	765	1	43734	2	Y	1266	774	0	485	1	213
02	41636 X	41196	-0-	-440	-0-	746	1	39647	2	Y	730	610	0	182	1	151
03	45973 X	45662	-0-	-311	-0-	717	1	43902	2	Y	948	617	0	319	1	163
04	44400 X	41183	-0-	-3217	-0-	879	1	39326	2	Y	889	579	0	316	1	157
BRISCOE B GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7342 - 12957						
11	11910 X	6680	-0-	-5230	-0-	489	1	6127	2	Y	58	54	0	5	1	8
12	9393 X	6337	-0-	-3056	-0-	408	1	5832	2	Y	88	47	0	32	1	17
01	8060 X	6473	-0-	-1587	-0-	495	1	5856	2	Y	111	64	0	48	1	16
02	7280 X	5463	-0-	-1817	-0-	400	1	4845	2	Y	198	127	0	63	1	24
03	6913 X	5493	-0-	-1420	-0-	324	1	4930	2	Y	217	124	0	91	1	26
04	6690 X	2528	-0-	-4162	-0-	137	1	2297	2	Y	85	62	0	43	1	6
BRISCOE B GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 7392 - 12855						
11	80340 X	8795	-0-	-71545	-0-	645	1	7930	2	Y	200	179	0	20	1	23
12	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	746	1	10401	2	Y	281	160	0	87	1	57
01	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	777	1	9139	2	Y	153	100	0	78	1	32
02	8988 X	8741	-0-	-247	-0-	647	1	7894	2	Y	182	121	0	62	1	31
03	11470 X	6237	-0-	-5233	-0-	372	1	5652	2	Y	194	112	0	81	1	32
04	11100 X	6780	-0-	-4320	-0-	371	1	6240	2	Y	154	103	0	70	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146		
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
11	21090 X	9547	-0-	-11543	-0-	669 1	8299 2	Y	526 468 0	68 1 73
12	14663 X	9156	-0-	-5507	-0-	579 9 573 1	8023 2	Y	509 306 0	183 1 93
01	13609 X	9883	-0-	-3726	-0-	560 9 727 1	8604 2	Y	502 299 0	217 1 79
02	12292 X	9173	-0-	-3119	-0-	552 9 659 1	8013 2	Y	455 305 0	162 1 67
03	11129 X	10619	-0-	-510	-0-	501 9 619 1	9422 2	Y	525 301 0	215 1 76
*04	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	578 9 562 1	9444 2	Y	569 373 0	245 1 27
						626 9				
BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737		
11	18420 X	13251	-0-	-5169	-0-	935 1	11642 2	Y	613 552 0	82 1 89
12	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	674 9 873 1	12190 2	Y	685 410 0	245 1 119
01	13609 X	11350	-0-	-2259	-0-	754 9 824 1	9871 2	Y	595 360 0	261 1 93
02	12376 X	8350	-0-	-4026	-0-	655 9 596 1	7329 2	Y	386 269 0	161 1 49
03	13826 X	8526	-0-	-5300	-0-	425 9 496 1	7539 2	Y	446 255 0	178 1 62
04	13380 X	4531	-0-	-8849	-0-	491 9 242 1	4060 2	Y	208 150 0	106 1 14
						229 9				
GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218		
11	95700 X	63520	-0-	-32180	-0-	4576 1	56797 2	Y	1952 1748 0	266 1 264
12	80445 X	63969	-0-	-16476	-0-	2147 9 4141 1	57893 2	Y	1759 1078 0	630 1 315
01	70835 X	62974	-0-	-7861	-0-	1935 9 4743 1	56013 2	Y	2016 1212 0	853 1 266
02	63980 X	30549	-0-	-33431	-0-	2218 9 2095 1	27408 2	Y	951 656 0	456 1 105
03	65627 X	-0-	-0-	-65627	-0-	1046 9		Y	-0- 9 0	44 1 52
04	63510 X	35250	-0-	-28260	-0-	1921 1	32273 2	Y	960 602 0	334 1 76
						1056 9				
GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129		
11	51720 X	35429	-0-	-16291	-0-	547 1	34467 2	Y	377 381 0	53 1 106
12	46996 X	33319	-0-	-13677	-0-	415 9 576 1	32292 2	Y	410 404 0	4 1 108
01	46500 X	30316	-0-	-16184	-0-	451 9 512 1	29341 2	Y	421 263 0	162 1 104
02	37548 X	26413	-0-	-11135	-0-	463 9 482 1	25648 2	Y	257 218 0	63 1 80
03	40021 X	28663	-0-	-11358	-0-	283 9 455 1	27828 2	Y	345 224 0	116 1 85
04	35430 X	28092	-0-	-7338	-0-	380 9 605 1	27140 2	Y	315 204 0	113 1 83
						347 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11		6240 X	4013	-0-	-2227	-0-	299 1	3704 2	Y	9	8 0	2 1	1	
12		4836 X	4198	-0-	-638	-0-	10 9	3917 2	Y	-0-	1 0		-0-	
01		4619 X	3970	-0-	-649	-0-	281 1	3661 2	Y	-0-			-0-	
02		4172 X	3457	-0-	-715	-0-	302 1	3195 2	Y	-0-			-0-	
03		4185 X	3700	-0-	-485	-0-	262 1	3472 2	Y	-0-			-0-	
04		4050 X	3291	-0-	-759	-0-	228 1	3106 2	Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
11		54252 X	54252	-0-	-0-	-0-	816 1	51846 2	Y	1445	1396 0	199 1	300	
12		41002 X	41002	-0-	-0-	-0-	1590 9	39085 2	Y	1083	1084 0	9 1	290	
01		70760 X	70760	-0-	-0-	-0-	726 1	67768 2	Y	1638	1000 0	627 1	301	
02		59856 X	59856	-0-	-0-	-0-	1191 9	57685 2	Y	983	816 0	266 1	202	
03		64492 X	64492	-0-	-0-	-0-	1190 1	62215 2	Y	1146	746 0	388 1	214	
*04		57876 X	57876	-0-	-0-	-0-	1802 9	55384 2	Y	1139	740 0	403 1	210	

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
11		109770 X	81088	-0-	-28682	-0-	1090 1	78542 2	Y	1186	1129 0	164 1	272	
12		101711 X	79776	-0-	-21935	-0-	1305 9	76936 2	Y	1347	1305 0	12 1	302	
01		101215 X	79637	-0-	-21578	-0-	1358 1	76773 2	Y	1375	844 0	541 1	292	
02		83496 X	51380	-0-	-32116	-0-	1482 9	49591 2	Y	711	614 0	221 1	168	
03		91357 X	72335	-0-	-19022	-0-	1351 1	70479 2	Y	641	418 0	220 1	171	
04		81090 X	66494	-0-	-14596	-0-	1513 9	64087 2	Y	888	571 0	302 1	186	

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
11		108720 X	79978	-0-	-28742	-0-	1229 1	77848 2	Y	819	780 0	109 1	231	
12		100905 X	77423	-0-	-23482	-0-	901 9	75292 2	Y	729	703 0	14 1	243	
01		100905 X	74864	-0-	-26041	-0-	1329 1	73299 2	Y	254	179 0	122 1	196	
02		83748 X	43111	-0-	-40637	-0-	802 9	41986 2	Y	223	222 0	58 1	139	
03		89714 X	76215	-0-	-13499	-0-	1286 1	74734 2	Y	236	153 0	85 1	137	
04		79980 X	74155	-0-	-5825	-0-	279 9	71704 2	Y	770	469 0	240 1	198	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	46950 X	32782	-0-	-14168	-0-	2371 1	29578 2	Y	757	674 0	96 1	105
12	37200 X	33333	-0-	-3867	-0-	833 9	2207 1	Y	647	406 0	221 1	125
01	35061 X	25233	-0-	-9828	-0-	712 9	1922 1	Y	692	414 0	296 1	107
02	31668 X	14834	-0-	-16834	-0-	761 9	1031 1	Y	352	248 0	172 1	39
03	33883 X	-0-	-0-	-33883	-0-	387 9	1876 1	Y	-0-	3 0	16 1	20
*04	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	1408 9	31719 2	Y	1280	754 0	438 1	108

GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085				
11	127740 X	98003	-0-	-29737	-0-	1521 1	96148 2	Y	304	288 0	42 1	47
12	122574 X	96494	-0-	-26080	-0-	334 9	1686 1	Y	312	307 0	3 1	49
01	122574 X	85305	-0-	-37269	-0-	343 9	1453 1	Y	282	179 0	110 1	42
02	98308 X	77586	-0-	-20722	-0-	310 9	1432 1	Y	198	164 0	51 1	25
03	108841 X	84080	-0-	-24761	-0-	218 9	1347 1	Y	241	157 0	81 1	28
04	98010 X	77376	-0-	-20634	-0-	265 9	1687 1	Y	240	156 0	85 1	27
						264 9						

WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913				
11	78270 X	40616	-0-	-37654	-0-	3020 1	37432 2	Y	149	128 0	19 1	18
12	55769 X	40533	-0-	-15236	-0-	164 9	2700 1	Y	85	58 0	30 1	15
01	48050 X	37726	-0-	-10324	-0-	94 9	2917 1	Y	152	90 0	65 1	12
02	43400 X	33082	-0-	-10318	-0-	167 9	2509 1	Y	25	23 0	8 1	6
03	42222 X	34812	-0-	-7410	-0-	28 9	2144 1	Y	54	31 0	22 1	7
04	40620 X	32821	-0-	-7799	-0-	59 9	1838 1	Y	64	39 0	25 1	7
						70 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468				
11	133140 X	99481	-0-	-33659	-0-	1536 1	97107 2	Y	762	722 0	114 1	136
12	128681 X	97095	-0-	-31586	-0-	838 9	1688 1	Y	749	749 0	8 1	128
01	127968 X	83722	-0-	-44246	-0-	824 9	1428 1	Y	733	443 0	292 1	126
02	104328 X	67645	-0-	-36683	-0-	806 9	1261 1	Y	572	461 0	153 1	84
03	111724 X	83278	-0-	-28446	-0-	629 9	1327 1	Y	653	425 0	222 1	90
04	99480 X	75430	-0-	-24050	-0-	718 9	1636 1	Y	581	384 0	211 1	76
						639 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1665083 X	99970	-0-	-1565113	-0-	1553 904	1	97513	2	Y	822	716	0	79	1	184
12	163990 X	114799	-0-	-49191	-0-	1968 1529	1	111302	2	Y	1390	1294	0	7	1	273
01	124395 X	124395	-0-	-0-	-0-	2105 2263	1	120027	2	Y	2057	1232	0	801	1	297
02	108859 X	108859	-0-	-0-	-0-	1984 1597	1	105278	2	Y	1452	1161	0	370	1	218
03	125518 X	125518	-0-	-0-	-0-	1988 1836	1	121694	2	Y	1669	1086	0	566	1	235
04	120060 X	117570	-0-	-2490	-0-	2540 1683	1	113347	2	Y	1530	1001	0	548	1	216
BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 12/04/2012				TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045						
11	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	1068 2681	1	13254	2	Y	2437	2195	0	353	1	337
12	28768 X	10362	-0-	-18406	-0-	594 1297	1	8471	2	Y	1179	895	0	306	1	315
01	23343 X	17507	-0-	-5836	-0-	1126 3018	1	13363	2	Y	2744	1574	0	1109	1	376
02	19796 X	13926	-0-	-5870	-0-	883 2273	1	10770	2	Y	2066	1413	0	740	1	289
03	17577 X	13794	-0-	-3783	-0-	723 2068	1	11003	2	Y	1880	1081	0	802	1	286
04	17010 X	9317	-0-	-7693	-0-	456 1234	1	7627	2	Y	1122	795	0	529	1	84
GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016						
11	1421416 X	106785	-0-	-1314631	-0-	1630 2475	1	102680	2	Y	2250	2069	0	292	1	373
12	143561 X	107629	-0-	-35932	-0-	1841 2605	1	103183	2	Y	2368	2297	0	23	1	421
01	108407 X	103735	-0-	-4672	-0-	1743 2509	1	99483	2	Y	2281	1435	0	886	1	381
02	95816 X	77452	-0-	-18364	-0-	1433 1538	1	74481	2	Y	1398	1178	0	377	1	224
03	106082 X	86159	-0-	-19923	-0-	1352 2066	1	82741	2	Y	1878	1221	0	629	1	252
04	102660 X	79062	-0-	-23598	-0-	1693 1716	1	75653	2	Y	1560	1022	0	568	1	222
BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900						
11	188424 X	-0-	-0-	-188424	-0-					Y	2	47	0	21	1	18
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	124 432	1	1704	2	Y	393	228	0	143	1	40
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	165 538	1	2036	2	Y	489	282	0	190	1	57
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	118 367	1	1553	2	Y	334	212	0	135	1	44
03	2263 X	357	-0-	-1906	-0-	19 56	1	282	2	Y	51	32	0	36	1	27
04	2640 X	2266	-0-	-374	-0-	104 395	1	1767	2	Y	359	165	0	68	1	153

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180868 X	2	-0-	-180866	-0-	1 1	-0-	7 0	2 1
12	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	126 1	314	193 0	81 1
						345 9			
01	1953 X	1840	-0-	-113	-0-	115 1	313	170 0	124 1
						344 9			60
02	1764 X	129	-0-	-1635	-0-	8 1	20	50 0	24 1
						22 9			6
03	2170 X	510	-0-	-1660	-0-	26 1	78	44 0	31 1
						86 9			9
*04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	154 1	350	163 0	67 1
						385 9			129

GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259	
11	1340802 X	117072	-0-	-1223730	-0-	1781 1	2921	2708 0	375 1
						3213 9			448
12	128526 X	121630	-0-	-6896	-0-	2077 1	2891	2828 0	30 1
						3180 9			481
01	131440 X	108700	-0-	-22740	-0-	1814 1	2899	1803 0	1125 1
						3189 9			452
02	118720 X	95395	-0-	-23325	-0-	1705 1	1870	1559 0	490 1
						2057 9			273
03	131440 X	109792	-0-	-21648	-0-	1725 1	2241	1460 0	762 1
						2465 9			292
04	117720 X	102134	-0-	-15586	-0-	2181 1	2231	1454 0	793 1
						2454 9			276

GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107	
11	1410620 X	135997	-0-	-1274623	-0-	2061 1	3125	2916 0	409 1
						3438 9			491
12	143499 X	123084	-0-	-20415	-0-	2093 1	3193	3123 0	31 1
						3512 9			530
01	127637 X	110001	-0-	-17636	-0-	1832 1	3066	1892 0	1215 1
						3373 9			489
02	107632 X	93729	-0-	-13903	-0-	1693 1	2059	1707 0	548 1
						2265 9			293
03	119164 X	101556	-0-	-17608	-0-	1589 1	2480	1616 0	839 1
						2728 9			318
04	115320 X	93993	-0-	-21327	-0-	2002 1	2331	1523 0	834 1
						2564 9			292

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383	
11	1104119 X	220	-0-	-1103899	-0-	14 1	19	68 0	27 1
						21 9			18
12	85033 X	27040	-0-	-57993	-0-	1743 1	637	341 0	228 1
						701 9			86
01	36201 X	36201	-0-	-0-	-0-	2782 1	744	438 0	299 1
						818 9			93
02	37445 X	37445	-0-	-0-	-0-	2764 1	921	584 0	295 1
						1013 9			135
03	41542 X	41542	-0-	-0-	-0-	2485 1	1141	653 0	465 1
						1255 9			158
*04	37843 X	37843	-0-	-0-	-0-	2064 1	904	558 0	372 1
						994 9			132

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		172050 X	108209	-0-	-63841	-0-	1632 1	103841 2	Y	2487	2320 0	329 1	394
							2736 9						
12		177785 X	103929	-0-	-73856	-0-	1777 1	99630 2	Y	2293	2237 0	23 1	427
							2522 9						
01		177785 X	96219	-0-	-81566	-0-	1617 1	92256 2	Y	2133	1336 0	844 1	380
							2346 9						
02		160580 X	73823	-0-	-86757	-0-	1333 1	70974 2	Y	1378	1157 0	381 1	220
							1516 9						
03		111817 X	84538	-0-	-27279	-0-	1327 1	81219 2	Y	1811	1178 0	608 1	245
							1992 9						
04		108210 X	77181	-0-	-31029	-0-	1648 1	73661 2	Y	1702	1110 0	608 1	229
							1872 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016					
11		187890 X	175174	-0-	-12716	-0-	2706 1	169959 2	Y	2281	2084 0	282 1	336
							2509 9						
12		194153 X	184957	-0-	-9196	-0-	3197 1	179149 2	Y	2374	2300 0	23 1	387
							2611 9						
01		194153 X	170115	-0-	-24038	-0-	2885 1	164734 2	Y	2269	1405 0	885 1	366
							2496 9						
02		175364 X	146214	-0-	-29150	-0-	2667 1	141935 2	Y	1465	1234 0	381 1	216
							1612 9						
03		184946 X	173968	-0-	-10978	-0-	2766 1	169317 2	Y	1714	1116 0	586 1	228
							1885 9						
04		178980 X	161098	-0-	-17882	-0-	3489 1	155988 2	Y	1474	974 0	539 1	189
							1621 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376					
11		169530 X	122414	-0-	-47116	-0-	1828 1	117331 2	Y	2959	2798 0	453 1	453
							3255 9						
12		175181 X	117332	-0-	-57849	-0-	1999 1	112396 2	Y	2670	2656 0	26 1	441
							2937 9						
01		175181 X	82617	-0-	-92564	-0-	1369 1	78414 2	Y	2576	1568 0	1026 1	423
							2834 9						
02		158228 X	68539	-0-	-89689	-0-	1215 1	65984 2	Y	1218	1067 0	378 1	196
							1340 9						
03		126480 X	95502	-0-	-30978	-0-	1495 1	91541 2	Y	2242	1453 0	729 1	256
							2466 9						
04		122400 X	84470	-0-	-37930	-0-	1804 1	80620 2	Y	1860	1204 0	667 1	245
							2046 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475					
11		169530 X	121501	-0-	-48029	-0-	1836 1	116621 2	Y	2767	2575 0	377 1	429
							3044 9						
12		175181 X	117120	-0-	-58061	-0-	2001 1	112156 2	Y	2694	2643 0	27 1	453
							2963 9						
01		175181 X	110928	-0-	-64253	-0-	1864 1	106295 2	Y	2517	1562 0	992 1	416
							2769 9						
02		158228 X	85002	-0-	-73226	-0-	1547 1	81791 2	Y	1513	1285 0	412 1	232
							1664 9						
03		125550 X	97379	-0-	-28171	-0-	1530 1	93628 2	Y	2019	1313 0	675 1	263
							2221 9						
04		121500 X	89513	-0-	-31987	-0-	1912 1	85485 2	Y	1924	1253 0	685 1	249
							2116 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	169837 X	169837	-0-	-0-	-0-	2592 1	163738 2	Y	3188	3011 0	441 1	422
						3507 9						
12	165444 X	165444	-0-	-0-	-0-	2846 1	159562 2	Y	2760	2877 0	29 1	439
						3036 9						
01	151749 X	151749	-0-	-0-	-0-	2554 1	145804 2	Y	3083	1875 0	1231 1	416
						3391 9						
02	129808 X	87977	-0-	-41831	-0-	1705 1	84560 2	Y	1556	1296 0	536 1	140
						1712 9						
03	143716 X	72971	-0-	-70745	-0-	1134 1	69425 2	Y	2193	1427 0	699 1	207
						2412 9						
04	139080 X	137686	-0-	-1394	-0-	2940 1	131478 2	Y	2971	1908 0	1019 1	251
						3268 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676				
11	174371 X	174371	-0-	-0-	-0-	2642 1	167201 2	Y	4116	3876 0	573 1	546
						4528 9						
12	176738 X	176738	-0-	-0-	-0-	3026 1	169564 2	Y	3771	3905 0	39 1	576
						4148 9						
01	163668 X	163668	-0-	-0-	-0-	2742 1	156382 2	Y	4131	2513 0	1638 1	556
						4544 9						
02	125496 X	96683	-0-	-28813	-0-	1861 1	92283 2	Y	2308	1892 0	758 1	214
						2539 9						
03	138942 X	90045	-0-	-48897	-0-	1399 1	85610 2	Y	2760	1800 0	890 1	284
						3036 9						
*04	142472 X	142472	-0-	-0-	-0-	3032 1	135682 2	Y	3416	2205 0	1182 1	313
						3758 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011				
11	183390 X	140951	-0-	-42439	-0-	2146 1	135849 2	Y	2687	2530 0	373 1	386
						2956 9						
12	189503 X	135371	-0-	-54132	-0-	2329 1	130429 2	Y	2375	2473 0	25 1	397
						2613 9						
01	189503 X	122244	-0-	-67259	-0-	2058 1	117659 2	Y	2297	1422 0	915 1	357
						2527 9						
02	171164 X	68507	-0-	-102657	-0-	1182 1	65976 2	Y	1226	1090 0	294 1	199
						1349 9						
03	189503 X	118101	-0-	-71402	-0-	1864 1	114070 2	Y	1970	1283 0	658 1	228
						2167 9						
04	140940 X	107137	-0-	-33803	-0-	2300 1	102877 2	Y	1782	1168 0	641 1	201
						1960 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074				
11	194580 X	102081	-0-	-92499	-0-	1558 1	98532 2	Y	1810	1720 0	264 1	310
						1991 9						
12	201066 X	99156	-0-	-101910	-0-	1706 1	95637 2	Y	1648	1723 0	17 1	303
						1813 9						
01	201066 X	93280	-0-	-107786	-0-	1579 1	90071 2	Y	1482	956 0	570 1	259
						1630 9						
02	181608 X	54945	-0-	-126663	-0-	938 1	53147 2	Y	782	701 0	156 1	184
						860 9						
03	201066 X	88216	-0-	-112850	-0-	1398 1	85556 2	Y	1147	749 0	393 1	189
						1262 9						
04	102090 X	81167	-0-	-20923	-0-	1762 1	78776 2	Y	572	397 0	243 1	121
						629 9						

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	
11	172950 X	165553	-0-	-7397	-0-	2557	1	161635	2	Y	1237	1151 0	154 1	180
12	178715 X	163013	-0-	-15702	-0-	1361	9	2835	1	Y	1208	1244 0	14 1	193
01	178715 X	153646	-0-	-25069	-0-	1329	9	2623	1	Y	1244	781 0	477 1	179
02	161420 X	116138	-0-	-45282	-0-	1368	9	2155	1	Y	889	739 0	201 1	128
03	178715 X	122292	-0-	-56423	-0-	978	9	1948	1	Y	1026	670 0	360 1	124
04	165540 X	-0-	-0-	-165540	-0-	1129	9			Y	-0-	41 0	61 1	22
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597				
11	150150 X	150150	-0-	-0-	-0-	2318	1	146406	2	Y	1296	1220 0	182 1	193
12	149005 X	149005	-0-	-0-	-0-	1426	9	2592	1	Y	1082	1131 0	13 1	204
01	141539 X	141539	-0-	-0-	-0-	1190	9	2422	1	Y	865	561 0	340 1	168
02	106154 X	106154	-0-	-0-	-0-	952	9	1982	1	Y	525	453 0	152 1	88
03	113797 X	113797	-0-	-0-	-0-	578	9	1822	1	Y	406	267 0	148 1	79
04	87510 X	81298	-0-	-6212	-0-	447	9	1810	1	Y	893	547 0	293 1	132
						982	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 05/18/2013				TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420				
11	155100 X	116512	-0-	-38588	-0-	1736	1	111738	2	Y	2762	2627 0	410 1	362
12	160270 X	123640	-0-	-36630	-0-	3038	9	2113	1	Y	2724	2643 0	27 1	416
01	160270 X	110242	-0-	-50028	-0-	2996	9	1845	1	Y	2640	1615 0	1058 1	383
02	144760 X	78210	-0-	-66550	-0-	2904	9	1410	1	Y	1812	1526 0	466 1	203
03	160270 X	102725	-0-	-57545	-0-	1993	9	1610	1	Y	2330	1517 0	786 1	230
04	155100 X	89959	-0-	-65141	-0-	2563	9	1919	1	Y	2038	1337 0	739 1	192
						2242	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456				
11	149040 X	125609	-0-	-23431	-0-	1901	1	120305	2	Y	3094	2877 0	448 1	394
12	154008 X	118472	-0-	-35536	-0-	3403	9	2023	1	Y	2743	2712 0	27 1	398
01	154008 X	110426	-0-	-43582	-0-	3017	9	1851	1	Y	2684	1651 0	1061 1	370
02	139104 X	87269	-0-	-51835	-0-	2952	9	1598	1	Y	1921	1586 0	496 1	209
03	154008 X	101546	-0-	-52462	-0-	2113	9	1591	1	Y	2359	1536 0	799 1	233
04	149040 X	115026	-0-	-34014	-0-	2595	9	2482	1	Y	2085	1368 0	756 1	194
						2294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	154920 X	132920	-0-	-22000	-0-	2012	1	127178	2	Y	3391	3080	427
						3730	9						
12	160084 X	108416	-0-	-51668	-0-	1852	1	103804	2	Y	2509	2540	371
						2760	9						
01	160084 X	117452	-0-	-42632	-0-	1979	1	112378	2	Y	2814	1727	387
						3095	9						
02	144592 X	101910	-0-	-42682	-0-	1849	1	98207	2	Y	1685	1437	191
						1854	9						
*03	160084 X	89169	-0-	-70915	-0-	1397	1	85533	2	Y	2035	1326	207
						2239	9						
04	154920 X	78384	-0-	-76536	-0-	1672	1	74768	2	Y	1767	1160	172
						1944	9						

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

11	58770 X	25464	-0-	-33306	-0-	1690	1	20943	2	Y	2574	2353	347
						2831	9						
12	60729 X	12301	-0-	-48428	-0-	730	1	10276	2	Y	1177	907	312
						1295	9						
01	60729 X	23867	-0-	-36862	-0-	1604	1	19072	2	Y	2901	1605	396
						3191	9						
02	54852 X	18513	-0-	-36339	-0-	1219	1	14885	2	Y	2190	1480	296
						2409	9						
03	60729 X	20671	-0-	-40058	-0-	1121	1	17051	2	Y	2272	1303	325
						2499	9						
04	58770 X	16236	-0-	-42534	-0-	808	1	13595	2	Y	1666	1061	239
						1833	9						

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

11	0 W	21245	-0-	21245	194868	1403	1	17370	2	Y	2247	2055	304
						2472	9						
12	0 W	11854	-0-	11854	206722	710	1	10163	2	Y	892	715	243
						981	9						
01	0 W	14784	-0-	14784	221506	987	1	11698	2	Y	1908	1052	285
						2099	9						
02	0 W	12350	-0-	12350	233856	816	1	9920	2	Y	1467	1006	194
						1614	9						
03	0 W	10696	-0-	10696	244552	574	1	8734	2	Y	1262	726	192
						1388	9						
*04	255525 X	10973	-0-	-244552	-0-	549	1	9234	2	Y	1082	684	143
						1190	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708			
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
*06	0	688	-0-	688	688	7	1	681	2	Y	-0-
07	0	154531	-0-	154531	155219	1752	1	147497	2	Y	4802
						5282	9				1363
*08	322920 X	167701	-0-	-155219	-0-	1901	1	160035	2	Y	5241
						5765	9				2634
*09	150840 X	143910	-0-	-6930	-0-	1702	1	136941	2	Y	4788
						5267	9				3040
10	155868 X	135947	-0-	-19921	-0-	1687	1	129451	2	Y	4372
						4809	9				3457
*11	150840 X	107817	-0-	-43023	-0-	1617	1	102969	2	Y	2937
						3231	9				2824
*12	155868 X	104887	-0-	-50981	-0-	1783	1	99984	2	Y	2836
						3120	9				2797
01	155868 X	94081	-0-	-61787	-0-	1569	1	89560	2	Y	2684
						2952	9				1665
02	140784 X	70347	-0-	-70437	-0-	1274	1	67107	2	Y	1787
						1966	9				1488
03	155868 X	84085	-0-	-71783	-0-	1313	1	80340	2	Y	2211
						2432	9				1441
04	150840 X	69718	-0-	-81122	-0-	1477	1	66244	2	Y	1815
						1997	9				1200

BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 06/30/2013		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	31925	-0-	31925	31925	1221	1	24705	2	Y	5454
						5999	9				1464
*08	56914 X	24989	-0-	-31925	-0-	1140	1	18383	2	Y	4969
						5466	9				2685
*09	44861 X	44861	-0-	-0-	-0-	2200	1	35988	2	Y	6066
						6673	9				4124
10	36797 X	28617	-0-	-8180	-0-	1728	1	23258	2	Y	3301
						3631	9				2406
*11	35610 X	18310	-0-	-17300	-0-	1157	1	14273	2	Y	2618
						2880	9				2507
*12	36797 X	5638	-0-	-31159	-0-	316	1	4302	2	Y	927
						1020	9				794
01	36797 X	7245	-0-	-29552	-0-	386	1	4733	2	Y	1933
						2126	9				1159
02	33236 X	6335	-0-	-26901	-0-	410	1	5043	2	Y	802
						882	9				651
03	36797 X	5411	-0-	-31386	-0-	283	1	4308	2	Y	745
						820	9				432
04	35610 X	9279	-0-	-26331	-0-	461	1	7727	2	Y	992
						1091	9				613

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	0	153299	-0-	153299	153299	5929	1 144799 2	Y	2337	1401 1	936
						2571	9				
*07	0	152721	-0-	152721	306020	6934	1 141291 2	Y	4087	1272 0 2469 1	346
						4496	9				
*08	443474 X	137454	-0-	-306020	-0-	7252	1 127464 2	Y	2489	1338 0 1282 1	215
						2738	9				
*09	130583 X	130583	-0-	-0-	-0-	7419	1 121370 2	Y	1631	1059 0 587 1	200
						1794	9				
10	102817 X	102817	-0-	-0-	-0-	6874	1 94327 2	Y	1469	1024 0 278 1	367
						1616	9				
11	111601 X	111601	-0-	-0-	-0-	8151	1 100941 2	Y	2281	2028 0 330 1	290
						2509	9				
*12	102092 X	102092	-0-	-0-	-0-	6678	1 93240 2	Y	1976	1206 0 708 1	352
						2174	9				
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				

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574			
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
*06	0	111265	-0-	111265	111265	1184	1 106452 2	Y	3299	2131 1	1168
						3629	9				
*07	0	127926	-0-	127926	239191	1414	1 122872 2	Y	3309	1336 0 2783 1	358
						3640	9				
*08	352461 X	113270	-0-	-239191	-0-	1290	1 108328 2	Y	3320	1687 0 1676 1	315
						3652	9				
*09	120990 X	89667	-0-	-31323	-0-	1064	1 85557 2	Y	2769	1765 0 937 1	382
						3046	9				
10	125023 X	87714	-0-	-37309	-0-	1098	1 83901 2	Y	2468	2087 0 352 1	411
						2715	9				
11	120990 X	75624	-0-	-45366	-0-	1160	1 72550 2	Y	1740	1648 0 279 1	224
						1914	9				
*12	125023 X	42463	-0-	-82560	-0-	707	1 40671 2	Y	986	986 0 14 1	210
						1085	9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504				
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
05	0	141203	-0-	141203	141203	1708	1 136613 2	N	2620	2386	1	234
						2882	9					
*06	258748 X	117545	-0-	-141203	-0-	1266	1 114246 2	Y	1848	178	0 1390 1	517
						2033	9					
*07	143189 X	100860	-0-	-42329	-0-	1141	1 98134 2	Y	1441	534	0 1285 1	148
						1585	9					
*08	143189 X	97604	-0-	-45585	-0-	1118	1 93911 2	Y	2341	1408	0 954 1	151
						2575	9					
*09	138570 X	81073	-0-	-57497	-0-	975	1 78444 2	Y	1504	966	0 514 1	187
						1654	9					
*10	143189 X	79375	-0-	-63814	-0-	1004	1 76921 2	Y	1318	1101	0 178 1	226
						1450	9					
*11	138570 X	62563	-0-	-76007	-0-	945	1 60555 2	Y	966	926	0 147 1	119
						1063	9					
*12	143189 X	59219	-0-	-83970	-0-	1011	1 57097 2	Y	1010	1026	0 10 1	153
						1111	9					
*01	143189 X	55103	-0-	-88086	-0-	924	1 52966 2	Y	1103	679	0 431 1	146
						1213	9					
*02	129332 X	35169	-0-	-94163	-0-	692	1 33883 2	Y	540	450	0 190 1	46
						594	9					
*03	143189 X	61096	-0-	-82093	-0-	963	1 58950 2	Y	1075	697	0 336 1	88
						1183	9					
*04	138570 X	56950	-0-	-81620	-0-	1222	1 54737 2	Y	901	584	0 322 1	83
						991	9					

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935				
07	0	11907	-0-	11907	11907	458	1 9105 2	Y	2131	555	0 1098 1	478
						2344	9					
08	0	21531	-0-	21531	33438	907	1 16149 2	Y	4068	1614	0 2638 1	282
						4475	9					
*09	50586 X	17148	-0-	-33438	-0-	836	1 13549 2	Y	2512	1283	0 1202 1	294
						2763	9					
10	44981 X	6949	-0-	-38032	-0-	352	1 5160 2	Y	1306	1077	0 319 1	204
						1437	9					
11	43530 X	285	-0-	-43245	-0-	18	1 198 2	Y	63	190	0 52 1	25
						69	9					
12	44981 X	797	-0-	-44184	-0-	38	1 530 2	Y	208	110	0 108 1	15
						229	9					
01	44981 X	1692	-0-	-43289	-0-	92	1 1128 2	Y	429	217	0 179 1	48
						472	9					
02	40628 X	3641	-0-	-36987	-0-	247	1 2760 2	Y	576	409	0 85 1	130
						634	9					
03	44981 X	7453	-0-	-37528	-0-	392	1 5960 2	Y	1001	570	0 436 1	125
						1101	9					
04	43530 X	-0-	-0-	-43530	-0-			Y	-0-	48	0 74 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
M	O	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		
BRISCOE G		WELL #:	27H	RRCID ->	272086	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7860 - 11902	
*07	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	515 1	10337 2	Y	2582	665 0	1196 1	721
						2840 9						
*08	36395 X	36395	-0-	-0-	-0-	1423 1	25514 2	Y	8598	4925 0	3966 1	441
						9458 9						
09	21948 X	17037	-0-	-4911	-0-	739 1	12018 2	Y	3891	2561 0	1350 1	391
						4280 9						
10	56699 X	11843	-0-	-44856	-0-	641 1	8388 2	Y	2558	1863 0	495 1	591
						2814 9						
11	54870 X	14089	-0-	-40781	-0-	804 1	9845 2	Y	3127	2819 0	498 1	402
						3440 9						
12	56699 X	8255	-0-	-48444	-0-	428 1	5826 2	Y	1819	1291 0	692 1	304
						2001 9						
01	56699 X	7252	-0-	-49447	-0-	438 1	5068 2	Y	1587	963 0	635 1	293
						1746 9						
02	51212 X	5564	-0-	-45648	-0-	365 1	4113 2	Y	987	829 0	260 1	191
						1086 9						
03	56699 X	7406	-0-	-49293	-0-	369 1	5617 2	Y	1291	737 0	574 1	171
						1420 9						
04	54870 X	13455	-0-	-41415	-0-	643 1	10749 2	Y	1875	1177 0	738 1	131
						2063 9						
BRISCOE G		WELL #:	28H	RRCID ->	272087	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7783 - 11939	
11	45180 X	NO RPT	-0-	-45180	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	42168 X	NO RPT	-0-	-42168	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	45180 X	5363	-0-	-39817	-0-	257 1	4424 2	Y	620	383 0	297 1	184
						682 9						
BRISCOE G		WELL #:	29H	RRCID ->	272278	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7797 - 12108	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	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-
BRISCOE G		WELL #:	30H	RRCID ->	272279	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7928 - 12128	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	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-
BRISCOE G		WELL #:	31H	RRCID ->	272281	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7931 - 12291	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167		
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022		
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086		
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109		
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC.		835506		HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353			
11	5220	X	4389	-0-	-831	-0-	4344	3	45	9	Y	41	41	1	3
12	5177	X	4198	-0-	-979	-0-	4151	3	47	9	Y	43	43	1	3
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	1995	-0-	-2385	-0-	1026	3	969	9	Y	881	862	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506									
LIGHT RANCH		WELL #:		346H	RRCID ->	266326	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	9400 - 14151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11160 X	8093	-0-	-3067	-0-	7862 3	231 9	Y	210	209 1		8
12		9982 X	7350	-0-	-2632	-0-	7106 3	244 9	Y	222	219 1		11
01		9548 X	7031	-0-	-2517	-0-	6786 3	245 9	Y	223	230 1		4
02		7560 X	6317	-0-	-1243	-0-	6115 3	202 9	Y	184	176 1		12
03		8370 X	6745	-0-	-1625	-0-	6528 3	217 9	Y	197	199 1		10
04		8100 X	2330	-0-	-5770	-0-	2065 3	265 9	Y	241	241 1		10

LIGHT RANCH		WELL #:		345H	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185 - 14149	
11		9660 X	6867	-0-	-2793	-0-	6425 3	442 9	Y	402	401 1		14
12		8494 X	7116	-0-	-1378	-0-	6281 3	835 9	Y	759	738 1		35
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	2235	-0-	-4665	-0-	1737 3	498 9	Y	453	451 1		18

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240											
STS		WELL #:		1H	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	11447 - 13631	
11		3930 X	1787	-0-	-2143	-0-	1444 2	343 9	N	312	571 1		202
12		4061 X	3624	-0-	-437	-0-	3233 2	391 9	N	355	372 1		185
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

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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1		-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	225961	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4714 - 4852	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE "B"		WELL #:		7	RRCID ->	227625	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4826 - 4876	
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			77
12		434 N	333	-0-	-101	-0-	333 3		N	-0-			77
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975												
BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842												
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			25
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3			25
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			25
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			25
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			25
*04		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3		25 1	-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006												
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	28	9	31
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	34
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	10
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			10
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			10
*04		360 N	77	-0-	-283	-0-	-0-	65	3	12	9	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CRIMSON ENERGY PTRNS III, L.L.C.//CONT.//		189975										
BEINHORN		WELL #:		6	RRCID ->	248241	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4968 - 4998
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457 3	1 9	N	1			3
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	498 3		N	-0-			3
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-

BEINHORN		WELL #:		5	RRCID ->	248957	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4960 - 4990
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9	N	2			6
12	744 N	600	-0-	-144	-0-	599 3	1 9	N	1			7
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-

ENERGYQUEST II, LLC		252020										
BRISCOE		WELL #:		3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4516 - 4528
11	14B2 EXT	450	-0-	450	-0-	450 3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	837	-0-	837	1287	399 1	438 3	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884
11	540 N	324	-0-	-216	-0-	324 3		Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	236 1	260 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	682	-0-	682	682	106 1	576 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	542	-0-	542	1224	107 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-

BRISCOE		WELL #:		7	RRCID ->	213472	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	5236	PERF.	4464 - 4898
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-

BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904
11	1230 N	881	-0-	-349	-0-	881 3		Y	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	517 1	568 3	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8003		RRCID -> 220232		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8006		RRCID -> 220363		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4632 - 4720								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476								
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3		N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	663	1	728	3	N	-0-				-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8004		RRCID -> 220444		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4465 - 4512								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	383 3	41 9	N	37	102
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	293 1	40 9	N	36	138
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	39 1	214 3	N	35	104
						39 9			69 1	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N	174	105
						191 9			173 1	
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	74
						4 9			35 1	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804		
11	450 N	146	-0-	-304	-0-	146 3		N	-0-	458
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	433 1	475 3	N	-0-	458
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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677		
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-	42
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	74 1	81 3	N	-0-	42
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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844		
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	192 1	211 3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020							
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 2023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
 BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					99
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	43	1	48	3	N	-0-					99
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					154
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	399	1	438	3	N	-0-					154
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

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	166	1	182	3	-0-
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	230	1	1248	3	-0-
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	228	1	928	3	-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	214	1	809	3	-0-
*04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	301	1	1422	3	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535		
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	121	1	132	3	-0-
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	75	1	408	3	-0-
02	532 N	403	-0-	-129	-0-	79	1	324	3	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	106	1	401	3	-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304		
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	81	1	88	3	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	-0-
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	15	1	63	3	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	42	1	201	3	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8031		RRCID -> 232718		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454		
11	4440 X	3730	-0-	-710	-0-	3730	3		N	-0-
12	4092 X	3133	-0-	-959	-0-	1493	1	1640	3	-0-
01	DLQ G-10	3093	-0-	3093	3093	481	1	2612	3	-0-
02	DLQ G-10	2621	-0-	2621	5714	517	1	2104	3	-0-
03	8590 X	2876	-0-	-5714	-0-	601	1	2275	3	-0-
*04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	543	1	2568	3	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480								
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-					855
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	325	1	357	3	N	-0-				855
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

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270								
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					82
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	77	3	N	-0-				82
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

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8043		RRCID -> 241879		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 4827								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8044		RRCID -> 241880		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE		//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1438	3	88	9	N	80	34	1	286
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	598	1	657	3	N	60	31	1	315
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	66	9	198	1	N	1073	3	1	359
02	1428 N	1293	-0-	-135	-0-	120	9	235	1	N	958	3	1	294
03	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	100	9	249	1	N	944	3	1	319
04	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	97	9	198	1	N	934	3	1	356
						80	9							

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	422	1	463	3	N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827					
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	39	1	42	3	N	-0-			-0-
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-

BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE		//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1564 3	205 9	Y	186	225 1		160
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	443 1	487 3	Y	58			218
						64 9						
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						

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
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

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581			
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-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877			
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			114
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	140 1	154 3	N	-0-			114
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

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020										
BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4495 - 4508		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC		696882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
SHOOK		WELL #: 203H		RRCID -> 269194		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3154 - 3164		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-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	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-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-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
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

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
 CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)		//CONT.//		14866 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299								
HOUSE, H. D. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 098627	COMPL. DATE 06/10/1979	TOTAL DEPTH 1125	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID -> 139851	COMPL. DATE 11/08/1991	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1103 - 1105				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

11	101820 X	55803	-0-	-46017	-0-	55728	2	75	9	N	68			107
12	105214 X	39722	-0-	-65492	-0-	39589	2	133	9	N	121	163	1	65
01	DLQ G-10	35504	-0-	35504	35504	35407	2	97	9	N	88			153
02	DLQ G-10	23096	-0-	23096	58600	22962	2	134	9	N	122	173	1	102
03	81859 X	23259	-0-	-58600	-0-	23118	2	141	9	N	128	164	1	66
*04	45060 X	20734	-0-	-24326	-0-	20620	2	114	9	N	104			170

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

11	48300 X	43239	-0-	-5061	-0-	42503	2	736	9	N	669	709	1	276
12	49910 X	41207	-0-	-8703	-0-	40545	2	662	9	N	602	703	1	175
01	DLQ G-10	32495	-0-	32495	32495	31932	2	563	9	N	512	496	1	191
02	DLQ G-10	32474	-0-	32474	64969	31928	2	546	9	N	496	498	1	189
03	100235 X	35266	-0-	-64969	-0-	34646	2	620	9	N	564	523	1	230
*04	37680 X	33653	-0-	-4027	-0-	33072	2	581	9	N	528	516	1	242

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)												
SIMRAY GP, LLC												
EDRINGTON, H. C. EST. "I"												
WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	5 1	674 2	N	-0-		-0-
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	103 1	734 2	N	-0-		-0-
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	329 1	453 2	N	-0-		-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	157 1	594 2	N	-0-		-0-
03		837 N	610	-0-	-227	-0-	23 1	587 2	N	-0-		-0-
*04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)												
SIMRAY GP, LLC												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4740 #	3342	-0-	-1398	-0-	23 1	3319 2	N	-0-		164
12		5022 #	3637	-0-	-1385	-0-	450 1	3187 2	N	-0-		164
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

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
GOUGER GU 4 O/A												
WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1530 #	1401	-0-	-129	-0-	45 1	1293 2	N	57		98
12		1581 #	1560	-0-	-21	-0-	48 1	1465 2	N	43	61 1	80
01		1581 #	1368	-0-	-213	-0-	47 9	1258 2	N	54	61 1	73
02		1428 #	1175	-0-	-253	-0-	51 1	1089 2	N	36		109
03		1581 #	1295	-0-	-286	-0-	59 9	1191 2	N	50	61 1	98
04		1500 #	1277	-0-	-223	-0-	46 1	1009 2	N	24	60 1	62
							40 9					
							49 1					
							55 9					
							242 1					
							26 9					

CAMPANA, SOUTH (1450)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
GOUGER G/U #4 O/A												
WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMEX, INC.												
SCOTT FOUNDATION												
WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1145 1	3567 2	N	-0-		-0-
12		3906 X	3639	-0-	-267	-0-	1138 1	2501 2	N	-0-		-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1450)		//CONT.// 15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
SCOTT FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502								
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	35 1	998 2	N	57							98
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	63 9	42 1	N	43	61	1					80
01	1085 N	827	-0-	-258	-0-	47 9	30 1	N	54	61	1					73
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	59 9	73 1	N	36							109
03	1085 N	744	-0-	-341	-0-	73 1	40 9	N	50	61	1					98
*04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	27 1	55 9	N	24	60	1					62
						500 1	26 9	N								

OILTON RESOURCES, INC.		621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SCHOELLER, KATE		WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	430					N	44					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	430					N	34	48	1			63
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

CAMPANA, SOUTH (1600)		//CONT.//		15146 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
OILTON RESOURCES, INC.				621012								
SCHOELLER, KATE "A"		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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRIUM, LTD.				871159				CNTY: MCMULLEN				
DRIGGS, R. P.		WELL #:		10	RRCID ->	135800	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	2009	PERF. 1594 - 1626	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY		//CONT.// 15153 500 //CONT.// 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MOODY		WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3158		-		3285
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2235		-		3193
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263		-		3875
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046		-		3196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309		-		3347
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3286		-		3453
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234		-		2333
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101 PERF.	3186 - 3330	
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
11	90 N	67	-0-	-23	-0-		4 1	63 2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	N	-0-		-0-
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-

MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996 PERF.	3467 - 3632
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, DOLPH "B"			16340 500 252020		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
			WELL #:	110	RRCID ->	241733	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4824 - 4838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:	105	RRCID ->	241887	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4922 - 4942	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	059872	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	N/A	
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
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-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	3	Y			-0-
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	120	1	39	3	Y			-0-

GATES RANCH "A"			WELL #:	1208	RRCID ->	059990	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4853 - 5040	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	24	1	29	3	Y			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	18	1	39	3	Y			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	29	1	15	3	Y			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	51	1	4	3	Y			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	30	1	1	3	Y			-0-

GATES RANCH			WELL #:	10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	N/A	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
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-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	1	2	3	Y			-0-

GATES RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	061257	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			1
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			1
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			1
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	33	1	37	3	Y			1
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	62	1	22	3	Y			1
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	80	1	6	3	Y			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
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 1225		RRCID -> 063696		COMPL. DATE 07/27/1975			TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A						
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				5
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-				5
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

GATES RANCH		WELL #: 1230		RRCID -> 063702		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975			TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A						
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
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-

GATES RANCH "A"		WELL #: 2208		RRCID -> 065101		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A						
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	212	1	257	3	Y	-0-				-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	129	1	287	3	Y	-0-				-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 065516		COMPL. DATE 01/19/1976			TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A						
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-				-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	48	-0-	48	-0-	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-

GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975			TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A						
11	240 N	92	-0-	-148	-0-	7	1	85	3	Y	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-				-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-		6
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-		6
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

GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-		4
12	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3	Y	-0-		4
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

GATES RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 075300		COMPL. DATE 01/05/1978		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059			
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-

GATES RANCH "A"		WELL #: 1207		RRCID -> 076693		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054			
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	92	1	114 3	Y	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	53	1	117 3	Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 084933		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #: 5788		RRCID -> 090528		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH "A"		WELL #: 3217		RRCID -> 099402	COMPL. DATE 04/12/1982	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4880	- 4914				
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	73 1	89 3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	61 1	135 3	Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 2063		RRCID -> 113640	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 4728	- 4770				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5271	- 5326				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706B		RRCID -> 167680	COMPL. DATE 03/28/1998	TOTAL DEPTH 5748	PERF. 4960	- 5694				
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1827		RRCID -> 168647	COMPL. DATE 06/17/1997	TOTAL DEPTH 5421	PERF. N/A					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
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	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				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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	M		CODE	CODE	CODE	
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	N	-0-			2
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	3	N	-0-			2
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			2
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			2
*03	62	N	56	-0-	-6	-0-	50	1	4	3	N	2			2
							2	9							
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	52	1	60	3	N	-0-			2

GATES RANCH "A"		WELL #: 5208		RRCID -> 204706		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886						
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	148	1	180	3	Y	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	78	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	78	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	128	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	219	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	165	1	4	3	Y	-0-			-0-

GATES "O" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COTULLA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #: 3		RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416						
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-			117
12	744	X	278	-0-	-466	-0-	11	1	267	3	N	-0-			117
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	302	3	N	-0-			117
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	N	-0-			117
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	3	N	-0-			117
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	N	45			162
							50	9							

GATES "O" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398						
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			34
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			34
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-			34
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	3	1	21	3	N	-0-			34
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-			34
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-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	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
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957											
GATES RANCH		WELL #:		2993	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5046 - 5167			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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
GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5246 - 5300			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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
PETTY RANCH		WELL #:		1005	RRCID ->	249624	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	5173 - 5233			
11		120 N	9	-0-	-111	-0-	1 1	8 2	N	-0-	1 1				1
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					1
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
PETTY RANCH		WELL #:		7034	RRCID ->	249629	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5816	PERF.	4985 - 5043			
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883											
BRISCOE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	057980	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A			
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	24 1	164 2	Y	-0-					22
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	72 1	486 2	Y	-0-					22
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	17 1	84 2	Y	-0-					22
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-					22
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-					22
*04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	188	-0-	-22	-0-		24	1	164	2	Y	-0-			17
12	217 N	206	-0-	-11	-0-		27	1	179	2	Y	-0-			17
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	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			17
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			17

BRISCOE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	058856	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4812 - 5081			
11	210 N	191	-0-	-19	-0-		25	1	166	2	Y	-0-			15
12	217 N	66	-0-	-151	-0-		9	1	57	2	Y	-0-			15
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			15
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			15

BRISCOE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	058985	COMPL. DATE	07/01/1974	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A			
11	270 N	149	-0-	-121	-0-		19	1	130	2	Y	-0-			16
12	279 N	2	-0-	-277	-0-		2	2			Y	-0-			16
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		17	1	84	2	Y	-0-			16
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-			16
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			16
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			16

BRISCOE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	060134	COMPL. DATE	11/07/1974	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	N/A			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		20	1	136	2	Y	-0-			16
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-		8	1	51	2	Y	-0-			16
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		17	1	84	2	Y	-0-			16
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-			16
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			16

BRISCOE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	060431	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A			
11	300 N	179	-0-	-121	-0-		23	1	156	2	Y	-0-			16
12	310 N	157	-0-	-153	-0-		20	1	137	2	Y	-0-			16
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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			16
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			16

BRISCOE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	060455	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A			
11	210 N	194	-0-	-16	-0-		25	1	169	2	Y	-0-			18
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-		38	1	254	2	Y	-0-			18
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

BRISCOE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	064991	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
BRISCOE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 067553		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					15
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					15
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
BRISCOE RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 068477		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	Y	-0-					18
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	Y	-0-					18
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
BRISCOE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 071261		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A								
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	-0-					15
12	217 N	30	-0-	-187	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					15
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
BRISCOE RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 077560		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822								
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	Y	-0-					19
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					19
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
BRISCOE RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 077561		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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
BRISCOE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 077717		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788								
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	Y	-0-					16
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					16
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

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRISCOE RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	078219	COMPL. DATE	06/30/1978	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4774 -	4908	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRISCOE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	083411	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4728 -	4792	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	083966	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4846 -	4855	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRISCOE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	084358	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4732 -	4799	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
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

BRISCOE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	085723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4752 -	4782	
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	33	1	223	2	Y	-0-			22
12	341 N	155	-0-	-186	-0-	20	1	135	2	Y	-0-			22
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

BRISCOE RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	087358	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4766 -	4792	
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	25	1	166	2	Y	-0-			15
12	279 N	90	-0-	-189	-0-	12	1	78	2	Y	-0-			15
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

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	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	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15	
*04	T. A.	-0-	-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			
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25 1	169 2	Y	-0-	16	
12	217 N	113	-0-	-104	-0-	15 1	98 2	Y	-0-	16	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-	16	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16	

BRISCOE RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 089836		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960			
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25 1	169 2	Y	-0-	14	
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	6 1	38 2	Y	-0-	14	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-	14	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14	
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14	

BRISCOE RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 090534		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786			
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	23 1	152 2	Y	-0-	23	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47 1	314 2	Y	-0-	23	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-	23	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23	
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23	

BRISCOE RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 091510		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772			
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	25 1	168 2	Y	-0-	17	
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	20 1	131 2	Y	-0-	17	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-	17	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17	
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17	

BRISCOE RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 169827		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851			
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28 1	187 2	Y	-0-	18	
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	6 1	39 2	Y	-0-	18	
01	INC G-10	101	-0-	101	101	17 1	84 2	Y	-0-	18	
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101	-0-	-0-	Y	-0-	18	
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101	-0-	-0-	Y	-0-	18	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101	-0-	-0-	Y	-0-	18	

BRISCOE RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 206695		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821			
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29 1	193 2	Y	-0-	17	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	37 1	248 2	Y	-0-	17	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	Y	-0-	17	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17	
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	32 1	219 2	Y	-0-				23
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	85 1	567 2	Y	-0-				23
01	INC	G-10	101	-0-	101		17 1	84 2	Y	-0-				23
02	INC	G-10	-0-	-0-	101				Y	-0-				23
03	INC	G-10	-0-	-0-	101				Y	-0-				23
*04	INC	G-10	-0-	-0-	101				Y	-0-				23

SM ENERGY COMPANY				788997										
BRISCOE "A"		WELL #:		129	RRCID ->	064036	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
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

BRISCOE -A-		WELL #:		530	RRCID ->	215189	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	4736 -	4766
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
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

BRISCOE "A"		WELL #:		429	RRCID ->	227628	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633									
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4626 -	4648
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

U. S. OPERATING, INC.				875431									
GATES RANCH "K"		WELL #:		1222	RRCID ->	116524	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5303 -	5334
11		180 N	55	-0-	-125	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) U. S. OPERATING, INC. GATES RANCH "K-G"		//CONT.// //CONT.//	16340 500 875431	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1207		RRCID -> 120940	COMPL. DATE 09/04/1985	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4940	-	4947					
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH "K"				WELL #: 1236	RRCID -> 127878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5127	-	5168			
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			27
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			27
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

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC GATES RANCH B				16340 604 660957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1995		RRCID -> 140759	COMPL. DATE 10/03/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5046	-	5086					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC PETTY, O. S.				16340 610 660957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 534		RRCID -> 130356	COMPL. DATE 09/09/1987	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5129	-	5283					
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	444	2	Y	5	5	1	7
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	59	1	513	2	Y	4	4	1	7
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	399	2	Y	4	5	1	6
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	40	1	346	2	Y	9	12	1	3
03	558 N	414	-0-	-144	-0-	26	1	380	2	Y	7	7	1	3
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	20	1	308	2	Y	6	7	1	2

GATES RANCH B				WELL #: 4035	RRCID -> 139168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5154	-	5166			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

GATES RANCH				WELL #: 8035	RRCID -> 169828	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5227	-	5252				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

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														
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	31 1	280 2	Y	3	3 1				5
12	341 #	319	-0-	-22	-0-	3 9	284 2	Y	2	3 1				4
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	2 9	276 2	Y	3	3 1				4
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	3 9	253 2	Y	7	8 1				3
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	8 9	288 2	Y	5	6 1				2
04	300 #	278	-0-	-22	-0-	20 1	255 2	Y	5	5 1				2
						6 9								
						17 1								
						6 9								

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658														
11	1110 #	789	-0-	-321	-0-	79 1	702 2	Y	7	8 1				12
12	1147 #	885	-0-	-262	-0-	8 9	788 2	Y	5	7 1				10
01	1023 #	764	-0-	-259	-0-	91 1	680 2	Y	7	7 1				10
02	871 R	871	-0-	-0-	-0-	6 9	762 2	Y	20	23 1				7
03	918 R	918	-0-	-0-	-0-	76 1	843 2	Y	16	17 1				6
04	840 #	791	-0-	-49	-0-	8 9	728 2	Y	14	15 1				5
						22 9								
						57 1								
						18 9								
						48 1								
						15 9								

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	DELQ PR	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1620 N	786	-0-	-834	-0-	786	3			Y	-0-	-0-
12	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	1056	3			Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448												
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532												
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352												
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	-0-
12	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320												
11	330 N	52	-0-	-278	-0-	52	3			Y	-0-	-0-
12	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	3			Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-	-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		840 N	734	-0-	-106	-0-	73 1	653 2	Y	7	9 1			12
							8 9							
12		868 N	737	-0-	-131	-0-	76 1	657 2	Y	4	7 1			9
							4 9							
01	DLQ	G-10	652	-0-	652	652	65 1	579 2	Y	7	7 1			9
							8 9							
02	DLQ	G-10	755	-0-	755	1407	76 1	660 2	Y	17	20 1			6
							19 9							
03		2195 N	788	-0-	-1407	-0-	49 1	724 2	Y	14	14 1			6
							15 9							
*04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	47 1	711 2	Y	13	14 1			5
							14 9							

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694														

11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	83 1	741 2	Y	7	7 1			11
							8 9							
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	77 1	671 2	Y	5	7 1			9
							6 9							
01	DLQ	G-10	665	-0-	665	665	66 1	591 2	Y	7	7 1			9
							8 9							
02	DLQ	G-10	701	-0-	701	1366	70 1	613 2	Y	16	16 1			9
							18 9							
03		1982 N	616	-0-	-1366	-0-	39 1	569 2	Y	7	12 1			4
							8 9							
*04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	42 1	646 2	Y	13	12 1			5
							14 9							

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466														

11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	81 1	719 2	Y	7	7 1			11
							8 9							
12		806 N	785	-0-	-21	-0-	80 1	698 2	Y	6	7 1			10
							7 9							
01	DLQ	G-10	748	-0-	748	748	75 1	665 2	Y	7	7 1			10
							8 9							
02	DLQ	G-10	922	-0-	922	1670	92 1	807 2	Y	21	23 1			8
							23 9							
03		2300 N	879	-0-	-1421	249	55 1	807 2	Y	15	17 1			6
							17 9							
*04		1133 N	884	-0-	-249	-0-	53 1	813 2	Y	16	16 1			6
							18 9							

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666														

11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	139 1	1244 2	Y	13	12 1			19
							14 9							
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	147 1	1276 2	Y	10	12 1			17
							11 9							
01	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	1098	110 1	977 2	Y	10	12 1			15
							11 9							
02	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	2244	115 1	1001 2	Y	27	32 1			10
							30 9							
03		2300 N	1268	-0-	-1032	1212	79 1	1166 2	Y	21	22 1			9
							23 9							
*04		2428 N	1216	-0-	-1212	-0-	73 1	1119 2	Y	22	23 1			8
							24 9							

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957																	
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4985	-	5000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012										COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5478	-	5536
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	2	2	1		3	
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	1	2	1		2	
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	16	1	140	2	Y	3	5	1		1	
03	540	N	169	-0-	-371	-0-	11	1	155	2	Y	3	3	1		1	
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	3	3	1		1	

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013										COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5600	-	5752
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262										COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5518	-	5622
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	4	4	1		7	
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	Y	4	4	1		7	
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	

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042										COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	5592	-	5608
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957		WELL #: 9027		RRCID -> 163106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	29 1	18
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33 1	18
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	33 1	18
02	DLQ G-10	303	-0-	303	631	31 1	18
03	933 N	302	-0-	-631	-0-	19 1	18
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23 1	18

PETTY RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 165363	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509	
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	319 1	43
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	310 1	37
01	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	254 1	34
02	DLQ G-10	2842	-0-	2842	5379	285 1	24
03	7103 X	1724	-0-	-5379	-0-	108 1	12
*04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	153 1	17

PETTY RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 173844	COMPL. DATE 04/07/1999	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512	
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	95 1	14
12	961 N	841	-0-	-120	-0-	86 1	11
01	DLQ G-10	769	-0-	769	769	77 1	10
02	DLQ G-10	640	-0-	640	1409	64 1	5
03	2248 N	839	-0-	-1409	-0-	52 1	6
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	53 1	6

PETTY RANCH		WELL #: 705		RRCID -> 174327	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610	
11	840 N	650	-0-	-190	-0-	65 1	10
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	85 1	9
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	69 1	9
02	DLQ G-10	635	-0-	635	1327	64 1	5
03	2026 N	699	-0-	-1327	-0-	44 1	5
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46 1	5

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT CODE	
11	720 N	544	-0-	-176	-0-	54	1	484	2	Y	5	5 1	8
						6	9						
12	651 N	454	-0-	-197	-0-	47	1	404	2	Y	3	5 1	6
						3	9						
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	39	1	351	2	Y	3	4 1	5
						3	9						
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	50	1	438	2	Y	12	13 1	4
						13	9						
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	27	1	394	2	Y	8	9 1	3
						9	9						
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	23	1	352	2	Y	7	7 1	3
						8	9						
GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
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
PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764													
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	60	1	537	2	Y	6	6 1	9
						7	9						
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	4	5 1	8
						4	9						
01	DLQ G-10	590	-0-	590	590	59	1	524	2	Y	6	6 1	8
						7	9						
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1233	65	1	563	2	Y	14	17 1	5
						15	9						
03	1934 N	701	-0-	-1233	-0-	44	1	644	2	Y	12	12 1	5
						13	9						
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	Y	11	12 1	4
						12	9						
PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406													
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	111	1	993	2	Y	10	10 1	16
						11	9						
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	8	10 1	14
						9	9						
01	DLQ G-10	913	-0-	913	913	91	1	813	2	Y	8	10 1	12
						9	9						
02	DLQ G-10	965	-0-	965	1878	97	1	844	2	Y	22	26 1	8
						24	9						
03	2300 N	1123	-0-	-1177	701	70	1	1032	2	Y	19	19 1	8
						21	9						
*04	1755 N	1054	-0-	-701	-0-	64	1	969	2	Y	19	20 1	7
						21	9						

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	102	1	912	2	Y	10	8	1	14
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	141	1	1225	2	Y	9	8	1	15
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	89	1	1317	2	Y	24	26	1	10
*04	3000 N	1278	-0-	-1722	110	77	1	1176	2	Y	23	25	1	8
						25	9							

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
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

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581														
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	70	1	627	2	Y	7	5	1	9
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	8	9	800	2	Y	5	5	1	9
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	9	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-	51	1	783	2	Y	15	13	1	6
						17	9							

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676														
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	98	1	871	2	Y	9	8	1	13
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	10	9	925	2	Y	7	8	1	12
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	106	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	28	9	899	2	Y	17	19	1	7
*04	1711 N	886	-0-	-825	-0-	61	1	815	2	Y	16	17	1	6
						19	9							
						53	1							
						18	9							

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	780 N	571	-0-	-209	-0-	57	1	508	2	Y	5	6	1	8
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	63	1	546	2	Y	4	5	1	7
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

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666														
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	128	1	1139	2	Y	12	11	1	18
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	129	1	1118	2	Y	8	11	1	15
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

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428														
11	930 N	791	-0-	-139	-0-	79	1	703	2	Y	8	8	1	12
12	930 N	625	-0-	-305	-0-	64	1	557	2	Y	4	7	1	9
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

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628														
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	107	1	956	2	Y	10	9	1	15
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	945	2	Y	7	9	1	13
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	107	1	936	2	Y	24	29	1	9
03	2300 N	859	-0-	-1441	685	54	1	788	2	Y	15	18	1	6
*04	1697 N	1012	-0-	-685	-0-	61	1	930	2	Y	19	18	1	7

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957									
GATES RANCH "B" WELL #: 9035		RRCID -> 213097	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5594	- 5657			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SM ENERGY COMPANY		788997							
BRISCOE -A-		WELL #: 430		RRCID -> 077379	COMPL. DATE 04/21/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5224	- 5270	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
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

BRISCOE -A-		WELL #: 630		RRCID -> 078768	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 1001	- 1201	
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE -A-		WELL #: 830		RRCID -> 080115	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5105	- 5274	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
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

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

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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

11	2910 X	540	-0-	-2370	-0-	540	3			N	-0-					292
12	1612 X	536	-0-	-1076	-0-	536	3			N	-0-					292
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

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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

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

11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 LA PALOMA WELL #: 8201A RRCID -> 112956 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2730 - 2812

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.// 17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
LA PALOMA		WELL #: 384		RRCID -> 151561		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA		WELL #: 284		RRCID -> 151622		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALKEK		WELL #: 4232		RRCID -> 181670		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE SANER		WELL #: 3047		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660								
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	71					153
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	78	9	101	2	N	80					233
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	24	1									
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	88	9	169	2	N	67	166	1			134
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	74	9									
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	63	169	1			28
						69	9									
						37	1	249	2	N	93					121
						102	9									
						44	1	267	2	N	68					189
						75	9									

PALOMA		WELL #: 831H		RRCID -> 241894		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316															
11		570 N	263	-0-	-307	-0-	18	1	244	3	N	1	1 1		1
							1	9							
12		589 N	235	-0-	-354	-0-	17	1	218	3	N	-0-	1 1		-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175															
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345															
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
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		690 N	NO RPT	-0-	-690	-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															
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			55
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			55
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		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114															
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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-					94

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-	57	7			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	2	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A				
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-			
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A				
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		117			
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		117			
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		117			

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5456 - 5467				
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-			
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-			
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHITTIM, ANNIE		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5564 - 5572				
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-			
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-			
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-			
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-			
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5383 - 5393				
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-			
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-			
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-			
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-			
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-			
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHITTIM, ANNIE E		WELL #: 1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5484 - 5514				
11	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23	9	N	21	47	1	19
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	N	5			24
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1942	2	50	9	N	45	59	1	10
02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1			11
*03	2015 X	1848	-0-	-167	-0-	1841	2	7	9	N	6			17
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			17

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617						
LA PALOMA				WELL #: 172	RRCID -> 066184	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 5816	PERF. 2620	- 2630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PALOMA				WELL #: 2132	RRCID -> 112421	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 5831	PERF. 5094	- 5101	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

PALOMA "B"				WELL #: 1112	RRCID -> 139263	COMPL. DATE 12/10/1990	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 5634	- 5668	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
11	3 S	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	3 S	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: X 1	RRCID -> 000125	COMPL. DATE 01/23/1963	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 5432	- 5448	
11	60 S	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		-0-
12	58 S	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 17	RRCID -> 000127	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH 5792	PERF. 5538	- 5546	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 772479
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

11	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

11	1950 X	1870	-0-	-80	-0-	1870	2	N	-0-			62
12	2015 X	1861	-0-	-154	-0-	1861	2	N	-0-			62
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	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			62

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

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		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
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

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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
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

PALOMA		WELL #: 3132 H		RRCID -> 211947		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 5664 - 9265		
11	900 N	212	-0-	-688	-0-	15	1	197	3	N	-0-	161
12	837 N	217	-0-	-620	-0-	17	1	200	3	N	-0-	161
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

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5291 - 5311		
11	780 X	407	-0-	-373	-0-	44	1	363	2	N	-0-	165 7
12	744 X	369	-0-	-375	-0-	42	1	327	2	N	-0-	-0-
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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5278 - 5288		
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	2	Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	Y	-0-	-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175		WELL #: 1291		RRCID -> 162996	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 7798	PERF. 5086	- 5290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	40 1	324 2	Y	-0-	2 7	1
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46 1	357 2	Y	-0-		1
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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5131 - 5328	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95 7	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 5318 - 5337	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	43 1	354 2	Y	-0-	28 7	8
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39 1	309 2	Y	-0-		8
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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5012 - 5221	
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	47 1	386 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	454	-0-	-73	-0-	51 1	403 2	Y	-0-		-0-
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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5371 - 5390	
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	60 1	483 2	Y	-0-	49 7	15
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	61 1	484 2	Y	-0-		15
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-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5519 - 8752	
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	258 1	2114 2	N	-0-	46 7	191
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	265 1	2079 2	N	-0-		191
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5452 - 8860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	3390 X	27	-0-	-3363	-0-	1 1	5 2	N	19					193
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	21 9		N	-0-					193
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-

CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5567 - 8613		
11	2520 X	1218	-0-	-1302	-0-	133 1	1085 2	N	-0-		39	7		136
12	1581 X	1230	-0-	-351	-0-	139 1	1091 2	N	-0-					136
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-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5581 - 8713		
11	2730 X	2634	-0-	-96	-0-	287 1	2347 2	N	-0-		40	7		-0-
12	2821 X	2569	-0-	-252	-0-	290 1	2279 2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5587 - 8144		
11	900 X	745	-0-	-155	-0-	81 1	664 2	N	-0-		33	7		-0-
12	868 X	798	-0-	-70	-0-	90 1	708 2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5831 - 9088		
11	2460 X	1819	-0-	-641	-0-	190 1	1555 2	N	67					167
						74 9								
12	2449 X	1739	-0-	-710	-0-	197 1	1542 2	N	-0-					167
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-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5800 - 8977		
11	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	201 1	2146 2	N	-0-		60	7		114
12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	210 1	2071 2	N	-0-					114
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175		WELL #: 1140		RRCID -> 194029	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5549	- 9176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		2283 X	2283	-0-	-0-	196 1	2087 2	N	-0-	22 7	150
12		2263 X	2160	-0-	-103	199 1	1961 2	N	-0-		150
01		2263 X	2167	-0-	-96	203 1	1964 2	N	-0-	150 1	-0-
02		2044 X	2006	-0-	-38	176 1	1830 2	N	-0-		-0-
03		2356 X	2219	-0-	-137	197 1	2022 2	N	-0-		-0-
04		2280 X	2040	-0-	-240	191 1	1849 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733		
11		975 X	975	-0-	-0-	106 1	869 2	N	-0-	23 7	-0-
12		816 X	816	-0-	-0-	92 1	724 2	N	-0-		-0-
01		1550 X	776	-0-	-774	90 1	686 2	N	-0-		-0-
02		1400 X	691	-0-	-709	81 1	610 2	N	-0-		-0-
03		1550 X	791	-0-	-759	91 1	700 2	N	-0-		-0-
04		990 X	769	-0-	-221	90 1	679 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479		
11		2010 X	1780	-0-	-230	183 1	1496 2	N	92		159
						101 9					
12		2046 X	1687	-0-	-359	191 1	1496 2	N	-0-		159
01		2015 X	1769	-0-	-246	204 1	1565 2	N	-0-	159 1	-0-
02		1820 X	1628	-0-	-192	192 1	1436 2	N	-0-		-0-
03		1742 X	1742	-0-	-0-	200 1	1542 2	N	-0-		-0-
04		1770 X	1628	-0-	-142	190 1	1438 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462		
11		2040 X	1859	-0-	-181	202 1	1653 2	N	4		135
						4 9					
12		2832 X	2832	-0-	-0-	320 1	2512 2	N	-0-		135
01		2077 X	1799	-0-	-278	208 1	1591 2	N	-0-	135 1	-0-
02		1876 X	1622	-0-	-254	191 1	1431 2	N	-0-		-0-
03		2821 X	1739	-0-	-1082	200 1	1539 2	N	-0-		-0-
04		2730 X	1575	-0-	-1155	184 1	1391 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626		
11		1396 X	1396	-0-	-0-	152 1	1244 2	N	-0-	33 7	-0-
12		1302 X	1302	-0-	-0-	147 1	1155 2	N	-0-		-0-
01		1550 X	1354	-0-	-196	156 1	1198 2	N	-0-		-0-
02		1400 X	1141	-0-	-259	134 1	1007 2	N	-0-		-0-
03		1550 X	1290	-0-	-260	148 1	1142 2	N	-0-		-0-
04		1410 X	1166	-0-	-244	136 1	1030 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483		
11		2347 X	2347	-0-	-0-	256 1	2091 2	N	-0-	28 7	141
12		2375 X	2375	-0-	-0-	268 1	2107 2	N	-0-		141
01		2250 X	2250	-0-	-0-	260 1	1990 2	N	-0-	141 1	-0-
02		2100 X	2100	-0-	-0-	247 1	1853 2	N	-0-		-0-
03		2387 X	2367	-0-	-20	272 1	2095 2	N	-0-		-0-
04		2340 X	2088	-0-	-252	244 1	1844 2	N	-0-		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	184 1	1507 2	N	26		110
12	1705 X	1550	-0-	-155	-0-	29 9	175 1	N	-0-		110
01	1736 X	1306	-0-	-430	-0-	151 1	1155 2	N	-0-	110 1	-0-
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-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955		
11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	128 1	1050 2	N	-0-	25 7	49
12	1147 X	1076	-0-	-71	-0-	122 1	954 2	N	-0-		49
01	1023 X	779	-0-	-244	-0-	90 1	689 2	N	-0-	49 1	-0-
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-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807		
11	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	231 1	1891 2	N	14		141
12	2077 X	1965	-0-	-112	-0-	15 9	222 1	N	-0-		141
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	234 1	1794 2	N	-0-	141 1	-0-
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-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997		
11	1200 X	1177	-0-	-23	-0-	128 1	1049 2	N	-0-	27 7	72
12	1333 X	1138	-0-	-195	-0-	129 1	1009 2	N	-0-		72
01	1333 X	1083	-0-	-250	-0-	125 1	958 2	N	-0-	72 1	-0-
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-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619		
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	90 1	733 2	N	75		190
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	83 9	138 1	N	-0-		190
01	1457 X	1209	-0-	-248	-0-	140 1	1069 2	N	-0-	190 1	-0-
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-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984		
11	2490 X	2344	-0-	-146	-0-	255 1	2089 2	N	-0-	19 7	101
12	2573 X	2343	-0-	-230	-0-	265 1	2078 2	N	-0-		101
01	2542 X	2428	-0-	-114	-0-	280 1	2148 2	N	-0-	101 1	-0-
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-

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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	570 X	499	-0-	-71	-0-	54 1	445 2	N	-0-	57 7	-0-
12	589 X	516	-0-	-73	-0-	58 1	458 2	N	-0-		-0-
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-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261			
11	600 X	562	-0-	-38	-0-	61 1	501 2	N	-0-	47 7	-0-
12	620 X	531	-0-	-89	-0-	60 1	471 2	N	-0-		-0-
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-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010			
11	2250 X	2237	-0-	-13	-0-	244 1	1993 2	N	-0-	40 7	40
12	2325 X	2044	-0-	-281	-0-	231 1	1813 2	N	-0-		40
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-

CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121			
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	125 1	1020 2	N	-0-	37 7	72
12	1395 X	1041	-0-	-354	-0-	118 1	923 2	N	-0-		72
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-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943			
11	2550 X	2438	-0-	-112	-0-	265 1	2166 2	N	6	3 7	82
12	2635 X	2322	-0-	-313	-0-	262 1	2060 2	N	-0-		82
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-

CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851			
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53 1	563 2	N	100		179
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	110 9	56 1	N	-0-		179
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	270	1	2209	2	N	40
12	2604 X	2313	-0-	-291	-0-	261	1	2052	2	N	40
01	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	265	1	2032	2	N	-0-
02	2352 X	1960	-0-	-392	-0-	231	1	1729	2	N	-0-
03	2573 X	2042	-0-	-531	-0-	235	1	1807	2	N	-0-
04	2490 X	1792	-0-	-698	-0-	209	1	1583	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705			
11	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	330	1	2698	2	N	80
						41	9				
12	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	326	1	2553	2	N	80
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-

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858			
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	299	1	2445	2	N	27
12	2852 X	2582	-0-	-270	-0-	292	1	2290	2	N	27
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	8550	8317	-0-	-233	45405	769 1	7548 2	N	-0-	-0-
12	8835	397	-0-	-8438	36967	27 1	370 2	N	-0-	-0-
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-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

11	540 X	306	-0-	-234	-0-	306 2		N	-0-	-0-
12	558 X	424	-0-	-134	-0-	424 2		N	-0-	-0-
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-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

11	540 #	437	-0-	-103	-0-	437 2		N	-0-	89
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	459 2		N	-0-	89
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

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	634 2	6 9	N	5	18
12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	666 2	24 9	N	22	40
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

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	728 1	2416 2	N	-0-		-0-
12		3100 X	2975	-0-	-125	-0-	848 1	2127 2	N	-0-		-0-
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-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273												
11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	906 1	3002 2	N	-0-		-0-
12		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1070 1	2684 2	N	-0-		-0-
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-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281												
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	228 1	757 2	N	-0-		-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	101 1	254 2	N	-0-		-0-
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-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279												
11		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	603 1	2000 2	N	-0-		-0-
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	601 1	1505 2	N	-0-		-0-
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-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396												
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	436 1	1444 2	N	-0-		22
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	419 1	1049 2	N	-0-		22
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

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416												
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	23 1	77 2	N	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	86 1	215 2	N	-0-		-0-
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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416												
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10264 - 10470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	779	2	-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	1	77	2	-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	13	2	-0-
02		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					-0-
03		1116 N	8	-0-	-1108	-0-	-0-	8	1			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					-0-

GEORGE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396
11		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	981	1	1335	2	-0-
12		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	1	176	2	-0-
01		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	1	98	2	-0-
02		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	1	34	2	-0-
03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	1	12	2	-0-
04		2460 X	1871	-0-	-589	-0-	-0-	1841	1	30	2	-0-

MARTIN "A"			WELL #:		1	RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10315 - 10492
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	6	2	-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3	2	-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1	2	-0-
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	-0-	111	1	2	2	-0-

HIXON			WELL #:		1	RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10210 - 10228
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	20	2	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1			-0-
04		450 N	7	-0-	-443	-0-	-0-	7	1			-0-

THORNTON "H"			WELL #:		1	RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10378 - 12731
11		690 X	390	-0-	-300	-0-	-0-	90	1	300	2	-0-
12		713 X	552	-0-	-161	-0-	-0-	157	1	395	2	-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	331	2	-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	376	2	-0-
03		558 N	517	-0-	-41	-0-	-0-	84	1	433	2	-0-
*04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	926	2	-0-

THRONTON "H"			WELL #:		2	RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635		PERF.10125 - 12635
11		240 N	149	-0-	-91	-0-	-0-	35	1	114	2	-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	-0-
01		248 N	77	-0-	-171	-0-	-0-	14	1	63	2	-0-
02		140 N	67	-0-	-73	-0-	-0-	13	1	54	2	-0-
03		155 N	93	-0-	-62	-0-	-0-	15	1	78	2	-0-
*04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	528	1	1752	2	N	-0-			-0-
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	652	1	1635	2	N	-0-			-0-
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-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

11	150 N	127	-0-	-23	-0-	29	1	98	2	N	-0-			18
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	22	1	56	2	N	-0-			-0-
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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	270 #	219	-0-	-51	-0-	51	1	168	2	N	-0-			44
12	217 #	109	-0-	-108	-0-	31	1	78	2	N	-0-			44
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							

TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
 HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2013 - P/A 12-19-2013

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
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-

COOKE, WEST (OLMOS)		20345 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
LOIN ENERGY CORPORATION		506069								
BELLOWS		WELL #: 1		RRCID -> 249639		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914		
C. N. COOKE "B" UNIT		WELL #: 28B								
11	300 N	6	-0-	-294	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
12	279 N	27	-0-	-252	-0-	8 1	19 2	N	-0-	-0-
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-

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		
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1555 2		N	-0-	-0-
12	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585 2		N	-0-	-0-
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-

JENKINS		WELL #: 6301		RRCID -> 197359		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 1		RRCID -> 198228		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154		
11	900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2		N	-0-	-0-
12	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 2		N	-0-	-0-
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-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
12		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136												
11		1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
12		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
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-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377												
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		N	-0-		-0-
12		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		N	-0-		-0-
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-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104												
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-		-0-
12		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-		-0-
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-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397												
11		3000 N	3004	-0-	4	4	3004 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3179	-0-	79	83	3179 2		N	-0-		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3150 X	2152	-0-	-998	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
12	3255 X	2218	-0-	-1037	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
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-

JENKINS		WELL #: 584		RRCID -> 230722		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298				
11	INC G-10	1804	-0-	1804	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
12	INC G-10	2688	-0-	2688	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
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-

JENKINS		WELL #: 6203		RRCID -> 243047		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400				
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 5901		RRCID -> 251278		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498				
11	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	843	-0-	-304	-0-	843 2		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	788	-0-	-235	-0-	788 2		N	-0-			-0-
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755 2		N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 6302A		RRCID -> 251294		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326				
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1065	-0-	-255	-0-	1065 2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4752		RRCID -> 252791		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080				
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-			-0-
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-			-0-
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
03	3937 X	2864	-0-	-1073	-0-	2864 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	2525	-0-	-1285	-0-	2525 2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4704		RRCID -> 253520		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354																	
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330																	
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478																	
11		4530 X	2635	-0-	-1895	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12		4123 X	3204	-0-	-919	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474																	
11		1200 N	990	-0-	-210	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12		1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366																	
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371																	
11		T. A.	1348	-0-	1348	7120	1348	2			N	-0-					-0-
12		T. A.	1521	-0-	1521	8641	1521	2			N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SHUT IN	2207	-0-	2207	20321	2207	2		N	-0-			-0-		
12	SHUT IN	2143	-0-	2143	22464	2143	2		N	-0-			-0-		
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-		

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 04/11/2012										TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2563	-	3823
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5262				N	-0-			-0-		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5262				N	-0-			-0-		
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-		

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012										TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2589	-	2605
11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-		
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-		
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-		

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012										TOTAL DEPTH	4444	PERF.	2188	-	2198
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-		
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-		
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-		

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
11	1230 #	630	-0-	-600	-0-	619	2	11	9	N	10		214		
12	527 #	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-		214		
01	527 #	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-		214		
02	784 #	409	-0-	-375	-0-	409	2			N	-0-		214		
03	868 #	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-		214		
*04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	620	2	48	9	N	44		258		

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	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COUSINS			WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 7286 - 7296	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE)			21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
CML EXPLORATION, LLC			120648									
PRITCHETT			WELL #:	1	RRCID ->	266220	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4084 - 4093	
11	5010 #	515	-0-	-4495	-0-	515 2		N	-0-			123
12	5177 #	19	-0-	-5158	-0-	15 2	4 9	N	4			127
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
EL INDIO OPERATING CO., INC.			250179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MEDINA STATION			WELL #:	1	RRCID ->	122482	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4232 - 4236	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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
CROWTHER (5600)			22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
REA OIL & GAS, INC.			695743									
JAMBERS, GEORGE			WELL #:		RRCID ->	115182	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5634 - 5641	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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
DALE ALLEN (OLMOS)			22813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.			013831									
HALSELL, EWING -9-			WELL #:	1	RRCID ->	070603	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1760	PERF. 1709 - 1750	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996

DALE ALLEN (OLMOS) //CONT.// 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
 ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. //CONT.// 013831
 HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

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

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
 LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

11	43470		-0-	-0-	-43470						N	-0-					189
12	43493		-0-	-0-	-43493						N	-0-					189
01	43493		-0-	-0-	-43493						N	-0-					189
02	36344 #		-0-	-0-	-36344						N	-0-					189
03	27118 R	27118	-0-	-0-	-0-		26449	2	669	9	N	608	554	1			243
*04	42413	42413	-0-	-0-	-0-		41734	2	679	9	N	617	546	1			314

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE JORIA (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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
WEST		WELL #: 2		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792		
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299								
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 128827		COMPL. DATE 07/30/1985		TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 148651		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 149361		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 151683		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-
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-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299		WELL #: 8		RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, H.D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010		WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WOOD, C.W.		936625		WELL #: 1		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945						
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CARRIZO EXPLORATION, INC.		135319		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A						
11	480 S	160	-0-	-320	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	151 S	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 133985		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CARRIZO EXPLORATION, INC. //CONT.// 135319
 HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	2427 2		N	-0-			36
12	2883 X	1717	-0-	-1166	-0-	1717 2		N	-0-			36
01	2883 X	1910	-0-	-973	-0-	1910 2		N	-0-			36
02	2604 X	2585	-0-	-19	-0-	2507 2	78 9	N	71			107
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3022 2	12 9	N	11			118
*04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3123 2	8 9	N	7			125

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

11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLED SOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	832	-0-	-222	-0-	832 2		N	-0-			-0-
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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLED SOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

11	2520 N	1699	-0-	-821	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1607	-0-	-563	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
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	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. GLASSCOCK, BERTHA		//CONT.// 24462 600 //CONT.// 240125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A											
11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 2		N	-0-		-0-
12	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 2		N	-0-		-0-
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	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											
11	960 N	580	-0-	-380	-0-	580 2		N	-0-		-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		-0-

BLEDSONE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) ASHER RESOURCES MARTIN, ALONZO		24806 333 034241	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540											
11	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269 2		N	-0-		67
12	10013 X	4763	-0-	-5250	-0-	4763 2		N	-0-		67
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

HILCORP ENERGY COMPANY DILWORTH, J.C. JR.		386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2		N	-0-		-0-
12	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2		N	-0-		-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848			
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A			
11	16980 X	14212	-0-	-2768	-0-	14200	2	12 9	N	11		50
12	17546 X	12474	-0-	-5072	-0-	12426	2	48 9	N	44	9 1	85
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 1	93

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A			
11	48909 X	48909	-0-	-0-	-0-	48894	2	15 9	N	14		161
12	48962 X	48962	-0-	-0-	-0-	48962	2		N	-0-	161 1	-0-
01	DLQ G-10	44931	-0-	44931	44931	44922	2	9 9	N	8	3 1	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 1	68

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A			
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-		-0-
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-		-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12		RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200 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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2		N	-0-		-0-
12	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2		N	-0-		-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750				
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	855	2	44 9	N	40		40
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	909	2	129 9	N	117	16 1	141
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-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469				
11	10500 X	6139	-0-	-4361	-0-	6139	2		N	-0-		-0-
12	8122 X	6343	-0-	-1779	-0-	6343	2		N	-0-		-0-
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-

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876				
SEALY, GOERGE EST.		WELL #: 1										
11	13410 X	11758	-0-	-1652	-0-	606	1	11150 3	N	2		179
12	13299 X	13142	-0-	-157	-0-	626	1	12516 3	N	-0-	140 1	39
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

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				
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-		-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-		-0-
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-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283												
HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008												

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279												
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-	42
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-	42
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

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296												
11	8700 X	7418	-0-	-1282	-0-	7418	2			N	-0-	-0-
12	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-	-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348												
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	67	1	1012	2	Y	17	20	1	7
12	3100 N	5811	-0-	2711	2711	19	9	5740	2	Y	11	9	1	9
01	3100 N	981	-0-	-2119	592	12	9	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-	3	9	982	2	Y	4			8
04	1350 X	903	-0-	-447	-0-	4	9	851	2	Y	6	10	1	4
						7	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A														
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1106	2	N	16	20	1	2
12	1116 N	900	-0-	-216	-0-	18	9	831	2	N	12	9	1	5
01	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	56	1	1006	2	N	-0-	5	1	-0-
02	1120 N	789	-0-	-331	-0-	60	1	738	2	N	3			3
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	4			7
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	3	9	907	2	N	6	10	1	3
						4	9							
						48	1							
						7	9							
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
11	2550 X	2244	-0-	-306	-0-	139	1	2105	2	N	-0-			33
12	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	155	1	2307	2	N	-0-			33
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							
HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	175	1	2655	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2419	-0-	-650	-0-	153	1	2266	2	N	-0-			-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	1	1
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	9					
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	93	2	N	-0-	1
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	1	1
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	9	8	1	N	-0-	1
							7	1	124	2	N	1	1
							1	9					

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394													
11		2580 X	2494	-0-	-86	-0-	154	1	2340	2	N	-0-	-0-
12		2635 X	2155	-0-	-480	-0-	136	1	2019	2	N	-0-	-0-
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-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310													
11		1200 N	1197	-0-	-3	-0-	74	1	1123	2	N	-0-	23
12		1302 N	835	-0-	-467	-0-	53	1	782	2	N	-0-	23
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

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397													
11		480 X	427	-0-	-53	-0-	26	1	401	2	N	-0-	-0-
12		496 X	336	-0-	-160	-0-	21	1	315	2	N	-0-	-0-
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-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350													
11		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	312	1	4728	2	N	-0-	105
12		4836 X	2762	-0-	-2074	-0-	174	1	2588	2	N	-0-	105
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

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287													
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	N	-0-	14
12		806 N	558	-0-	-248	-0-	35	1	523	2	N	-0-	14
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					

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1950 X	1838	-0-	-112	-0-	112	1	1694	2	N	29	35	1	14	
12	2139 X	1637	-0-	-502	-0-	32	9	1511	2	N	22	17	1	19	
01	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	24	9	1657	2	N	-0-	14	1	5	
02	1708 N	1463	-0-	-245	-0-	98	1	1368	2	N	5			10	
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	6	9	1731	2	N	7			17	
*04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	101	1	2091	2	N	9	17	1	9	
						8	9								
						112	1								
						10	9								

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

11	1770 X	1697	-0-	-73	-0-	82	1	1596	2	N	17	22	1	6
12	1829 X	1099	-0-	-730	-0-	19	9	1013	2	N	16	12	1	10
01	1705 N	945	-0-	-760	-0-	68	1	892	2	N	-0-	8	1	2
02	1596 N	697	-0-	-899	-0-	18	9	652	2	N	3			5
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	3	9	1265	2	N	4			9
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	74	1	886	2	N	4	9	1	4
						4	9							
						47	1							
						4	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

11	2100 X	1892	-0-	-208	-0-	115	1	1748	2	N	26	32	1	16
12	2108 X	1577	-0-	-531	-0-	29	9	1457	2	N	20	15	1	21
01	2108 N	1670	-0-	-438	-0-	98	1	1577	2	N	-0-	14	1	7
02	1764 N	1246	-0-	-518	-0-	22	9	1165	2	N	5			12
03	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	75	1	1378	2	N	7			19
04	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	6	9	1385	2	N	9	17	1	11
						80	1							
						8	9							
						74	1							
						10	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

11	3540 X	3034	-0-	-506	-0-	184	1	2786	2	N	58	69	1	41
12	3844 X	2715	-0-	-1129	-0-	64	9	2502	2	N	41	32	1	50
01	3844 X	2961	-0-	-883	-0-	168	1	2795	2	N	1	34	1	17
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	45	9	3506	2	N	11			28
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	165	1	4764	2	N	16			44
*04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	1	9	3673	2	N	19	37	1	26
						227	1							
						12	9							
						277	1							
						18	9							
						196	1							
						21	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2340 X	2182	-0-	-158	-0-	135 1	2047 2		N	-0-			-0-
12	2511 X	1876	-0-	-635	-0-	118 1	1758 2		N	-0-			-0-
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-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

11	1740 X	1717	-0-	-23	-0-	106 1	1611 2		N	-0-			34
12	1798 X	1476	-0-	-322	-0-	93 1	1383 2		N	-0-			34
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

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	78 1	1188 2		N	19	23 1		19
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	21 9	83 1	1228 2	N	14	11 1		22
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	15 9	79 1	1331 2	N	1	11 1		12
02	1204 N	975	-0-	-229	-0-	1 9	59 1	912 2	N	4			16
03	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	4 9	70 1	1199 2	N	5			21
04	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	6 9	58 1	1078 2	N	7	13 1		15
						8 9							

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	127 1	1932 2		N	33	39 1		10
12	2077 N	1684	-0-	-393	-0-	36 9	105 1	1554 2	N	23	18 1		15
01	2201 N	1841	-0-	-360	-0-	25 9	103 1	1738 2	N	-0-	14 1		1
02	1960 N	1430	-0-	-530	-0-	87 1	87 1	1337 2	N	5			6
03	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	6 9	83 1	1433 2	N	7			13
04	1770 N	1379	-0-	-391	-0-	8 9	69 1	1300 2	N	9	17 1		5
						10 9							

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

11	2310 X	2179	-0-	-131	-0-	135 1	2044 2		N	-0-			-0-
12	2480 X	1995	-0-	-485	-0-	126 1	1869 2		N	-0-			-0-
01	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	124 1	2097 2		N	-0-			-0-
02	2044 N	1910	-0-	-134	-0-	116 1	1794 2		N	-0-			-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	139 1	2386 2		N	-0-			-0-
*04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	116 1	2167 2		N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3270 X	2996	-0-	-274	-0-	185	1	2811	2	N	-0-	-0-
12		3441 X	2678	-0-	-763	-0-	169	1	2509	2	N	-0-	-0-
01		3441 X	3053	-0-	-388	-0-	170	1	2883	2	N	-0-	-0-
02		3108 X	2542	-0-	-566	-0-	155	1	2387	2	N	-0-	-0-
03		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	181	1	3118	2	N	-0-	-0-
*04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	154	1	2881	2	N	-0-	-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343													
11		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	89	1	1356	2	Y	1	1 1
							1	9					1
12		1519 N	1334	-0-	-185	-0-	84	1	1248	2	Y	2	2 1
							2	9					1
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	1254	2	Y	2	2 1
							2	9					1
02		1344 N	1211	-0-	-133	-0-	74	1	1136	2	Y	1	1 1
							1	9					1
03		1333 N	995	-0-	-338	-0-	36	1	955	2	Y	4	4 1
							4	9					1
*04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	7	7 1
							8	9					1

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403													
11		2610 X	2125	-0-	-485	-0-	129	1	1961	2	N	32	39 1
							35	9					20
12		3038 X	1735	-0-	-1303	-0-	108	1	1602	2	N	23	23 1
							25	9					20
01		2201 N	1905	-0-	-296	-0-	106	1	1792	2	N	6	16 1
							7	9					10
02		1988 N	1765	-0-	-223	-0-	107	1	1651	2	N	6	16
							7	9					16
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	105	1	1800	2	N	8	24
							9	9					24
04		1830 N	1655	-0-	-175	-0-	83	1	1561	2	N	10	19 1
							11	9					15

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542													
11		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	307	1	4648	2	Y	14	14 1
							15	9					3
12		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	127	1	4459	2	Y	27	28 1
							30	9					2
01		4185 X	3494	-0-	-691	-0-	193	1	3264	2	Y	34	33 1
							37	9					3
02		4648 X	1309	-0-	-3339	-0-	79	1	1216	2	Y	13	14 1
							14	9					2
03		5146 X	5129	-0-	-17	-0-	280	1	4818	2	Y	28	26 1
							31	9					4
04		4980 X	4728	-0-	-252	-0-	237	1	4441	2	Y	45	45 1
							50	9					4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120 X	3426	-0-	-2694	-0-	211 1	3203 2	Y	11	12 1		2
12	6324 X	2954	-0-	-3370	-0-	12 9						
01	6045 X	3433	-0-	-2612	-0-	185 1	2743 2	Y	24	25 1		1
02	5460 X	2476	-0-	-2984	-0-	26 9						
03	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	190 1	3209 2	Y	31	29 1		3
*04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	34 9						
						147 1	2278 2	Y	46	49 1		-0-
						51 9						
						398 1	6836 2	Y	62	59 1		3
						68 9						
						294 1	5506 2	Y	101	102 1		2
						111 9						

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750

11	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	509 1	11894 2	N	1115	1127 1		247
12	6076 X	5239	-0-	-837	-0-	1227 9						
01	7037 X	5279	-0-	-1758	-0-	163 1	4344 2	N	665	703 1		209
02	12712 X	5195	-0-	-7517	-0-	732 9						
03	14074 X	7313	-0-	-6761	-0-	189 1	4499 2	N	537	633 1		113
04	13620 X	8625	-0-	-4995	-0-	591 9						
						213 1	4430 2	N	502	512 1		103
						552 9						
						334 1	6580 2	N	363	187 1		279
						399 9						
						385 1	7860 2	N	345	377 1		247
						380 9						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

11	2970 X	1941	-0-	-1029	-0-	120 1	1821 2	Y	-0-			4
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	269 1	4001 2	Y	-0-			4
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	188 1	3243 2	Y	9	9 1		4
04	0 W	2773	-0-	2773	6214	10 9						
						140 1	2616 2	Y	15	15 1		4
						17 9						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

11	5040 X	3621	-0-	-1419	-0-	223 1	3386 2	Y	11	11 1		5
12	5208 X	3074	-0-	-2134	-0-	12 9						
01	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	192 1	2858 2	Y	22	23 1		4
02	3444 X	2403	-0-	-1041	-0-	24 9						
03	0 W	2768	-0-	2768	2768	184 1	3105 2	Y	27	26 1		5
04	0 W	2232	-0-	2232	5000	30 9						
						145 1	2245 2	Y	12	13 1		4
						13 9						
						152 1	2605 2	Y	10	9 1		5
						11 9						
						112 1	2103 2	Y	15	15 1		5
						17 9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	12100	-0-	12100	12100	688 1	11412 2		N	-0-		-0-
09	0 W	14606	-0-	14606	26706	883 1	13723 2		N	-0-		-0-
10	0 W	9753	-0-	9753	36459	609 1	9144 2		N	-0-		-0-
11	0 W	8910	-0-	8910	45369	551 1	8359 2		N	-0-		-0-
12	0 W	4316	-0-	4316	49685	272 1	4044 2		N	-0-		-0-
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-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272178 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A												
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHEELER, CHARLES -B-				WELL #:	1B	RRCID ->	158937	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	1515	PERF. 939 - 943	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
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
BAKER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	199740	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12200 - 13862	
11	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9152	2	76	9	N	69		174
12	8773 X	7161	-0-	-1612	-0-	7099	2	62	9	N	56	180	50
01	8773 X	7374	-0-	-1399	-0-	7313	2	61	9	N	55		105
02	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9802	2	116	9	N	105		210
03	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11444	2	18	9	N	16	186	40
04	9240 X	8764	-0-	-476	-0-	8718	2	46	9	N	42		82
YATES ENERGY CORPORATION				946195									
ELENORA				WELL #:	1 U	RRCID ->	000173	COMPL. DATE	09/08/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11982 - 12098	
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	2
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	2	1
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	2	2
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1
*03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	2	2
*04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	2
DUBOSE, GEORGIA				WELL #:	1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12069 - 12138	
11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5337	3	83	9	Y	75	81	64
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5251	3	75	9	Y	68	82	50
01	5177 X	5131	-0-	-46	-0-	5063	3	68	9	Y	62	56	56
02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4948	3	89	9	Y	81	94	43
*03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5442	3	72	9	Y	65	60	48
*04	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5276	3	54	9	Y	49	30	67

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195													
DUBOSE -A- UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11924 - 12210			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3587	3	56	9	Y	51	54	1	43
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3604	3	51	9	Y	46	55	1	34
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3466	3	46	9	Y	42	38	1	38
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3318	3	59	9	Y	54	63	1	29
*03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3410	3	45	9	Y	41	39	1	31
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3035	3	31	9	Y	28	18	1	41

DUBOSE -B- UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 035233		COMPL. DATE 11/18/1964		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11933 - 12258			
11	2340	X	2216	-0-	-124	-0-	2182	3	34	9	Y	31	33	1	26
12	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	2264	3	32	9	Y	29	34	1	21
01	2449	X	1962	-0-	-487	-0-	1937	3	25	9	Y	23	22	1	22
02	2212	X	1818	-0-	-394	-0-	1786	3	32	9	Y	29	35	1	16
*03	2294	X	2025	-0-	-269	-0-	1999	3	26	9	Y	24	22	1	18
04	2220	X	1849	-0-	-371	-0-	1830	3	19	9	Y	17	11	1	24

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933 - 12129			
11	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1624	3	25	9	Y	23	25	1	20
12	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1532	3	21	9	Y	19	24	1	15
01	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1424	3	19	9	Y	17	16	1	16
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	1423	3	25	9	Y	23	27	1	12
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	3	21	9	Y	19	17	1	14
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1526	3	15	9	Y	14	9	1	19

BORCHERS, H. F.		WELL #:		1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2500			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 139161		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11934 - 12152			
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1364	3	22	9	Y	20	22	1	18
12	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1087	3	15	9	Y	14	20	1	12
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	3	28	9	Y	25	18	1	19
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2249	3	40	9	Y	36	38	1	17
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2347	3	31	9	Y	28	25	1	20
04	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1144	3	12	9	Y	11	10	1	21

DUBOSE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126			
11	9360	X	8901	-0-	-459	-0-	8766	3	135	9	Y	123	140	1	112
12	9672	X	9554	-0-	-118	-0-	9422	3	132	9	Y	120	144	1	88
01	9672	X	9265	-0-	-407	-0-	9143	3	122	9	Y	111	99	1	100
02	8736	X	7000	-0-	-1736	-0-	6877	3	123	9	Y	112	146	1	66
*03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10166	3	134	9	Y	122	104	1	84
04	9240	X	6644	-0-	-2596	-0-	6577	3	67	9	Y	61	45	1	100

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #:		2		RRCID -> 145106		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12094 - 12176			
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	3	20	9	Y	18	14	1	11
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1648	3	23	9	Y	21	20	1	12
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

DUBOSE (EDWARDS -A-)													
//CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES													
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195													
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8515	3	132	9	Y	120	128	102
12	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9010	3	127	9	Y	115	135	82
01	7874 X	7714	-0-	-160	-0-	7612	3	102	9	Y	93	87	88
02	7112 X	6223	-0-	-889	-0-	6113	3	110	9	Y	100	129	59
*03	7874 X	6819	-0-	-1055	-0-	6731	3	88	9	Y	80	77	62
04	7620 X	6942	-0-	-678	-0-	6872	3	70	9	Y	64	39	87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
GLASS UNIT 1 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773													
11	151080 X	118918	-0-	-32162	-0-	115928	3	1046	4	N	1767	793	454
12	120187 X	69834	-0-	-50353	-0-	67557	3	905	4	N	1247	420	370
01	92903 X	80832	-0-	-12071	-0-	78878	3	830	4	N	1022	133	322
02	81312 X	74863	-0-	-6449	-0-	72865	3	980	4	N	925	64	289
03	90024 X	72703	-0-	-17321	-0-	70582	3	858	4	N	1148	256	279
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1263	9			N	NO RPT		279

SCARBOROUGH													
WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011													
11	49290 X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-	12	117
12	46996 X	-0-	-0-	-46996	-0-					N	-0-		117
01	29450 X	-0-	-0-	-29450	-0-					N	-0-		117
02	T. A.	33945	-0-	33945	33945	33153	3	200	4	N	538	338	133
03	T. A.	38963	-0-	38963	72908	37997	3	204	4	N	693	487	166
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72908	762	9			N	NO RPT		166

WK GU 8													
WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404													
11	47460 X	3350	-0-	-44110	-0-	2697	3	653	9	N	594	376	209
12	49042 X	8217	-0-	-40825	-0-	6816	3	1401	9	N	1274	1274	209
01	16647 X	7023	-0-	-9624	-0-	5719	3	1304	9	N	1185	1185	209
02	11284 X	5452	-0-	-5832	-0-	4390	3	1062	9	N	965	965	209
03	0 W	5508	-0-	5508	5508	4492	3	1016	9	N	924	925	208
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT		208

HOUSE UNIT 1													
WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537													
11	82590 X	55580	-0-	-27010	-0-	53338	3	1035	4	N	1097	67	325
12	71393 X	29924	-0-	-41469	-0-	28553	3	698	4	N	612	36	136
01	71052 X	40475	-0-	-30577	-0-	38644	3	767	4	N	967	885	218
02	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	22397	3	442	4	N	525	42	148
03	22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	20744	3	542	4	N	687	101	194
04	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-	756	9			N	NO RPT		194

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		69990 X	26728	-0-	-43262	-0-	24782	3	1946	9	N	1769	1769	0	228
12		72323 X	31973	-0-	-40350	-0-	29368	3	2605	9	N	2368	2368	0	228
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	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT			287

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008															
11		212970 X	27900	-0-	-185070	-0-	120	1	27101	3	N	398	22	0	293
							241	4	438	9					
12		220069 X	20386	-0-	-199683	-0-	19288	3	571	4	N	479	14	0	211
							527	9							
01		43669 X	15749	-0-	-27920	-0-	8	1	15207	3	N	131	15	0	131
							390	4	144	9					
02		34132 X	24464	-0-	-9668	-0-	23325	3	425	4	N	649	25	0	197
							714	9							
03		0 W	30759	-0-	30759	30759	29618	3	565	4	N	524	69	0	281
							576	9							
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	30759					N	NO RPT			281

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033															
11		133710 X	18307	-0-	-115403	-0-	16603	3	877	4	N	752	22	0	347
							827	9							
12		138167 X	16931	-0-	-121236	-0-	15484	3	610	4	N	761	12	0	567
							837	9							
01		31367 X	17868	-0-	-13499	-0-	16751	3	405	4	N	647	1071	1	143
							712	9							
02		25116 X	16379	-0-	-8737	-0-	15146	3	675	4	N	507	546	1	104
							558	9							
03		25296 X	12884	-0-	-12412	-0-	11915	3	442	4	N	479	50	0	351
							527	9							
04		26910 X	NO RPT	-0-	-26910	-0-					N	NO RPT			351

DORNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602															
11		54690 X	12335	-0-	-42355	-0-	9396	3	2939	9	N	2672	2072	0	444
12		56513 X	22751	-0-	-33762	-0-	16477	3	6274	9	N	5704	5328	0	79
01		26784 X	15666	-0-	-11118	-0-	11417	3	495	4	N	3413	1958	0	74
							3754	9							
02		24192 X	4087	-0-	-20105	-0-	2461	3	570	4	N	960	2	0	131
							1056	9							
03		26784 X	15782	-0-	-11002	-0-	10880	3	952	4	N	3591	2390	0	84
							3950	9							
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A															
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																			
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY					
//CONT.// 068596																			
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298														COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 11966		PERF.12360 - 18560	
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						
11	438010 X	34850	-0-	-403160	-0-	27288	3	3528	4	N	3667	31 0	3567 1	626					
12	87606 X	43938	-0-	-43668	-0-	4034	9	37047	3	N	3325	47 0	3437 1	467					
01	31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	3658	9	26654	3	N	2533	45 0	2551 1	404					
02	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	2786	9	18357	3	N	1771	37 0	1987 1	151					
03	21266 X	16804	-0-	-4462	-0-	1948	9	14266	3	N	1244	34 0	1065 1	296					
04	20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-	1368	9			N	NO RPT			296					
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 270982														COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 10613		PERF. N/A	
11	SHUT IN	30235	-0-	30235	433677	102	1	20455	2	N	2591	2491 1		332					
12	SHUT IN	23253	-0-	23253	456930	6828	4	2850	9	N	1950	2008 1		274					
01	SHUT IN	20734	-0-	20734	477664	79	1	14063	2	N	1638	1608 1		304					
02	SHUT IN	17676	-0-	17676	495340	6966	4	2145	9	N	1494	1593 1		205					
03	SHUT IN	17099	-0-	17099	512439	76	1	13062	2	N	1472	1406 1		271					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	512439	5794	4	1802	9	N	NO RPT			271					
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140														COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 11106		PERF.11411 - 16457	
11	0 W	38843	-0-	38843	711114	38843	3			N	-0-			-0-					
12	0 W	54650	-0-	54650	765764	54650	3			N	-0-			-0-					
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	NO RPT	-0-	-39930	-0-					N	NO RPT			-0-					
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 271157														COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 11588		PERF. N/A	
11	SHUT IN	23571	-0-	23571	308662	20	1	15244	3	N	3466	27 0	3533 1	258					
12	SHUT IN	25819	-0-	25819	334481	4494	4	3813	9	N	3604	32 0	3510 1	320					
01	SHUT IN	21163	-0-	21163	355644	199	1	16950	3	N	3054	9 0	3138 1	227					
02	SHUT IN	17171	-0-	17171	372815	4706	4	3964	9	N	2234	9 0	2286 1	166					
03	SHUT IN	14219	-0-	14219	387034	255	1	13124	3	N	2040	9 0	2004 1	193					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	387034	4425	4	3359	9	N	NO RPT			193					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO													
FORREST WHEELER													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 068596													
WELL #: 5H RRCID -> 271210 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF. N/A													
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
11	SHUT IN	23871	-0-	23871	195917	44	1	16388	3	N	4761	9 0	4707 1 357
						2202	4	5237	9				
12	SHUT IN	31972	-0-	31972	227889	218	1	22382	3	N	5321	15 0	5188 1 475
						3519	4	5853	9				
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	NO RPT	-0-	-0-	299739					N	NO RPT		274

WOOD UNIT 1													
WELL #: 2H RRCID -> 271231 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF. N/A													
11	SHUT IN	151199	-0-	151199	849610	147765	3	1524	4	N	1736	23 0	1807 1 340
						1910	9						
12	SHUT IN	112521	-0-	112521	962131	108994	3	1296	4	N	2028	53 0	2009 1 306
						2231	9						
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	NO RPT	-0-	-0-	1292566					N	NO RPT		338

CRAFT													
WELL #: 2H RRCID -> 271273 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF. N/A													
11	SHUT IN	37335	-0-	37335	491710	37335	3			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	52568	-0-	52568	544278	52568	3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	670677					N	NO RPT		-0-

DONNELL A													
WELL #: 16H RRCID -> 271338 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF. N/A													
11	SHUT IN	39120	-0-	39120	239066	32384	3	6736	9	N	6124	5813 0	529 1 88
12	SHUT IN	27809	-0-	27809	266875	22758	3	5051	9	N	4592	4593 0	87
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	NO RPT	-0-	-0-	373735					N	NO RPT		87

DONNELL A													
WELL #: 17H RRCID -> 271355 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A													
11	SHUT IN	41567	-0-	41567	312153	35095	3	6472	9	N	5884	5794 0	178 1 90
12	SHUT IN	29298	-0-	29298	341451	24830	3	4468	9	N	4062	4062 0	90
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	NO RPT	-0-	-0-	454308					N	NO RPT		24

HEIM													
WELL #: 4H RRCID -> 271372 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A													
11	SHUT IN	117617	-0-	117617	653923	117617	3			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	143688	-0-	143688	797611	143688	3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1110816					N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
KAREN WHEELER UNIT 2														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 068596														
WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12031 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			
10	SHUT IN	38470	-0-	38470	38470	29980 3	2839 4	N	5137	79 0	4451 1	607		
11	SHUT IN	53861	-0-	53861	92331	5651 9 40060 3	6568 4	N	6575	7174 1		8		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	92331	7233 9		N	-0-			8		
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		
03	SHUT IN	110471	-0-	110471	208842	824 9 79588 3	13672 4	N	15646	322 0	15083 1	813		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	208842	17211 9		N	NO RPT			813		

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC														
MUMME RANCH														
135316														
WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263														
11	5430 X	2487	-0-	-2943	-0-	1124 1	1196 2	N	152	176 1		255		
12	5611 X	5583	-0-	-28	-0-	167 9 1833 1	2156 2	N	1449	1402 1	2 8	300		
01	5301 X	3954	-0-	-1347	-0-	1594 9 1038 1	1771 2	N	1041	711 1	2 8	628		
02	4144 X	2098	-0-	-2046	-0-	1145 9 600 1	563 2	N	850	1025 1	1 8	452		
03	5580 X	1430	-0-	-4150	-0-	935 9 820 1	170 2	N	400	526 1	6 8	320		
*04	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	440 9 1654 1	2591 2	N	1617	1698 1	6 8	233		
						1779 9								

CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
PGE MAGUEY UNIT A LAS														
147715														
WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081														
11	60270 X	53355	-0-	-6915	-0-	52680 2	675 9	N	614	526 1	17 8	287		
12	62279 X	46131	-0-	-16148	-0-	45622 2	509 9	N	463	526 1	10 8	214		
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		

PGE MAGUEY UNIT A LAS														
WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194														
11	57510 X	50400	-0-	-7110	-0-	49745 2	655 9	N	595	356 1	22 8	390		
12	56575 X	41252	-0-	-15323	-0-	40691 2	561 9	N	510	699 1	14 8	187		
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		

WINSLOW UNIT B LAS														
WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666														
11	105870 X	88001	-0-	-17869	-0-	87922 2	79 9	N	72	165 1	4 8	76		
12	109399 X	87146	-0-	-22253	-0-	87118 2	28 9	N	25	4 8		97		
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		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #:		1H	RRCID ->	270082	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11164	- 16313
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		98100 X	59353	-0-	-38747	-0-	59294	2	59	9	N	54	180	103
12		109585 X	60158	-0-	-49427	-0-	60140	2	18	9	N	16	11	108
01		109585 X	57831	-0-	-51754	-0-	57790	2	41	9	N	37	15	130
02		98980 X	37938	-0-	-61042	-0-	37899	2	39	9	N	35	20	145
03		61318 X	41819	-0-	-19499	-0-	41791	2	28	9	N	25	5	165
04		59340 X	36768	-0-	-22572	-0-	36735	2	33	9	N	30	15	180

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:		1	RRCID ->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10509	- 14201
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		3750 X	2800	-0-	-950	-0-	149	1	2642	3	N	8		118
12		3875 X	3638	-0-	-237	-0-	395	1	3146	3	N	88	1	205
01		3875 X	1642	-0-	-2233	-0-	164	1	1466	3	N	11	164	52
02		2688 X	1498	-0-	-1190	-0-	74	1	1387	3	N	34	57	29
03		3627 X	2706	-0-	-921	-0-	193	1	2481	3	N	29		58
04		3510 X	1042	-0-	-2468	-0-	76	1	951	3	N	14		72

ALDERMAN A67		WELL #:		4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9887	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		23520 X	15594	-0-	-7926	-0-	873	1	14279	3	N	402	374	253
12		21328 X	15915	-0-	-5413	-0-	927	1	14633	3	N	323	277	297
01		21328 X	18584	-0-	-2744	-0-	986	1	17123	3	N	432	492	228
02		13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	759	1	12006	3	N	301	376	151
03		18600 X	13226	-0-	-5374	-0-	664	1	12230	3	N	302	317	135
04		17970 X	17819	-0-	-151	-0-	881	1	16472	3	N	424	348	210

HIXON		WELL #:		2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10364	- 14813		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		29370 X	22004	-0-	-7366	-0-	1079	1	19143	3	N	1620	1839	127
12		28024 X	20807	-0-	-7217	-0-	2076	1	16513	3	N	2016	1631	512
01		26505 X	18829	-0-	-7676	-0-	2218	1	15332	3	N	1618	1771	359
02		16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	1780	1	14352	3	N	1365	1481	243
03		22072 X	17430	-0-	-4642	-0-	1150	1	14753	3	N	1388	1253	377
04		21360 X	15724	-0-	-5636	-0-	1068	1	13299	3	N	1234	1368	243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
HARLE		WELL #:		3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	10399 - 14446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4680 X	4570	-0-	-110	-0-	263	1	3634	3	N	612	368 1 1 8 455
							673	9					
12		4836 X	2635	-0-	-2201	-0-	2111	3	524	9	N	476	552 1 1 8 378
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 1 8 283
04		4560 X	3990	-0-	-570	-0-	3399	3	591	9	N	537	552 1 268

EVANS H		WELL #:		2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10228 - 16072	
11		87660 X	32944	-0-	-54716	-0-	1726	1	30609	3	N	554	519 1 1 8 346
							609	9					
12		90582 X	30755	-0-	-59827	-0-	3364	1	26765	3	N	569	563 1 352
							626	9					
01		90582 X	33254	-0-	-57328	-0-	3280	1	29288	3	N	624	751 1 225
							686	9					
02		81816 X	28487	-0-	-53329	-0-	1416	1	26511	3	N	509	373 1 1 8 360
							560	9					
03		90582 X	41815	-0-	-48767	-0-	2970	1	38119	3	N	660	924 1 1 8 95
							726	9					
*04		37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	2767	1	34462	3	N	556	560 1 2 8 89
							612	9					

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9128 - 13839	
11		5910 X	3898	-0-	-2012	-0-	3832	2	66	9	N	60	434
12		5487 X	3580	-0-	-1907	-0-	3502	2	78	9	N	71	358 1 147
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

PETROHAWK OPERATING COMPANY		WELL #:		5H	RRCID ->	271203	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	N/A	
11		SHUT IN	91052	-0-	91052	656658	91052	3			N	-0-	-0-
12		SHUT IN	115288	-0-	115288	771946	115288	3			N	-0-	-0-
01		SHUT IN	91808	-0-	91808	863754	91804	3	4	9	N	4	4 0 -0-
02		SHUT IN	68263	-0-	68263	932017	68256	3	7	9	N	6	6 0 -0-
03		SHUT IN	66311	-0-	66311	998328	66304	3	7	9	N	6	6 0 -0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	998328					N	NO RPT	-0-

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	271743	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	11179	PERF.	N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	108801	-0-	108801	108801	103734	3	556	4	N	4101	387 0 3110 1 604
							4511	9					
01		SHUT IN	204728	-0-	204728	313529	195607	3	666	4	N	7686	809 0 7041 1 440
							8455	9					
02		SHUT IN	41852	-0-	41852	355381	39907	3	261	4	N	1531	1761 1 210
							1684	9					
03		SHUT IN	134767	-0-	134767	490148	129263	3	1270	4	N	3849	3809 1 250
							4234	9					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	490148					N	NO RPT	250

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												
PETROHAWK OPERATING COMPANY												
BROWN-DYKE UNIT 3												
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
//CONT.// 660146												
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SHUT IN	64905	-0-	64905	64905	62578	3	169	4	N	269
							2158	9				
03		SHUT IN	187585	-0-	187585	252490	180451	3	951	4	N	365
							6183	9				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	252490					N	365

PRIMERA ENERGY, LLC												
SCREAMING EAGLE A												
WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526												
11		118350 X	37003	-0-	-81347	-0-	2656	1	32852	2	N	1041
							1495	9				
12		122295 X	21675	-0-	-100620	-0-	683	1	20820	2	N	427
							172	9				
01		122295 X	16524	-0-	-105771	-0-	227	1	15485	2	N	195
							812	9				
02		110460 X	9651	-0-	-100809	-0-	600	1	8528	2	N	281
							523	9				
03		122295 X	17663	-0-	-104632	-0-	300	1	16377	2	N	409
							986	9				
*04		36990 X	16371	-0-	-20619	-0-	300	1	15485	2	N	184
							586	9				

PYOTE WELL SERVICE, LLC												
HIGHWAY 183 SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC												
BRACKEN-JV												
WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831												
11		20820 X	17116	-0-	-3704	-0-	540	1	16317	3	N	22
							159	4	100	9		
12		20429 X	16797	-0-	-3632	-0-	563	1	16023	3	N	35
							73	4	138	9		
*01		19406 X	15938	-0-	-3468	-0-	571	1	14994	3	N	48
							186	4	187	9		
*02		16912 X	13341	-0-	-3571	-0-	41	1	13124	3	N	51
							54	4	122	9		
*03		18197 X	13722	-0-	-4475	-0-	44	1	13476	3	N	18
							123	4	79	9		
04		17130 X	13048	-0-	-4082	-0-	45	1	12776	3	N	5
							199	4	28	9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
ALDERMAN RANCH EF													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 833348													
WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	1353 1	13801 3	Y	221	224 1		40
							207 4	243 9					
12		17856 X	14984	-0-	-2872	-0-	1457 1	12897 3	Y	259	249 1		50
							345 4	285 9					
01		20925 X	11916	-0-	-9009	-0-	1240 1	341 2	Y	212	234 1		28
							9554 3	548 4					
02		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	1220 1	9510 3	Y	177	158 1		47
							557 4	195 9					
03		20925 X	11980	-0-	-8945	-0-	1624 1	9509 3	Y	236	219 1		64
							587 4	260 9					
04		15600 X	11817	-0-	-3783	-0-	1812 1	9127 3	Y	251	247 1		68
							602 4	276 9					
BRACKEN-JV													
WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446													
*10		24583 X	18045	-0-	-6538	-0-	606 1	17334 3	N	2	17 1		-0-
							103 4	2 9					
*11		21300 X	15763	-0-	-5537	-0-	500 1	15101 3	N	14	11 1		3
							147 4	15 9					
12		21297 X	17525	-0-	-3772	-0-	592 1	16836 3	N	18	16 1		5
							77 4	20 9					
01		19778 X	16191	-0-	-3587	-0-	584 1	15342 3	N	68	54 1		19
							190 4	75 9					
02		16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	50 1	15990 3	N	53	48 1		24
							66 4	58 9					
03		18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	59 1	17938 3	N	48	60 1		12
							163 4	53 9					
*04		17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	61 1	17274 3	N	228	197 1		43
							269 4	251 9					
BRACKEN-JV													
WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378													
11		9690 X	7566	-0-	-2124	-0-	213 1	6441 3	N	772	775 1		185
							63 4	849 9					
12		9424 X	8307	-0-	-1117	-0-	255 1	7249 3	N	700	688 1		197
							33 4	770 9					
01		8866 X	7633	-0-	-1233	-0-	257 1	6750 3	N	493	551 1		139
							84 4	542 9					
*02		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	16 1	5161 3	N	381	346 1		174
							21 4	419 9					
*03		8463 X	5092	-0-	-3371	-0-	15 1	4622 3	N	375	457 1		92
							42 4	413 9					
04		8040 X	5801	-0-	-2239	-0-	19 1	5307 3	N	357	382 1		67
							82 4	393 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
NBR EF		WELL #:		1H	RRCID -> 265658	COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 12264	PERF.12335	- 17815					
M	O	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
*06	4590 X	712	-0-	-3878	-0-	19	1	680	3	Y	8	8	1		1
						4	4	9	9						
07	2573 X	229	-0-	-2344	-0-	6	1	207	3	Y	14	11	1		4
						1	4	15	9						
08	2573 X	651	-0-	-1922	-0-	15	1	571	3	Y	57	47	1		14
						2	4	63	9						
09	1410 X	509	-0-	-901	-0-	16	1	490	3	Y	-0-	14	1		-0-
						3	4								
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
11	690 X	5	-0-	-685	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-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-

PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID -> 266181	COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11535	PERF.12504	- 17621					
*11	10890 X	9336	-0-	-1554	-0-	527	1	4010	2	Y	318	317	1		12
						4303	3	146	4						
12	12059 X	8109	-0-	-3950	-0-	529	1	7035	2	Y	387	385	1		14
						119	4	426	9						
01	12059 X	6444	-0-	-5615	-0-	395	1	5660	2	Y	239	228	1		25
						126	4	263	9						
*02	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	409	1	6131	2	Y	252	261	1		16
						141	4	277	9						
03	10354 X	7084	-0-	-3270	-0-	297	1	6528	2	Y	206	213	1		9
						32	4	227	9						
04	7860 X	4674	-0-	-3186	-0-	493	1	3796	3	Y	264	262	1		11
						95	4	290	9						

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID -> 266288	COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 9711	PERF.10208	- 14485					
11	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	1639	1	16721	3	Y	254	299	1		46
						251	4	279	9						
12	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	1547	1	13695	3	Y	208	214	1		40
						367	4	229	9						
01	23560 X	12826	-0-	-10734	-0-	1334	1	367	2	Y	233	243	1		30
						10279	3	590	4						
02	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	1139	1	8877	3	Y	229	198	1		61
						520	4	252	9						
03	23560 X	7343	-0-	-16217	-0-	1000	1	5852	3	Y	118	147	1		32
						361	4	130	9						
04	18900 X	12606	-0-	-6294	-0-	1943	1	9783	3	Y	214	188	1		58
						645	4	235	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID -> 266926	COMPL. DATE 05/05/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458 - 16436			
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
*07	34534 X	22207	-0-	-12327	-0-	513 1	21507 3	Y	170	161 1		16
						187 9						
*08	34875 X	19898	-0-	-14977	-0-	444 1	19245 3	Y	190	185 1		21
						209 9						
*09	29040 X	18255	-0-	-10785	-0-	457 1	17667 3	Y	119	133 1		7
						131 9						
*10	26722 X	14116	-0-	-12606	-0-	464 1	13431 3	Y	201	192 1		16
						221 9						
*11	24630 X	11394	-0-	-13236	-0-	391 1	10869 3	Y	122	127 1		11
						134 9						
*12	22196 X	15828	-0-	-6368	-0-	601 1	15129 3	Y	89	95 1		5
						98 9						
01	19902 X	9663	-0-	-10239	-0-	333 1	9155 3	Y	159	145 1		19
						175 9						
*02	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	616 1	13599 3	Y	216	172 1		63
						238 9						
03	15841 X	11593	-0-	-4248	-0-	581 1	10880 3	Y	120	159 1		24
						132 9						
04	15330 X	10845	-0-	-4485	-0-	623 1	10076 3	Y	97	103 1		18
						39 4	107 9					

BAETZ 'A' EF		WELL #:		2H	RRCID -> 267667	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059 - 15415			
*05	139221 X	34964	-0-	-104257	-0-	153 1	30457 3	Y	1724	1904 1		73
						2458 4	1896 9					
06	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	508 1	42037 3	Y	1348	1363 1		58
						2385 4	1483 9					
07	51553 X	31823	-0-	-19730	-0-	365 1	30260 3	Y	1037	1074 1		21
						57 4	1141 9					
08	46035 X	14179	-0-	-31856	-0-	156 1	13310 3	Y	624	617 1		28
						27 4	686 9					
09	46410 X	20746	-0-	-25664	-0-	404 1	19124 3	Y	1057	1038 1		47
						55 4	1163 9					
10	47957 X	27651	-0-	-20306	-0-	489 1	25966 3	Y	1031	1051 1		27
						62 4	1134 9					
11	46410 X	23124	-0-	-23286	-0-	473 1	21557 3	Y	963	958 1		32
						35 4	1059 9					
12	31837 X	18071	-0-	-13766	-0-	382 1	16852 3	Y	761	755 1		38
						837 9						
01	27652 X	19694	-0-	-7958	-0-	344 1	18187 3	Y	1057	1063 1		32
						1163 9						
*02	19076 X	19076	-0-	-0-	-0-	396 1	17804 3	Y	796	783 1		45
						876 9						
03	27652 X	20152	-0-	-7500	-0-	431 1	19047 3	Y	613	632 1		26
						674 9						
04	23130 X	18161	-0-	-4969	-0-	350 1	17246 3	Y	459	465 1		20
						60 4	505 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 5H		RRCID -> 267673		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*09	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	750	1	17155	3	Y	473	451	1		140
						662	4	520	9						
10	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	893	1	20945	3	Y	242	342	1		40
						736	4	266	9						
11	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	1447	1	14760	3	Y	275	265	1		50
						221	4	303	9						
12	19716 X	15172	-0-	-4544	-0-	1479	1	13099	3	Y	221	229	1		42
						351	4	243	9						
01	22847 X	11744	-0-	-11103	-0-	1214	1	334	2	Y	285	290	1		37
						9346	3	536	4						
02	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	1236	1	9637	3	Y	270	235	1		72
						565	4	297	9						
03	0 W	13440	-0-	13440	13440	1817	1	10636	3	Y	301	291	1		82
						656	4	331	9						
04	0 W	12001	-0-	12001	25441	1843	1	9282	3	Y	240	257	1		65
						612	4	264	9						

BAETZ 'A' EF		WELL #: 1H		RRCID -> 267676		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513						
*05	66619 X	6727	-0-	-59892	-0-	30	1	5907	3	Y	285	334	1		12
						476	4	314	9						
06	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	244	1	20185	3	Y	740	720	1		32
						1145	4	814	9						
07	38347 X	15767	-0-	-22580	-0-	182	1	15067	3	Y	445	468	1		9
						28	4	490	9						
08	33759 X	18661	-0-	-15098	-0-	209	1	17870	3	Y	495	481	1		23
						37	4	545	9						
09	22380 X	14728	-0-	-7652	-0-	289	1	13674	3	Y	660	653	1		30
						39	4	726	9						
10	23126 X	16607	-0-	-6519	-0-	295	1	15690	3	Y	531	547	1		14
						38	4	584	9						
11	22380 X	12921	-0-	-9459	-0-	266	1	12118	3	Y	470	469	1		15
						20	4	517	9						
12	18662 X	11193	-0-	-7469	-0-	238	1	10496	3	Y	417	411	1		21
						459	9								
01	18662 X	11695	-0-	-6967	-0-	206	1	10889	3	Y	545	549	1		17
						600	9								
*02	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	195	1	8757	3	Y	497	486	1		28
						547	9								
03	16616 X	10519	-0-	-6097	-0-	226	1	9979	3	Y	285	301	1		12
						314	9								
04	12930 X	10392	-0-	-2538	-0-	202	1	9961	3	Y	176	180	1		8
						35	4	194	9						

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 4H		RRCID -> 267679		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770						
*09	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	903	1	20645	3	Y	344	333	1		102
						796	4	378	9						
10	20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	802	1	18825	3	Y	258	317	1		43
						662	4	284	9						
11	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	1980	1	20195	3	Y	299	288	1		54
						303	4	329	9						
12	23467 X	19298	-0-	-4169	-0-	1885	1	16690	3	Y	251	257	1		48
						447	4	276	9						
01	23467 X	14939	-0-	-8528	-0-	1564	1	430	2	Y	188	212	1		24
						12047	3	691	4						
02	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	1505	1	11727	3	Y	265	219	1		70
						687	4	292	9						
03	23560 X	18171	-0-	-5389	-0-	2475	1	14488	3	Y	285	278	1		77
						894	4	314	9						
04	22800 X	13817	-0-	-8983	-0-	2122	1	10683	3	Y	280	281	1		76
						704	4	308	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348														
CARDEN EF		WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	94984 X	42068	-0-	-52916	-0-	1388	1	39923	3	Y	688	645	1			195
						757	9									
06	91920 X	38395	-0-	-53525	-0-	795	1	37129	3	Y	428	595	1			28
						471	9									
07	52762 X	34070	-0-	-18692	-0-	780	1	32728	3	Y	511	490	1			49
						562	9									
*08	52824 X	29931	-0-	-22893	-0-	662	1	28667	3	Y	547	535	1			61
						602	9									
*09	44460 X	26768	-0-	-17692	-0-	664	1	25669	3	Y	395	432	1			24
						435	9									
*10	42067 X	22762	-0-	-19305	-0-	737	1	21331	3	Y	631	606	1			49
						694	9									
*11	38400 X	22070	-0-	-16330	-0-	747	1	20791	3	Y	484	488	1			45
						532	9									
*12	34069 X	21915	-0-	-12154	-0-	824	1	20737	3	Y	322	350	1			17
						354	9									
01	29915 X	20754	-0-	-9161	-0-	720	1	19777	3	Y	234	223	1			28
						257	9									
*02	17126 X	17126	-0-	-0-	-0-	731	1	16150	3	Y	223	186	1			65
						245	9									
03	22754 X	18050	-0-	-4704	-0-	900	1	16852	3	Y	271	281	1			55
						298	9									
04	21840 X	16245	-0-	-5595	-0-	931	1	15050	3	Y	187	208	1			34
						58	4	206	9							

BAETZ EF		WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423								
*05	99510 X	40232	-0-	-59278	-0-	176	1	34934	3	Y	2094	2300	1			88
						2819	4	2303	9							
*06	96300 X	51568	-0-	-44732	-0-	566	1	46837	3	Y	1371	1400	1			59
						2657	4	1508	9							
07	99510 X	42533	-0-	-56977	-0-	490	1	40601	3	Y	1241	1275	1			25
						77	4	1365	9							
08	45136 X	35678	-0-	-9458	-0-	396	1	33877	3	Y	1214	1184	1			55
						70	4	1335	9							
*09	51570 X	25308	-0-	-26262	-0-	503	1	23820	3	Y	833	851	1			37
						69	4	916	9							
10	53289 X	26352	-0-	-26937	-0-	467	1	24813	3	Y	921	934	1			24
						59	4	1013	9							
11	51570 X	26080	-0-	-25490	-0-	535	1	24380	3	Y	1023	1013	1			34
						40	4	1125	9							
12	42532 X	24491	-0-	-18041	-0-	525	1	23171	3	Y	723	721	1			36
						795	9									
01	35681 X	24035	-0-	-11646	-0-	430	1	22771	3	Y	758	771	1			23
						834	9									
*02	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	419	1	18857	3	Y	676	661	1			38
						744	9									
03	0 W	21044	-0-	21044	21044	456	1	20164	3	Y	385	407	1			16
						424	9									
04	0 W	19827	-0-	19827	40871	393	1	19342	3	Y	23	38	1			1
						67	4	25	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
CARDEN EF		WELL #:		8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243 - 16895			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	102579 X	47760	-0-	-54819	-0-	1562 1 1263 9	44935 3	Y	1148	1072 1		325
*06	99270 X	40663	-0-	-58607	-0-	836 1 768 9	39059 3	Y	698	977 1		46
*07	102579 X	56504	-0-	-46075	-0-	1292 1 1027 9	54185 3	Y	934	890 1		90
*08	102579 X	51746	-0-	-50833	-0-	1148 1 832 9	49766 3	Y	756	762 1		84
*09	55260 X	44014	-0-	-11246	-0-	1094 1 583 9	42337 3	Y	530	582 1		32
*10	56513 X	35863	-0-	-20650	-0-	1176 1 630 9	34057 3	Y	573	560 1		45
*11	54690 X	36043	-0-	-18647	-0-	1231 1 573 9	34239 3	Y	521	518 1		48
*12	56513 X	33747	-0-	-22766	-0-	1273 1 451 9	32023 3	Y	410	437 1		21
01	51739 X	31155	-0-	-20584	-0-	1083 1 327 9	29745 3	Y	297	283 1		35
*02	25548 X	25548	-0-	-0-	-0-	1092 1 333 9	24123 3	Y	303	250 1		88
03	36859 X	27262	-0-	-9597	-0-	1363 1 395 9	25504 3	Y	359	374 1		73
04	35670 X	25230	-0-	-10440	-0-	1448 1 90 4	23421 3 271 9	Y	246	274 1		45

NBRRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210 - 17281			
*05	89714 X	22719	-0-	-66995	-0-	412 1 91 4	19103 3 3113 9	Y	2830	2769 1		490
*06	86820 X	16699	-0-	-70121	-0-	387 1 76 4	13681 3 2555 9	Y	2323	2415 1		398
07	89714 X	15288	-0-	-74426	-0-	366 1 70 4	12720 3 2132 9	Y	1938	1781 1		555
08	89714 X	19530	-0-	-70184	-0-	439 1 64 4	16815 3 2212 9	Y	2011	2084 1		482
09	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	445 1 77 4	13680 3 1873 9	Y	1703	1792 1		393
10	22723 X	18935	-0-	-3788	-0-	200 1 45 4	17550 3 1140 9	Y	1036	1375 1		54
11	18900 X	12760	-0-	-6140	-0-	87 1 31 4	11751 3 891 9	Y	810	823 1		41
12	19530 X	15326	-0-	-4204	-0-	110 1 101 4	14278 3 837 9	Y	761	762 1		40
01	19530 X	13408	-0-	-6122	-0-	101 1 156 4	12177 3 974 9	Y	885	888 1		37
*02	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	84 1 62 4	8324 3 900 9	Y	818	751 1		104
03	0 W	9991	-0-	9991	9991	116 1 66 4	9008 3 801 9	Y	728	770 1		62
04	0 W	8963	-0-	8963	18954	91 1 50 4	8142 3 680 9	Y	618	610 1		70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
ALDERMAN RANCH EF		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
*05	78089 X	29328	-0-	-48761	-0-	373 1	26314 3	1888 3	Y	1509	1482 1		286
						981 4	1660 9						
*06	75570 X	22699	-0-	-52871	-0-	593 1	19590 3	1577 9	Y	1434	1211 1		509
						939 4	1577 9						
07	78089 X	24478	-0-	-53611	-0-	650 1	21100 3	1773 9	Y	1612	1774 1		347
						955 4	1773 9						
08	78089 X	18512	-0-	-59577	-0-	817 1	15750 3	1048 9	Y	953	1004 1		296
						897 4	1048 9						
*09	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	843 1	19266 3	1219 9	Y	1108	1076 1		328
						743 4	1219 9						
10	29326 X	27499	-0-	-1827	-0-	1018 1	23882 3	1760 9	Y	1600	1661 1		267
						839 4	1760 9						
11	23700 X	22317	-0-	-1383	-0-	1829 1	18658 3	1550 9	Y	1409	1420 1		256
						280 4	1550 9						
12	24490 X	21000	-0-	-3490	-0-	1940 1	17178 3	1422 9	Y	1293	1301 1		248
						460 4	1422 9						
01	27497 X	17746	-0-	-9751	-0-	1756 1	483 2	775 4	Y	1101	1206 1		143
						13521 3	775 4						
02	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	1650 1	12862 3	521 9	Y	474	491 1		126
						754 4	521 9						
03	27497 X	16225	-0-	-11272	-0-	2164 1	12671 3	608 9	Y	553	529 1		150
						782 4	608 9						
04	22320 X	15328	-0-	-6992	-0-	2325 1	11708 3	523 9	Y	475	496 1		129
						772 4	523 9						

CARDEN EF		WELL #: 5H		RRCID -> 269582		COMPL. DATE 01/13/2012				TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261			
*05	136245 X	21362	-0-	-114883	-0-	713 1	20514 3	135 9	Y	123	122 1		35
						135 9							
*06	131850 X	19812	-0-	-112038	-0-	413 1	19305 3	94 9	Y	85	114 1		6
						411 1	17223 3	172 9					
*07	136245 X	17806	-0-	-118439	-0-	368 1	15946 3	186 9	Y	156	147 1		15
						186 9							
*08	136245 X	16500	-0-	-119745	-0-	390 1	15102 3	91 9	Y	169	165 1		19
						390 1	15102 3						
*09	131850 X	15583	-0-	-116267	-0-	432 1	12505 3	180 9	Y	83	97 1		5
						432 1	12505 3						
*10	21359 X	13117	-0-	-8242	-0-	448 1	12469 3	123 9	Y	164	156 1		13
						448 1	12469 3						
*11	19800 X	13040	-0-	-6760	-0-	351 1	8826 3	100 9	Y	112	115 1		10
						351 1	8826 3						
*12	17794 X	9277	-0-	-8517	-0-	415 1	11394 3	131 9	Y	91	96 1		5
						415 1	11394 3						
01	16492 X	11940	-0-	-4552	-0-	523 1	11560 3	124 9	Y	119	110 1		14
						523 1	11560 3						
*02	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	587 1	10993 3	135 9	Y	113	94 1		33
						587 1	10993 3						
03	13330 X	11715	-0-	-1615	-0-	341 1	5515 3	21 4	Y	123	131 1		25
						341 1	5515 3						
04	12900 X	5953	-0-	-6947	-0-	21 4	76 9		Y	69	81 1		13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357	
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	
*05		74741 X	18800	-0-	-55941	-0-	349 1	16187 3	Y	1988	2005 1	344	
							77 4	2187 9					
*06		72330 X	13953	-0-	-58377	-0-	332 1	11743 3	Y	1647	1709 1	282	
							66 4	1812 9					
*07		74741 X	14408	-0-	-60333	-0-	354 1	12308 3	Y	1525	1370 1	437	
							68 4	1678 9					
*08		74741 X	15787	-0-	-58954	-0-	358 1	13715 3	Y	1511	1586 1	362	
							52 4	1662 9					
09		72330 X	13480	-0-	-58850	-0-	374 1	11493 3	Y	1407	1444 1	325	
							65 4	1548 9					
10		74741 X	13603	-0-	-61138	-0-	145 1	12655 3	Y	701	989 1	37	
							32 4	771 9					
11		15270 X	11672	-0-	-3598	-0-	80 1	10877 3	Y	624	629 1	32	
							29 4	686 9					
12		15779 X	11418	-0-	-4361	-0-	82 1	10645 3	Y	560	563 1	29	
							75 4	616 9					
01		15779 X	9315	-0-	-6464	-0-	71 1	8583 3	Y	501	509 1	21	
							110 4	551 9					
*02		12572 X	7944	-0-	-4628	-0-	74 1	7319 3	Y	452	415 1	58	
							54 4	497 9					
03		13609 X	8074	-0-	-5535	-0-	97 1	7547 3	Y	341	370 1	29	
							55 4	375 9					
04		11670 X	7210	-0-	-4460	-0-	76 1	6798 3	Y	267	266 1	30	
							42 4	294 9					

NBRP EF		WELL #:		4H	RRCID -> 269797	COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412	- 17426	
*05		98239 X	24806	-0-	-73433	-0-	460 1	21326 3	Y	2654	2603 1	460	
							101 4	2919 9					
*06		95070 X	16360	-0-	-78710	-0-	388 1	13729 3	Y	1969	2092 1	337	
							77 4	2166 9					
*07		98239 X	19864	-0-	-78375	-0-	489 1	16986 3	Y	2086	1826 1	597	
							94 4	2295 9					
*08		98239 X	22192	-0-	-76047	-0-	512 1	19608 3	Y	1815	1977 1	435	
							75 4	1997 9					
*09		95070 X	8902	-0-	-86168	-0-	255 1	7833 3	Y	700	973 1	162	
							44 4	770 9					
10		98239 X	158	-0-	-98081	-0-	2 1	127 3	Y	26	187 1	1	
							29 9						
11		286 X	286	-0-	-0-	-0-	2 1	230 3	Y	49	48 1	2	
							54 9						
12		22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-			Y	30	30 1	2	
01		22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-			Y	-0-	2 1	-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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
BAETZ 'A' EF		WELL #: 3H		RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051			
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
*05	75872 X	75872	-0-	-0-	-0-	337 1	66863 3	Y	2978	3355 1	125
						5396 4	3276 9				
*06	60120 X	57653	-0-	-2467	-0-	625 1	51763 3	Y	2116	2150 1	91
						2937 4	2328 9				
*07	62124 X	42879	-0-	-19245	-0-	485 1	40251 3	Y	1878	1931 1	38
						77 4	2066 9				
*08	62124 X	36492	-0-	-25632	-0-	398 1	33991 3	Y	1848	1802 1	84
						70 4	2033 9				
09	60120 X	32453	-0-	-27667	-0-	637 1	30143 3	Y	1442	1461 1	65
						87 4	1586 9				
10	62124 X	51115	-0-	-11009	-0-	915 1	48644 3	Y	1308	1339 1	34
						117 4	1439 9				
11	57660 X	40706	-0-	-16954	-0-	848 1	38677 3	Y	1015	1016 1	33
						64 4	1117 9				
12	42873 X	38018	-0-	-4855	-0-	823 1	36285 3	Y	827	819 1	41
						910 9					
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				

NBR EF		WELL #: 2H		RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 1H		RRCID -> 270430		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231			
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*06	T. A.	47004	-0-	47004	47004	2192 1	38689 3	Y	4712	4281 1	431
						940 4	5183 9				
*07	73925 X	26921	-0-	-47004	-0-	759 1	22559 3	Y	2593	2877 1	147
						751 4	2852 9				
*08	68758 X	17720	-0-	-51038	-0-	803 1	15112 3	Y	1409	1408 1	148
						255 4	1550 9				
*09	66540 X	19356	-0-	-47184	-0-	649 1	16126 3	Y	1306	1278 1	176
						1144 4	1437 9				
10	68758 X	20805	-0-	-47953	-0-	677 1	18077 3	Y	1026	1037 1	165
						922 4	1129 9				
11	66540 X	20006	-0-	-46534	-0-	850 1	16664 3	Y	1388	1198 1	355
						965 4	1527 9				
12	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	120 1	14478 3	Y	574	840 1	89
						1048 4	631 9				
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				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
SNOWDEN EF		WELL #:		2H	RRCID -> 270449	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9963	- 16187		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	333	3	N	-0-	-0-
*06	T. A.	27229	-0-	27229	27229	1322	1	23337	3	Y	1821	1654
						567	4	2003	9			167
*07	69220 X	41991	-0-	-27229	-0-	1254	1	37275	3	Y	2019	2072
						1241	4	2221	9			114
*08	46686 X	24533	-0-	-22153	-0-	1164	1	21902	3	Y	997	1006
						370	4	1097	9			105
*09	45180 X	23248	-0-	-21932	-0-	814	1	20243	3	Y	685	697
						1437	4	754	9			93
10	46686 X	21260	-0-	-25426	-0-	710	1	18928	3	Y	597	594
						965	4	657	9			96
11	45180 X	18659	-0-	-26521	-0-	834	1	16345	3	Y	485	457
						946	4	534	9			124
12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	133	1	15982	3	Y	613	642
						1157	4	674	9			95
01	24521 X	16257	-0-	-8264	-0-	122	1	14289	3	Y	520	483
						1274	4	572	9			132
02	21700 X	12071	-0-	-9629	-0-	6	1	10536	3	Y	443	458
						1042	4	487	9			117
03	21266 X	11092	-0-	-10174	-0-	118	1	9395	3	Y	435	378
						1100	4	479	9			174
*04	18660 X	11526	-0-	-7134	-0-	342	1	9059	3	Y	435	475
						1646	4	479	9			134

ARN EF		WELL #:		7H	RRCID -> 270650	COMPL. DATE 03/29/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10105	- 14596		
*05	T. A.	41305	-0-	41305	100436	308	1	33948	3	Y	5685	5624
						795	4	6254	9			746
*06	T. A.	33966	-0-	33966	134402	639	1	26981	3	Y	5233	5224
						590	4	5756	9			755
*07	T. A.	31747	-0-	31747	166149	611	1	24823	3	Y	5398	5767
						375	4	5938	9			386
*08	T. A.	28586	-0-	28586	194735	985	1	22332	3	Y	4438	4469
						387	4	4882	9			355
*09	215569 X	20834	-0-	-194735	-0-	687	1	17828	3	Y	1868	2070
						264	4	2055	9			153
*10	43121 X	22335	-0-	-20786	-0-	728	1	18869	3	Y	2207	2113
						310	4	2428	9			247
11	41730 X	17251	-0-	-24479	-0-	717	1	15306	3	Y	858	995
						284	4	944	9			110
12	43121 X	28363	-0-	-14758	-0-	1285	1	25337	3	Y	1176	1169
						447	4	1294	9			117
01	28582 X	25543	-0-	-3039	-0-	1331	1	22776	3	Y	903	929
						443	4	993	9			91
02	20188 X	20025	-0-	-163	-0-	1117	1	18124	3	Y	365	400
						382	4	402	9			56
03	28365 X	20235	-0-	-8130	-0-	1285	1	18063	3	Y	401	396
						446	4	441	9			61
04	27450 X	18190	-0-	-9260	-0-	1177	1	16159	3	Y	403	396
						411	4	443	9			68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
BAETZ B EF		WELL #:		1H	RRCID -> 271072	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*05	85608 X	83685	-0-	-1923	-0-	343 1	68039 3	5490 4	9813 9	Y	8921	8603	1		376
*06	92908 X	92908	-0-	-0-	-0-	928 1	76868 3	4362 4	10750 9	Y	9773	9731	1		418
*07	89401 X	89401	-0-	-0-	-0-	943 1	78255 3	149 4	10054 9	Y	9140	9374	1		184
*08	82584 X	71541	-0-	-11043	-0-	756 1	64665 3	134 4	5986 9	Y	5442	5378	1		248
*09	79920 X	70226	-0-	-9694	-0-	1341 1	63467 3	183 4	5235 9	Y	4759	4794	1		213
*10	92150 X	92150	-0-	-0-	-0-	1589 1	84450 3	202 4	5909 9	Y	5372	5445	1		140
*11	79920 X	64021	-0-	-15899	-0-	1259 1	57407 3	94 4	5261 9	Y	4783	4766	1		157
12	82584 X	64536	-0-	-18048	-0-	1288 1	56813 3	6435 9		Y	5850	5714	1		293
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

CARDEN WEST EF		WELL #:		2H	RRCID -> 271084	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330					
*05	T. A.	51935	-0-	51935	51935	1701 1	48928 3	1306 9		Y	1187	851	1		336
*06	T. A.	149631	-0-	149631	201566	3062 1	143009 3	3560 9		Y	3236	3359	1		213
*07	336832 X	135266	-0-	-201566	-0-	3106 1	130245 3	1915 9		Y	1741	1787	1		167
*08	195145 X	90870	-0-	-104275	-0-	2022 1	87631 3	1217 9		Y	1106	1151	1		122
*09	188850 X	72148	-0-	-116702	-0-	1796 1	69497 3	855 9		Y	777	852	1		47
*10	195145 X	64413	-0-	-130732	-0-	2118 1	61325 3	970 9		Y	882	860	1		69
*11	188850 X	57440	-0-	-131410	-0-	1961 1	54566 3	913 9		Y	830	822	1		77
*12	195145 X	48743	-0-	-146402	-0-	1829 1	46028 3	886 9		Y	805	840	1		42
*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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
BAETZ 'B' EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9978 - 16480		
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	
*05	T. A.	94566	-0-	94566	94566	394	1	78140	3	Y	8843	8483	1	372
						6305	4	9727	9					
*06	T. A.	106908	-0-	106908	201474	1094	1	90578	3	Y	9179	9158	1	393
						5139	4	10097	9					
*07	305731 X	104257	-0-	-201474	-0-	1128	1	93557	3	Y	8541	8762	1	172
						177	4	9395	9					
*08	146072 X	94935	-0-	-51137	-0-	1010	1	86403	3	Y	6675	6543	1	304
						179	4	7343	9					
*09	141360 X	53231	-0-	-88129	-0-	1000	1	47284	3	Y	4374	4482	1	196
						136	4	4811	9					
*10	146072 X	88276	-0-	-57796	-0-	1536	1	81615	3	Y	4482	4561	1	117
						195	4	4930	9					
*11	141360 X	66059	-0-	-75301	-0-	1300	1	59240	3	Y	4929	4884	1	162
						97	4	5422	9					
12	146072 X	72191	-0-	-73881	-0-	1461	1	64399	3	Y	5755	5629	1	288
						6331	9							
01	146072 X	65274	-0-	-80798	-0-	1113	1	58894	3	Y	4788	4930	1	146
						5267	9							
*02	54083 X	54083	-0-	-0-	-0-	1087	1	48894	3	Y	3729	3664	1	211
						4102	9							
03	88288 X	40620	-0-	-47668	-0-	817	1	36128	3	Y	3341	3410	1	142
						3675	9							
04	69870 X	38200	-0-	-31670	-0-	687	1	33819	3	Y	3251	3250	1	143
						118	4	3576	9					

CARDEN WEST EF		WELL #:		1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	10221 - 16355		
*05	SHUT IN	50168	-0-	50168	50168	1638	1	47113	3	Y	1288	923	1	365
						1417	9							
*06	SHUT IN	130705	-0-	130705	180873	2708	1	126492	3	Y	1368	1643	1	90
						1505	9							
*07	291319 X	110446	-0-	-180873	-0-	2536	1	106331	3	Y	1435	1387	1	138
						1579	9							
*08	170686 X	66352	-0-	-104334	-0-	1470	1	63710	3	Y	1065	1085	1	118
						1172	9							
*09	165180 X	57853	-0-	-107327	-0-	1431	1	55369	3	Y	957	1017	1	58
						1053	9							
*10	170686 X	52292	-0-	-118394	-0-	1717	1	49700	3	Y	795	791	1	62
						875	9							
*11	165180 X	44810	-0-	-120370	-0-	1526	1	42464	3	Y	745	738	1	69
						820	9							
*12	170686 X	40041	-0-	-130645	-0-	1500	1	37741	3	Y	727	758	1	38
						800	9							
*01	170686 X	37662	-0-	-133024	-0-	1297	1	35606	3	Y	690	646	1	82
						759	9							
*02	154168 X	28072	-0-	-126096	-0-	1190	1	26285	3	Y	543	467	1	158
						597	9							
03	170686 X	27549	-0-	-143137	-0-	1372	1	25674	3	Y	457	522	1	93
						503	9							
04	165180 X	21880	-0-	-143300	-0-	1247	1	20163	3	Y	357	385	1	65
						77	4	393	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
NBRP EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271272	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307	- 17411	
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
*05	68820 X	15794	-0-	-53026	-0-	298 1	13834 3	1596 9	Y	1451	1453 1		251
						66 4	1596 9						
*06	66600 X	11971	-0-	-54629	-0-	301 1	10647 3	964 9	Y	876	977 1		150
						59 4	964 9						
*07	68820 X	3366	-0-	-65454	-0-	83 1	2897 3	370 9	Y	336	390 1		96
						16 4	370 9						
*08	68820 X	18139	-0-	-50681	-0-	420 1	16097 3	1560 9	Y	1418	1174 1		340
						62 4	1560 9						
*09	66600 X	7196	-0-	-59404	-0-	204 1	6252 3	705 9	Y	641	833 1		148
						35 4	705 9						
*10	68820 X	12552	-0-	-56268	-0-	132 1	11546 3	845 9	Y	768	876 1		40
						29 4	845 9						
*11	66600 X	12078	-0-	-54522	-0-	83 1	11238 3	727 9	Y	661	667 1		34
						30 4	727 9						
*12	68820 X	10960	-0-	-57860	-0-	78 1	10205 3	604 9	Y	549	554 1		29
						73 4	604 9						
*01	68820 X	9415	-0-	-59405	-0-	72 1	8662 3	570 9	Y	518	526 1		21
						111 4	570 9						
*02	62160 X	8347	-0-	-53813	-0-	78 1	7700 3	512 9	Y	465	427 1		59
						57 4	512 9						
03	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	97 1	7568 3	468 9	Y	425	448 1		36
						56 4	468 9						
04	12090 X	6876	-0-	-5214	-0-	72 1	6398 3	367 9	Y	334	332 1		38
						39 4	367 9						

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987	- 15301	
*06	SHUT IN	45934	-0-	45934	45934	2299 1	40569 3	2081 9	Y	1892	1719 1		173
						985 4	2081 9						
*07	103323 X	36951	-0-	-66372	-0-	1104 1	32819 3	1936 9	Y	1760	1833 1		100
						1092 4	1936 9						
*08	103323 X	26329	-0-	-76994	-0-	1238 1	23294 3	1404 9	Y	1276	1242 1		134
						393 4	1404 9						
*09	99990 X	11104	-0-	-88886	-0-	382 1	9489 3	560 9	Y	509	574 1		69
						673 4	560 9						
*10	103323 X	32984	-0-	-70339	-0-	1101 1	29403 3	980 9	Y	891	817 1		143
						1500 4	980 9						
*11	99990 X	23625	-0-	-76365	-0-	1064 1	20849 3	505 9	Y	459	485 1		117
						1207 4	505 9						
*12	103323 X	17032	-0-	-86291	-0-	125 1	15107 3	706 9	Y	642	660 1		99
						1094 4	706 9						
01	103323 X	13395	-0-	-89928	-0-	99 1	11580 3	683 9	Y	621	562 1		158
						1033 4	683 9						
02	93324 X	10306	-0-	-83018	-0-	5 1	8926 3	492 9	Y	447	487 1		118
						883 4	492 9						
03	32984 X	9134	-0-	-23850	-0-	96 1	7651 3	491 9	Y	446	386 1		178
						896 4	491 9						
04	23640 X	7084	-0-	-16556	-0-	208 1	5506 3	370 9	Y	336	411 1		103
						1000 4	370 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271381	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 9921 - 15286			
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	
*06	SHUT IN	29482	-0-	29482	29482	1405 1	24808 3	Y	2424	2202 1	222	
						603 4	2666 9					
*07	61163 X	21865	-0-	-39298	-0-	639 1	18971 3	Y	1476	1614 1	84	
						631 4	1624 9					
*08	61163 X	19174	-0-	-41989	-0-	869 1	16353 3	Y	1524	1448 1	160	
						276 4	1676 9					
*09	59190 X	8062	-0-	-51128	-0-	279 1	6931 3	Y	327	443 1	44	
						492 4	360 9					
*10	61163 X	18623	-0-	-42540	-0-	610 1	16275 3	Y	825	737 1	132	
						830 4	908 9					
*11	59190 X	18801	-0-	-40389	-0-	840 1	16463 3	Y	495	501 1	126	
						953 4	545 9					
*12	61163 X	13761	-0-	-47402	-0-	100 1	12064 3	Y	657	682 1	101	
						874 4	723 9					
01	61163 X	10608	-0-	-50555	-0-	78 1	9084 3	Y	578	532 1	147	
						810 4	636 9					
02	55244 X	8935	-0-	-46309	-0-	5 1	7688 3	Y	438	469 1	116	
						760 4	482 9					
03	61163 X	7250	-0-	-53913	-0-	76 1	6068 3	Y	359	331 1	144	
						711 4	395 9					
04	18810 X	7757	-0-	-11053	-0-	229 1	6058 3	Y	335	376 1	103	
						1101 4	369 9					

BAETZ B EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10338 - 15832		
*06	SHUT IN	22252	-0-	22252	22252	226 1	18688 3	Y	2071	1982 1	89
						1060 4	2278 9				
*07	SHUT IN	92259	-0-	92259	114511	985 1	81678 3	Y	8583	8499 1	173
						155 4	9441 9				
*08	209918 X	95407	-0-	-114511	-0-	1008 1	86245 3	Y	7251	7094 1	330
						178 4	7976 9				
*09	111270 X	53545	-0-	-57725	-0-	1012 1	47871 3	Y	4113	4259 1	184
						138 4	4524 9				
*10	114979 X	49425	-0-	-65554	-0-	852 1	45310 3	Y	2867	2976 1	75
						109 4	3154 9				
*11	111270 X	69810	-0-	-41460	-0-	1423 1	64868 3	Y	3103	3076 1	102
						106 4	3413 9				
*12	114979 X	67836	-0-	-47143	-0-	1444 1	63660 3	Y	2484	2462 1	124
						2732 9					
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				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BAETZ B EF		WELL #:		6H	RRCID ->	271440	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253	-	15962
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
*06	SHUT IN	28147	-0-	28147	28147	291 1	24140 3	Y	2133	2042	1		91
						1370 4	2346 9						
*07	SHUT IN	96965	-0-	96965	125112	1051 1	87219 3	Y	7754	7689	1		156
						166 4	8529 9						
*08	210842 X	85730	-0-	-125112	-0-	896 1	76606 3	Y	7336	7158	1		334
						158 4	8070 9						
*09	118590 X	49749	-0-	-68841	-0-	938 1	44384 3	Y	3908	4067	1		175
						128 4	4299 9						
*10	122543 X	49777	-0-	-72766	-0-	855 1	45473 3	Y	3036	3132	1		79
						109 4	3340 9						
*11	118590 X	55757	-0-	-62833	-0-	1126 1	51320 3	Y	2934	2917	1		96
						84 4	3227 9						
*12	122543 X	52393	-0-	-70150	-0-	1101 1	48540 3	Y	2502	2473	1		125
						2752 9							
*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						

DISCHER EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12341	-	18314
*05	18600 X	3529	-0-	-15071	-0-	914 1	8 2	Y	712	666	1		300
						1592 3	232 4						
*06	18000 X	3034	-0-	-14966	-0-	817 1	6 2	Y	625	729	1		196
						1127 3	396 4						
*07	18600 X	2837	-0-	-15763	-0-	728 1	1389 2	Y	495	481	1		210
						175 4	545 9						
*08	18600 X	3925	-0-	-14675	-0-	876 1	1641 2	Y	653	560	1		303
						541 3	149 4						
*09	18000 X	3460	-0-	-14540	-0-	966 1	7 2	Y	574	727	1		150
						1734 3	122 4						
*10	18600 X	3129	-0-	-15471	-0-	904 1	7 2	Y	555	399	1		306
						1559 3	48 4						
*11	18000 X	1850	-0-	-16150	-0-	468 1	5 2	Y	371	333	1		344
						967 3	2 4						
*12	18600 X	2220	-0-	-16380	-0-	872 1	900 3	Y	407	470	1		281
						448 9							
*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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348							
ARN EF		WELL #:		4H	RRCID -> 271462	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH	9551 PERF. 9978	- 16796
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
*05	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	185 1 475 4	20303 3 2285 9	2077 2007 1	272
*06	18690 X	18337	-0-	-353	-0-	383 1 353 4	16142 3 1459 9	1326 1407 1	191
*07	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	431 1 265 4	17514 3 1549 9	1408 1498 1	101
*08	19313 X	17498	-0-	-1815	-0-	680 1 268 4	15433 3 1117 9	1015 1035 1	81
*09	53045 X	53045	-0-	-0-	-0-	1852 1 712 4	48075 3 2406 9	2187 2089 1	179
*10	31762 X	31762	-0-	-0-	-0-	1144 1 486 4	29641 3 491 9	446 575 1	50
*11	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	1075 1 426 4	22962 3 650 9	591 565 1	76
*12	20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	956 1 333 4	18861 3 449 9	408 443 1	41
*01	19313 X	18239	-0-	-1074	-0-	966 1 322 4	16530 3 421 9	383 385 1	39
02	17444 X	16701	-0-	-743	-0-	930 1 317 4	15078 3 376 9	342 328 1	53
03	19313 X	15299	-0-	-4014	-0-	965 1 335 4	13560 3 439 9	399 391 1	61
04	18690 X	18594	-0-	-96	-0-	1173 1 410 4	16102 3 909 9	826 747 1	140

DISCHER EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 11973	PERF.12042	- 18147
*05	28332 X	2812	-0-	-25520	-0-	725 1 1262 3	6 2 183 4	578 501 1	244
*06	47220 X	2222	-0-	-44998	-0-	601 1 828 3	5 2 291 4	452 554 1	142
*07	48794 X	2231	-0-	-46563	-0-	551 1 132 4	1051 2 497 9	452 402 1	192
*08	48794 X	3026	-0-	-45768	-0-	679 1 420 3	1272 2 115 4	491 455 1	228
*09	47220 X	1873	-0-	-45347	-0-	502 1 900 3	4 2 63 4	367 499 1	96
*10	48794 X	1354	-0-	-47440	-0-	375 1 647 3	3 2 20 4	281 222 1	155
*11	47220 X	1360	-0-	-45860	-0-	326 1 675 3	3 2 2 4	322 179 1	298
*12	48794 X	1178	-0-	-47616	-0-	448 1 267 9	463 3 4 4	243 374 1	167
*01	48794 X	987	-0-	-47807	-0-	403 1 391 3	2 2 4 4	170 204 1	133
*02	44072 X	1337	-0-	-42735	-0-	385 1 629 3	4 2 24 4	268 252 1	149
03	48794 X	940	-0-	-47854	-0-	319 1 325 3	3 2 39 4	231 277 1	103
*04	679 X	679	-0-	-0-	-0-	109 1 287 3	63 2 30 4	173 207 1	69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC												
BAETZ 'A' EF												
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
//CONT.// 833348												
WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	SHUT IN	79983	-0-	79983	79983	831 1	71062 3	7943 9	Y	7221	6893 1	328
*09	SHUT IN	53524	-0-	53524	133507	1001 1	47360 3	5027 9	Y	4570	4694 1	204
*10	177347 X	43840	-0-	-133507	-0-	136 4	39448 3	3555 9	Y	3232	3352 1	84
*11	88200 X	52873	-0-	-35327	-0-	742 1	47731 3	4017 9	Y	3652	3616 1	120
*12	91140 X	57203	-0-	-33937	-0-	95 4	52261 3	3757 9	Y	3415	3364 1	171
*01	91140 X	50440	-0-	-40700	-0-	1047 1	46285 3	875 1	Y	2982	3062 1	91
*02	82320 X	39530	-0-	-42790	-0-	78 4	37026 3	3280 9	Y	1527	1532 1	86
03	91140 X	30061	-0-	-61079	-0-	824 1	28235 3	1680 9	Y	1080	1120 1	46
04	88200 X	27212	-0-	-60988	-0-	638 1	25765 3	1188 9	Y	758	771 1	33
						523 1	834 9	90 4				

CARDEN WEST EF												
WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901												
*08	SHUT IN	94422	-0-	94422	94422	2097 1	90866 3	1459 9	Y	1326	1179 1	147
*09	180681 X	86259	-0-	-94422	-0-	2143 1	82909 3	1207 9	Y	1097	1178 1	66
*10	132897 X	48664	-0-	-84233	-0-	1596 1	46213 3	855 9	Y	777	782 1	61
*11	128610 X	41498	-0-	-87112	-0-	1412 1	39271 3	815 9	Y	741	733 1	69
*12	132897 X	43846	-0-	-89051	-0-	1644 1	41379 3	823 9	Y	748	778 1	39
*01	132897 X	37573	-0-	-95324	-0-	1283 1	35214 3	1076 9	Y	978	901 1	116
*02	120036 X	30661	-0-	-89375	-0-	1292 1	28524 3	845 9	Y	768	660 1	224
*03	132897 X	27128	-0-	-105769	-0-	1338 1	25041 3	749 9	Y	681	767 1	138
04	128610 X	20152	-0-	-108458	-0-	1138 1	18408 3	71 4	Y	486	535 1	89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
ARN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271852	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9937 - 16798		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*05	20641 X	20641	-0-	-0-	-0-	160	1	17625	3	N	2221	2131	1	291
						413	4	2443	9					
*06	17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	365	1	15403	3	N	1641	1695	1	237
						337	4	1805	9					
*07	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	583	1	23693	3	N	2573	2626	1	184
						358	4	2830	9					
*08	26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	1016	1	23052	3	N	1765	1808	1	141
						400	4	1942	9					
*09	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	714	1	18522	3	N	1564	1577	1	128
						274	4	1720	9					
*10	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	681	1	17660	3	N	1191	1186	1	133
						290	4	1310	9					
*11	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	1142	1	24379	3	N	703	746	1	90
						452	4	773	9					
*12	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	1133	1	22351	3	N	354	409	1	35
						395	4	389	9					
*01	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	997	1	17071	3	N	391	387	1	39
						333	4	430	9					
*02	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	825	1	13372	3	N	248	249	1	38
						281	4	273	9					
*03	15965 X	14166	-0-	-1799	-0-	895	1	12579	3	N	346	331	1	53
						311	4	381	9					
*04	15450 X	13577	-0-	-1873	-0-	867	1	11900	3	N	461	436	1	78
						303	4	507	9					

NBRP EF		WELL #:		5H	RRCID ->	271898	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	12301 - 17741		
*10	SHUT IN	31587	-0-	31587	31587	298	1	26120	3	Y	4638	4395	1	243
						67	4	5102	9					
*11	95308 X	63721	-0-	-31587	-0-	395	1	53447	3	Y	8851	8641	1	453
						143	4	9736	9					
*12	86645 X	64822	-0-	-21823	-0-	427	1	55754	3	Y	7496	7556	1	393
						395	4	8246	9					
*01	86645 X	53465	-0-	-33180	-0-	384	1	46259	3	Y	5664	5823	1	234
						592	4	6230	9					
*02	78260 X	37821	-0-	-40439	-0-	333	1	32855	3	Y	3992	3718	1	508
						242	4	4391	9					
*03	86645 X	35516	-0-	-51129	-0-	399	1	31146	3	Y	3402	3620	1	290
						229	4	3742	9					
04	83850 X	41753	-0-	-42097	-0-	418	1	37234	3	Y	3522	3415	1	397
						227	4	3874	9					

NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID ->	271899	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	12340 - 18470		
*10	SHUT IN	38584	-0-	38584	38584	373	1	32647	3	Y	4983	4722	1	261
						83	4	5481	9					
*11	117734 X	79150	-0-	-38584	-0-	497	1	67213	3	Y	10236	9973	1	524
						180	4	11260	9					
*12	94581 X	79152	-0-	-15429	-0-	528	1	68842	3	Y	8450	8531	1	443
						487	4	9295	9					
*01	94581 X	66227	-0-	-28354	-0-	479	1	57639	3	Y	6702	6868	1	277
						737	4	7372	9					
*02	85428 X	46863	-0-	-38565	-0-	414	1	40908	3	Y	4764	4434	1	607
						301	4	5240	9					
*03	94581 X	37104	-0-	-57477	-0-	419	1	32669	3	Y	3434	3748	1	293
						239	4	3777	9					
04	91530 X	47871	-0-	-43659	-0-	481	1	42852	3	Y	3888	3742	1	439
						261	4	4277	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348								
NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841
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
*10		SHUT IN	32719	-0-	32719	32719	312 1	27330 3	Y	4552	4313 1		239
							70 4	5007 9					
*11	96060 X		63341	-0-	-32719	-0-	394 1	53327 3	Y	8615	8413 1		441
							143 4	9477 9					
*12	83390 X		64046	-0-	-19344	-0-	424 1	55263 3	Y	7244	7305 1		380
							391 4	7968 9					
*01	83390 X		49859	-0-	-33531	-0-	357 1	42983 3	Y	5426	5581 1		225
							550 4	5969 9					
*02	75320 X		44960	-0-	-30360	-0-	398 1	39347 3	Y	4477	4132 1		570
							290 4	4925 9					
*03	83390 X		41008	-0-	-42382	-0-	463 1	36121 3	Y	3781	4028 1		323
							265 4	4159 9					
04	80700 X		45915	-0-	-34785	-0-	464 1	41282 3	Y	3562	3483 1		402
							251 4	3918 9					
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500
*10		SHUT IN	39116	-0-	39116	39116	375 1	32815 3	Y	5311	5032 1		279
							84 4	5842 9					
*11	117607 X		78491	-0-	-39116	-0-	489 1	66314 3	Y	10464	10208 1		535
							178 4	11510 9					
*12	88722 X		74765	-0-	-13957	-0-	495 1	64526 3	Y	8443	8535 1		443
							457 4	9287 9					
*01	88722 X		63754	-0-	-24968	-0-	461 1	55556 3	Y	6387	6566 1		264
							711 4	7026 9					
*02	80136 X		49945	-0-	-30191	-0-	439 1	43399 3	Y	5261	4855 1		670
							320 4	5787 9					
*03	88722 X		38445	-0-	-50277	-0-	430 1	33542 3	Y	3843	4185 1		328
							246 4	4227 9					
04	85860 X		45946	-0-	-39914	-0-	459 1	40873 3	Y	3968	3848 1		448
							249 4	4365 9					
ARN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	272253	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9951	- 15601
11	98100 X	NO RPT	-0-	-98100	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	101370 X	NO RPT	-0-	-101370	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	101370 X	NO RPT	-0-	-101370	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	91560 X	NO RPT	-0-	-91560	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	101370 X	NO RPT	-0-	-101370	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	98100 X	NO RPT	-0-	-98100	-0-				Y	NO RPT			-0-
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506									
FRANKLIN				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.12115	- 17717
11	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	26126 3	2252 9	Y	2047	1830 1			774
12	34038 X	14669	-0-	-19369	-0-	13802 3	867 9	Y	788	1075 1			487
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	26130 X	16446	-0-	-9684	-0-	10795 3	5651 9	Y	5137	4904 1			838
MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.12030	- 16331
11	14580 X	10573	-0-	-4007	-0-	10053 3	520 9	Y	473	553 1			375
12	16213 X	8795	-0-	-7418	-0-	8395 3	400 9	Y	364	541 1			198
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	716	-0-	-10534	-0-	366 3	350 9	Y	318				546

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506		WELL #: B 1H		RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	11930 - 16418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		25470 X	7497	-0-	-17973	-0-	6993 3	504 9	Y	458	551 1			409
12		24986 X	4121	-0-	-20865	-0-	3872 3	249 9	Y	226	179 1			456
01		24986 X	9562	-0-	-15424	-0-	8551 3	350 4	Y	601	539 1			518
02		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	661 9	10629 3	Y	806	888 1			436
03		13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	12906 3	829 9	Y	754	765 1			425
04		9240 X	4608	-0-	-4632	-0-	4043 3	565 9	Y	514	530 1			409

K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID ->		266826	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.	12200 - 17170		
*11		17460 X	12183	-0-	-5277	-0-	11528 3	655 9	Y	595	599 1			318
*12		10323 X	8941	-0-	-1382	-0-	8367 3	574 9	Y	522	503 1			337
*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	4083	-0-	-10287	-0-	3631 3	452 9	Y	411	1016 1			259

MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID ->		267349	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	11800 - 16205		
11		21420 X	10185	-0-	-11235	-0-	9783 3	402 9	Y	365	544 1			454
12		21917 X	10782	-0-	-11135	-0-	10449 3	333 9	Y	303	182 1			575
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	492	-0-	-10608	-0-	309 3	183 9	Y	166				728

R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID ->		268267	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	12175 - 17251		
*11		24420 X	19525	-0-	-4895	-0-	17360 3	2165 9	Y	1968	1936 1			165
*12		24087 X	20823	-0-	-3264	-0-	19041 3	1782 9	Y	1620	1629 1			156
*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	7915	-0-	-12245	-0-	5782 3	2133 9	Y	1939	2320 1			1126

K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID ->		271056	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	12338 - 17464		
*11		127380 X	70195	-0-	-57185	-0-	65483 3	4712 9	Y	4284	4173 1			696
*12		131626 X	41160	-0-	-90466	-0-	37729 3	3431 9	Y	3119	1969 1			1846
*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	12393	-0-	12393	12393	10259 3	2134 9	Y	1940	2409 1			1541

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID ->		271058	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	11899	PERF.	12500 - 17415		
*11		63540 X	44438	-0-	-19102	-0-	40619 3	3819 9	Y	3472	3501 1			1347
*12		65658 X	37277	-0-	-28381	-0-	32709 3	4568 9	Y	4153	4097 1			1403
*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	11546	-0-	11546	11546	9806 3	1740 9	Y	1582	1755 1			852

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TALISMAN ENERGY USA INC. R. A. BRACKEN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 835506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 11849		PERF.12399		- 17449				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	62790	X	42626	-0-	-20164	-0-	37745 3	4881 9	Y	4437	4339 1			1172
*12	64883	X	25777	-0-	-39106	-0-	24153 3	1624 9	Y	1476	1625 1			1023
*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	13039	-0-	13039	13039	10804 3	2235 9	Y	2032	2221 1			1077

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832		PERF.12505 - 17386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	21731	-0-	21731	21731	1570 3	4173 9	15988 4	N	3794	2439 1			1355
*06	59220	X	28058	-0-	-31162	-0-	23353 3	4705 9	N	4277	4935 1			697
*07	61194	X	41745	-0-	-19449	-0-	34148 3	7597 9	N	6906	6782 1			821
*08	61194	X	58672	-0-	-2522	-0-	49442 3	9230 9	N	8391	8389 1			823
*09	59220	X	45817	-0-	-13403	-0-	39033 3	6784 9	N	6167	6111 1			879
*10	61194	X	49071	-0-	-12123	-0-	42816 3	6255 9	N	5686	5700 1			865
*11	59220	X	47347	-0-	-11873	-0-	41956 3	5391 9	Y	4901	4832 1			934
*12	61194	X	36708	-0-	-24486	-0-	32888 3	3820 9	Y	3473	3529 1			878
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-				-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911		PERF.12274 - 17811		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0	11550	-0-	11550	11550	4429 3	1010 9	6111 4	N	918	637 1			281
*06	0	48487	-0-	48487	60037	44739 3		3748 9	N	3407	3180 1			508
*07	107776	X	47739	-0-	-60037	-0-	44673 3	3066 9	N	2787	2829 1			466
*08	84599	X	82237	-0-	-2362	-0-	76678 3	5559 9	N	5054	5045 1			475
*09	81870	X	78103	-0-	-3767	-0-	73196 3	4907 9	N	4461	4478 1			458
*10	84599	X	70207	-0-	-14392	-0-	66296 3	3911 9	N	3555	3580 1			433
*11	81870	X	61320	-0-	-20550	-0-	58335 3	2985 9	Y	2714	2647 1			500
*12	84599	X	31197	-0-	-53402	-0-	29075 3	2122 9	Y	1929	1225 1			1204
*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	6337	-0-	-75533	-0-	5157 3	1180 9	Y	1073	1221 1			822

K. R. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271669		COMPL. DATE 09/05/2012				TOTAL DEPTH 6095		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11830		PERF.12313 - 17902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	68010	X	66172	-0-	-1838	-0-	61988 3	4184 9	Y	3804	3701 1			537
*12	70277	X	38721	-0-	-31556	-0-	34596 3	4125 9	Y	3750	2327 1			1960
*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	3295	-0-	-64715	-0-	1742 3	1553 9	Y	1412	1982 1			1216

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
11		7380 X	3167	-0-	-4213	-0-	2448	2	719	9	N	654	955	1	375
12		7192 X	6144	-0-	-1048	-0-	5165	2	979	9	N	890	657	1	608
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

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SMITH CC				WELL #:	1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
11		7590 X	6264	-0-	-1326	-0-	281	1	5272	3	Y	646	508	1	575
12		7843 X	6485	-0-	-1358	-0-	711	9	330	1	Y	551	727	1	399
01		6975 X	4891	-0-	-2084	-0-	606	9	269	1	Y	475	663	1	211
02		5964 X	5412	-0-	-552	-0-	523	9	316	1	Y	510	415	1	306
03		6789 X	5255	-0-	-1534	-0-	561	9	289	1	Y	637	532	1	411
04		6270 X	4886	-0-	-1384	-0-	701	9	246	1	Y	681	712	1	380
							749	9							

SMITH CC				WELL #:	2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
11		4320 X	3786	-0-	-534	-0-	164	1	3071	3	Y	501	414	1	429
12		4464 X	4370	-0-	-94	-0-	551	9	194	1	Y	825	750	1	504
01		4433 X	3881	-0-	-552	-0-	908	9	202	1	Y	537	712	1	329
02		3500 X	3343	-0-	-157	-0-	591	9	186	1	Y	445	478	1	296
03		3875 X	3601	-0-	-274	-0-	490	9	191	1	Y	534	476	1	354
04		3750 X	3464	-0-	-286	-0-	587	9	162	1	Y	663	643	1	374
							729	9							

SMITH CC				WELL #:	3H	RRCID ->	263673	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12400	- 16547		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
11		5130 X	4415	-0-	-715	-0-	208	1	3903	3	Y	276	202	1	247
12		5301 X	4324	-0-	-977	-0-	304	9	222	1	Y	334	366	1	215
01		4929 X	4447	-0-	-482	-0-	367	9	252	1	Y	317	365	1	167
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	349	9	225	1	Y	282	270	1	179
03		4030 X	3995	-0-	-35	-0-	310	9	230	1	Y	336	291	1	224
04		3900 X	3776	-0-	-124	-0-	370	9	204	1	Y	309	357	1	176
							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	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
11	9600 X	9517	-0-	-83	-0-	438	1	8210	3	Y	790	819	1	274
12	9920 X	8889	-0-	-1031	-0-	869	9	7890	3	Y	482	541	1	215
01	12524 X	8960	-0-	-3564	-0-	530	9	7569	3	Y	814	689	1	340
02	DLQ G-10	7786	-0-	7786	7786	496	1	6903	3	Y	366	538	1	168
03	20381 X	12595	-0-	-7786	-0-	895	9	11233	3	Y	545	434	1	279
*04	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	480	1	10157	3	Y	381	550	1	110
						403	9							
						762	1							
						600	9							
						641	1							
						419	9							

WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
11	11520 X	10219	-0-	-1301	-0-	491	1	9201	3	Y	479	437	1	350
12	11625 X	9693	-0-	-1932	-0-	527	9	8617	3	Y	513	423	1	440
01	10447 X	9069	-0-	-1378	-0-	512	1	8022	3	Y	474	556	1	358
02	DLQ G-10	7233	-0-	7233	7233	564	9	6358	3	Y	393	459	1	292
03	14871 X	7638	-0-	-7233	-0-	526	1	6692	3	Y	447	446	1	293
*04	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	521	9	6245	3	Y	405	388	1	310
						443	1							
						432	9							
						454	1							
						492	9							
						394	1							
						446	9							

WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
11	16350 X	10673	-0-	-5677	-0-	504	1	9442	3	Y	661	526	1	471
12	16895 X	10125	-0-	-6770	-0-	727	9	8989	3	Y	547	523	1	495
01	13237 X	9397	-0-	-3840	-0-	534	1	8295	3	Y	507	607	1	395
02	DLQ G-10	7766	-0-	7766	7766	602	9	6801	3	Y	447	509	1	333
03	15698 X	7932	-0-	-7766	-0-	544	1	6958	3	Y	456	499	1	290
*04	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	558	9	6523	3	Y	407	385	1	312
						473	1							
						492	9							
						472	1							
						502	9							
						412	1							
						448	9							

WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
11	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	853	1	15991	3	Y	486	385	1	254
12	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	535	9	15591	3	Y	388	490	1	152
01	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	927	1	17080	3	Y	346	303	1	195
02	DLQ G-10	14733	-0-	14733	14733	427	9	13513	3	Y	254	341	1	108
03	33780 X	19047	-0-	-14733	-0-	1120	1	17535	3	Y	294	256	1	146
*04	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	381	9	17626	3	Y	314	358	1	102
						941	1							
						279	9							
						1189	1							
						323	9							
						1112	1							
						345	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

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
11	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	580 1	10870 3	Y	278 338 1	188
12	9455 X	8924	-0-	-531	-0-	306 9	468 1	7866 3	Y 536 556 1	168
01	10509 X	8622	-0-	-1887	-0-	590 9	504 1	7694 3	Y 385 348 1	205
02	DLQ G-10	8024	-0-	8024	8024	424 9	503 1	7224 3	Y 270 326 1	149
03	14381 X	6357	-0-	-8024	-0-	297 9	386 1	5693 3	Y 253 261 1	141
*04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	371 9	366 1	5807 3	Y 337 375 1	103

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

11	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	891 1	16686 3	Y	398 402 1	182	
12	18451 X	18451	-0-	-0-	-0-	438 9	1007 1	16941 3	Y 457 472 1	167	
01	16616 X	9844	-0-	-6772	-0-	503 9	602 1	9187 3	Y 50 187 1	30	
02	DLQ G-10	11598	-0-	11598	11598	55 9	725 1	10415 3	Y 416 258 1	188	
03	26315 X	14717	-0-	-11598	-0-	458 9	902 1	13305 3	Y 464 454 1	198	
*04	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	316 9	510 9	919 1	14570 3	Y 287 389 1	96

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

11	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	558 1	10463 3	Y	575 521 1	281	
12	11098 X	10121	-0-	-977	-0-	633 9	547 1	9198 3	Y 342 464 1	159	
01	12183 X	9200	-0-	-2983	-0-	376 9	550 1	8395 3	Y 232 231 1	160	
02	DLQ G-10	9953	-0-	9953	9953	255 9	615 1	8834 3	Y 458 454 1	164	
03	20227 X	10274	-0-	-9953	-0-	504 9	629 1	9268 3	Y 343 316 1	191	
*04	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	387 9	377 9	601 1	9523 3	Y 352 434 1	109

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHEPARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 120253	COMPL. DATE 01/13/1986	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4506	-	4533				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHATABURGER -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 124622	COMPL. DATE 04/29/1987	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4552	-	4568				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHATABURGER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 135626	COMPL. DATE 07/15/1990	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4557	-	4588				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUMBERG UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 135808	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4456	-	4484				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

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				
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2				N	-0-			-0-
12	3410 X	2496	-0-	-914	-0-	2496	2				N	-0-			-0-
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-

EL BANO (SAN MIGUEL)		//CONT.//		27898	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		643402										
JOHNSON, B. K.		WELL #:		5		RRCID ->	114641	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	1779	PERF.	1548 - 1558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M-TEX INC.				518920										
GILL, A. T.		WELL #:		741		RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2	Y	-0-	-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
12	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
*03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2	Y	-0-	-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442		
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-	-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	-0-
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-	-0-
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	145	2	Y	-0-	-0-
*03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-	-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400		
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
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	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 045733		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 045734		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 045735		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788								
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 1														
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	324	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	283	1	314	3	Y	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 044415		COMPL. DATE 05/21/1968		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	780 N	455	-0-	-325	-0-	316 1	139 3	N	-0-	-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	411 1	456 3	N	-0-	-0-
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-

BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 070954		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M & M		WELL #: 3		RRCID -> 156697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646		
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	50 1	22 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	50 1	56 3	Y	-0-	-0-
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-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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			
11	480 X	315	-0-	-165	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		5	RRCID ->	123365	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 6002 - 6018			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	044895	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5860 - 5870			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BURKHOLDER, ALICE W.		WELL #:		R 1	RRCID ->	125987	COMPL. DATE	11/15/1987	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 5899 - 5913			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909			
11	120 X	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	372	-0-	372	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	375	-0-	375	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03	1700 N	1120	-0-	-580	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
*04	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	209	1	1143	2	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360										
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715				
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
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645				
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694				
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-			-0-
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-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665				
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON		WELL #: 2		RRCID -> 184011		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729				
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON "47"		WELL #: 2		RRCID -> 204255		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1349	-0-	-108	1349	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1141	-0-	-285	1141	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	1254	-0-	-34	1254	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	1319	3	N	-0-			-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC.		148123											
FRED		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654					
11	DLQ	G-10	2680	-0-	2680	15169	80	1	2600	3	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	17923	80	1	2674	3	N	-0-	-0-
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-

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278					
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	N	-0-	-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	-0-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290					
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	80	1	444	3	N	-0-	-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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					
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-	-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-	-0-
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-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516					
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-	-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-	-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID -> 143466	COMPL. DATE 11/23/1992	TOTAL DEPTH 3612	PERF. 2481	- 3234		
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID -> 209842	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 2536	- 3556		
11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID -> 213468	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2548	- 2610		
11	1140 N	969	-0-	-171	-0-	969 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO GLASSCOCK		743213		4	RRCID -> 144101	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 3743	PERF. 2396	- 2466		
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2		N	-0-		-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-		-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID -> 144102	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 2781	- 2800		
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	673 2		N	-0-		-0-
12	744 N	639	-0-	-105	-0-	639 2		N	-0-		-0-
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-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	- 3862	
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			-0-
12	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2			-0-
01	1085 N	667	-0-	-418	-0-	667	2			-0-
02	840 N	491	-0-	-349	-0-	491	2			-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			-0-
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			-0-

EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	- 2497	
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			-0-

EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	- 2484	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			-0-
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 2026	RRCID -> 123221	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 2522	- 2568	
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			-0-
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 7026	RRCID -> 123223	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2477	- 2545	
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 1241	RRCID -> 124486	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4189	- 4313	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			-0-
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			-0-
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			-0-
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	660	2			-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			-0-
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2			-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 2815	
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2	N	-0-		-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1820		RRCID -> 133620		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2395 - 2429	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2042		RRCID -> 133621		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 2661		PERF. 2520 - 2564	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642		PERF. 3419 - 4194	
11	510 N	279	-0-	-231	-0-	279	2	N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2570 - 3862	
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2	N	-0-		-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-		-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-		-0-
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-

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
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 2	N	-0-		-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
POWERS, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	- 6823	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	- 9880	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SONORA OIL COMPANY				802204							
BARKER, L & M		WELL #:		7B	RRCID ->	130514	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120 - 1200
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
JOHNSON, J. R.				436750							
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1227 - 1281
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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
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-	
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
11	SHUT IN	181	-0-	181	1358	181	2	N	-0-	-0-	
12	SHUT IN	138	-0-	138	1496	138	2	N	-0-	-0-	
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-	

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2		N	-0-		-0-
12	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2		N	-0-		-0-
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-
ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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-
EXCALIBUR E & P, LLC 256842												
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230												
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701												
11	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		-0-
12	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
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-
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725												
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2		N	-0-		-0-
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2		N	-0-		-0-
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-

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)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
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
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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

11	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8906 3	31 9	Y	28	30 1	11
12	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8216 3	29 9	Y	26	30 1	7
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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

11	9780 X	9316	-0-	-464	-0-	9285 3	31 9	Y	28	30 1	29
12	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10704 3	36 9	Y	33	37 1	25
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC URBANCZYK GU 3		//CONT.// //CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA						
				574321		WELL #:	3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10382 - 10491
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

SCHUMANN "B"						WELL #:	2	RRCID ->	094862	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10564 - 10586
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		

TOM "A" GU 3						WELL #:	2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10355 - 10433
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-		

URBANCZYK GU 1						WELL #:	3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10320 - 10397
11	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	7987	3	121	9	Y	110	119	1	36
12	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	7954	3	123	9	Y	112	127	1	21
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

SCHUMANN "A"						WELL #:	3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10488 - 10570
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5435	3	63	9	Y	57	61	1	28
12	5332	X	3239	-0-	-2093	-0-	3202	3	37	9	Y	34	38	1	24
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

TOM "A" GU 2						WELL #:	3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10385 - 10465
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

TOM "A" GU 4						WELL #:	3 U	RRCID ->	116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10411 - 10489
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9161	3	52	9	Y	47	51	1	26
12	9455	X	9189	-0-	-266	-0-	9136	3	53	9	Y	48	54	1	20
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		MOMENTUM OIL & GAS, LLC		SCHUMANN "A"		WELL #:	5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10704 - 10762
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOM "A" GU 2						WELL #:	4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10350 - 10393
11	3900	X	3050	-0-	-850	-0-	3042	3	8	9	Y	7	7	1	20
12	4030	X	2717	-0-	-1313	-0-	2710	3	7	9	Y	6	7	1	19
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

TOM "A" GU 4						WELL #:	4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10480 - 10568
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-

TOM "A" GU 1						WELL #:	3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10250 - 10340
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCHUMANN "A"						WELL #:	6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10488 - 10644
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-

SCHUMANN "A"						WELL #:	7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10762 - 10770
11	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9192	3	12	9	Y	11	12	1	15
12	9052	X	8974	-0-	-78	-0-	8962	3	12	9	Y	11	13	1	13
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

URBANCZYK GU 2						WELL #:	5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10493 - 10848
11	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	3617	3			Y	-0-			11
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-			11
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
MOMENTUM OIL & GAS, LLC		//CONT.//		574321							
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHUMANN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153904	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10490 - 11763
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		8
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

URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498
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-

SNG OPERATING, LLC		797970									
RICHTER, H. E.		WELL #:		3 U	RRCID ->	109014	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10371 - 10441
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
LIEKE, OTTO				WELL #:	3	RRCID ->	169396	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10280 - 10383			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175											
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556			
11		210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
12		217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627			
11		3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3		Y	-0-			-0-
12		3565	X	3083	-0-	-482	-0-	3083	3		Y	-0-			-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704			
11		6840	X	6215	-0-	-625	-0-	6150	3	65	9	Y	59		179
12		7068	X	6503	-0-	-565	-0-	6435	3	68	9	Y	62	172	69
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	89

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
11	9390 X	5971	-0-	-3419	-0-	5971	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9703 X	6537	-0-	-3166	-0-	6537	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5012 X	4600	-0-	-412	-0-	4600	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6541 X	4678	-0-	-1863	-0-	4678	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6330 X	4492	-0-	-1838	-0-	4492	2	N	-0-	-0-	-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

11	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8556 X	6873	-0-	-1683	-0-	6873	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10108 X	5534	-0-	-4574	-0-	5534	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11098 X	8324	-0-	-2774	-0-	8324	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11370 X	4475	-0-	-6895	-0-	4475	2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

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

11	1740 X	1644	-0-	-96	-0-	1633	3	11 9	Y	10	18	1	1
12	1705 X	1679	-0-	-26	-0-	1662	3	17 9	Y	15	12	1	4
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1439	3	24 9	Y	22	21	1	5
02	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1123	3	7 9	Y	6	10	1	1
03	1705 X	1492	-0-	-213	-0-	1479	3	13 9	Y	12	11	1	2
*04	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2147	3	14 9	Y	13	13	1	2

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

11	3630 X	3599	-0-	-31	-0-	3568	3	31 9	Y	28	32	1	5
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3789	3	33 9	Y	30	30	1	5
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2657	3	39 9	Y	35	32	1	8
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1271	3	31 9	Y	28	29	1	7
03	4216 X	1147	-0-	-3069	-0-	1118	3	29 9	Y	26	27	1	6
04	3690 X	924	-0-	-2766	-0-	895	3	29 9	Y	26	27	1	5

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

11	660 N	374	-0-	-286	-0-	348	3	26 9	Y	24	29	1	5
12	837 N	496	-0-	-341	-0-	459	3	37 9	Y	34	33	1	6
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534	3	37 9	Y	34	35	1	5
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	418	3	33 9	Y	30	28	1	7
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	454	3	35 9	Y	32	32	1	7
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	867	3	32 9	Y	29	30	1	6

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7620 X	7196	-0-	-424	-0-	7132 3	64 9	Y	58	67 1			10
12	8494 X	7911	-0-	-583	-0-	7838 3	73 9	Y	66	64 1			12
01	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5752 3	79 9	Y	72	67 1			17
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5605 3	63 9	Y	57	60 1			14
03	8308 X	6555	-0-	-1753	-0-	6489 3	66 9	Y	60	60 1			14
04	7650 X	7115	-0-	-535	-0-	7057 3	58 9	Y	53	56 1			11

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654		- 10733	
11	2430 X	2260	-0-	-170	-0-	2202 3	58 9	Y	53	61 1			9
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3106 3	65 9	Y	59	58 1			10
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2731 3	72 9	Y	65	60 1			15
02	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1973 3	56 9	Y	51	54 1			12
03	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	2805 3	61 9	Y	55	55 1			12
04	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3003 3	54 9	Y	49	51 1			10

STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000209		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10790		- 10845	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472		- 10510	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635		- 10685	
11	5640 X	5197	-0-	-443	-0-	5176 3	21 9	Y	19	22 1			3
12	5828 X	5752	-0-	-76	-0-	5728 3	24 9	Y	22	21 1			4
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5551 3	26 9	Y	24	22 1			6
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4073 3	21 9	Y	19	20 1			5
03	5642 X	4637	-0-	-1005	-0-	4615 3	22 9	Y	20	20 1			5
04	5460 X	5381	-0-	-79	-0-	5361 3	20 9	Y	18	19 1			4

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658		- 10794	
11	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5576 3	31 9	Y	28	32 1			5
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5710 3	33 9	Y	30	30 1			5
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4929 3	39 9	Y	35	32 1			8
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3514 3	31 9	Y	28	29 1			7
03	4433 X	4270	-0-	-163	-0-	4238 3	32 9	Y	29	29 1			7
*04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4619 3	28 9	Y	25	27 1			5

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542		- 10652	
11	300 X	230	-0-	-70	-0-	199 3	31 9	Y	28	32 1			5
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	332 3	22 9	Y	20	24 1			1
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 3	2 9	Y	2	1 1			2
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462 3	10 9	Y	9	8 1			3
03	341 N	133	-0-	-208	-0-	127 3	6 9	Y	5	7 1			1
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	163 3	7 9	Y	6	5 1			2

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 091131	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10635 - 10709				
11	2430 X	1644	-0-	-786	-0-	1616	3	28	9	Y	25	29	1	4
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2404	3	31	9	Y	28	27	1	5
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2972	3	34	9	Y	31	29	1	7
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2341	3	28	9	Y	25	26	1	6
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2705	3	29	9	Y	26	26	1	6
*04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3595	3	25	9	Y	23	24	1	5

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10527 - 10588				
11	4080 X	3725	-0-	-355	-0-	3683	3	42	9	Y	38	45	1	6
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5470	3	48	9	Y	44	42	1	8
01	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5285	3	52	9	Y	47	44	1	11
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3963	3	42	9	Y	38	40	1	9
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4559	3	44	9	Y	40	40	1	9
*04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4656	3	40	9	Y	36	38	1	7

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10704 - 10756				
11	4440 X	4254	-0-	-186	-0-	4240	3	14	9	Y	13	16	1	2
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4606	3	18	9	Y	16	15	1	3
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4513	3	19	9	Y	17	16	1	4
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3393	3	14	9	Y	13	14	1	3
03	4402 X	3032	-0-	-1370	-0-	3017	3	15	9	Y	14	14	1	3
04	4260 X	3904	-0-	-356	-0-	3890	3	14	9	Y	13	13	1	3

KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2	RRCID -> 095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10590 - 10630				
11	750 N	82	-0-	-668	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
12	961 N	214	-0-	-747	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10616 - 10706				
11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6845	3	42	9	Y	38	45	1	6
12	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8165	3	48	9	Y	44	42	1	8
01	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8381	3	52	9	Y	47	44	1	11
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5247	3	42	9	Y	38	40	1	9
03	6820 X	4175	-0-	-2645	-0-	4131	3	44	9	Y	40	40	1	9
04	6600 X	5280	-0-	-1320	-0-	5240	3	40	9	Y	36	38	1	7

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D	RRCID -> 100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6502 - 6560				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7200 X	142	-0-	-7058	-0-		142 3		Y	-0-		-0-
12	1085 X	59	-0-	-1026	-0-		59 3		Y	-0-		-0-
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-		353 3	6 9	Y	5		5
02	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-		2040 3	97 9	Y	88	72 1	21
03	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-		14820 3	101 9	Y	92	88 1	19
*04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-		1575 3	89 9	Y	81	83 1	17

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10648		
11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-		4409 3	28 9	Y	25	29 1	4
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-		4804 3	31 9	Y	28	27 1	5
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-		5657 3	34 9	Y	31	29 1	7
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-		4120 3	28 9	Y	25	26 1	6
03	4371 X	4277	-0-	-94	-0-		4248 3	29 9	Y	26	26 1	6
*04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-		5120 3	25 9	Y	23	24 1	5

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575 - 10640		
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-		944 3	31 9	Y	28	32 1	5
12	527 X	461	-0-	-66	-0-		428 3	33 9	Y	30	30 1	5
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-		404 3	33 9	Y	30	29 1	6
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-		315 3	30 9	Y	27	26 1	7
03	1023 X	416	-0-	-607	-0-		384 3	32 9	Y	29	29 1	7
04	990 X	576	-0-	-414	-0-		548 3	28 9	Y	25	27 1	5

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642		
11	4740 X	4383	-0-	-357	-0-		4355 3	28 9	Y	25	29 1	4
12	4898 X	3484	-0-	-1414	-0-		3453 3	31 9	Y	28	27 1	5
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-		2291 3	34 9	Y	31	29 1	7
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-		1555 3	28 9	Y	25	26 1	6
03	4309 X	1876	-0-	-2433	-0-		1847 3	29 9	Y	26	26 1	6
04	4170 X	2042	-0-	-2128	-0-		2017 3	25 9	Y	23	24 1	5

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770		
11	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-		10441 3	178 9	Y	162	189 1	27
12	10664 X	9607	-0-	-1057	-0-		9405 3	202 9	Y	184	179 1	32
01	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-		6637 3	221 9	Y	201	187 1	46
02	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		5177 3	177 9	Y	161	169 1	38
03	11656 X	6351	-0-	-5305	-0-		6165 3	186 9	Y	169	169 1	38
04	10590 X	7712	-0-	-2878	-0-		7547 3	165 9	Y	150	158 1	30

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772		
11	870 X	29	-0-	-841	-0-		29 3		Y	-0-		-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548 - 10694		
11	9210 X	5874	-0-	-3336	-0-		5821 3	53 9	Y	48	60 1	12
12	9517 X	5337	-0-	-4180	-0-		5282 3	55 9	Y	50	59 1	3
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-		2017 3	29 9	Y	26	28 1	1
02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		5472 3	64 9	Y	58	42 1	17
03	9238 X	1512	-0-	-7726	-0-		1471 3	41 9	Y	37	51 1	3
04	5850 X	1884	-0-	-3966	-0-		1869 3	15 9	Y	14	12 1	5

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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON ET AL		GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780			
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-

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648			
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-

HURT, W. T. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980			
11	5940 X	4280	-0-	-1660	-0-	4144	3	136	9	Y	124	147	1		19
12	6138 X	5027	-0-	-1111	-0-	4869	3	158	9	Y	144	138	1		25
01	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5151	3	173	9	Y	157	146	1		36
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4193	3	139	9	Y	126	132	1		30
03	5518 X	4324	-0-	-1194	-0-	4179	3	145	9	Y	132	132	1		30
04	5160 X	4948	-0-	-212	-0-	4819	3	129	9	Y	117	124	1		23

TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721			
11	4830 X	4677	-0-	-153	-0-	4644	3	33	9	Y	30	35	1		5
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4956	3	37	9	Y	34	33	1		6
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4558	3	42	9	Y	38	35	1		9
02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3413	3	32	9	Y	29	31	1		7
03	4526 X	3940	-0-	-586	-0-	3905	3	35	9	Y	32	32	1		7
04	4380 X	4298	-0-	-82	-0-	4266	3	32	9	Y	29	30	1		6

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743			
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-

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780			
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6037	3	28	9	Y	25	29	1		4
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5411	3	31	9	Y	28	27	1		5
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5049	3	34	9	Y	31	29	1		7
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3981	3	28	9	Y	25	26	1		6
03	6262 X	4537	-0-	-1725	-0-	4508	3	29	9	Y	26	26	1		6
04	6060 X	4931	-0-	-1129	-0-	4906	3	25	9	Y	23	24	1		5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3240 X	1729	-0-	-1511	-0-	1698 3	31 9	Y	28	32 1		5
12		4030 X	2368	-0-	-1662	-0-	2335 3	33 9	Y	30	30 1		5
01		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1165 3	39 9	Y	35	32 1		8
02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2445 3	31 9	Y	28	29 1		7
03		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5048 3	32 9	Y	29	29 1		7
*04		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2540 3	28 9	Y	25	27 1		5

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

11		6360 X	6317	-0-	-43	-0-	6112 3	205 9	Y	186	217 1		32
12		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7595 3	244 9	Y	222	215 1		39
01		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4685 3	239 9	Y	217	209 1		47
02		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2730 3	142 9	Y	129	158 1		18
03		7285 X	1738	-0-	-5547	-0-	1531 3	207 9	Y	188	160 1		46
04		7050 X	5477	-0-	-1573	-0-	5278 3	199 9	Y	181	190 1		37

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	13	16 1		2
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	16	15 1		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	16 1		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	13 1		3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 1		3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 1		3

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4767	3	47	9	Y	43	51	1	7
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5030	3	56	9	Y	51	49	1	9
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3574	3	61	9	Y	55	51	1	13
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2793	3	47	9	Y	43	46	1	10
03	4929	X	3077	-0-	-1852	-0-	3026	3	51	9	Y	46	46	1	10
04	4770	X	3760	-0-	-1010	-0-	3715	3	45	9	Y	41	43	1	8

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10524 - 10636		
11	4950	X	4758	-0-	-192	-0-	4694	3	64	9	Y	58	67	1	10
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	6979	3	73	9	Y	66	64	1	12
01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6351	3	68	9	Y	62	67	1	7
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4751	3	57	9	Y	52	45	1	14
03	5952	X	5239	-0-	-713	-0-	5173	3	66	9	Y	60	60	1	14
04	5760	X	4812	-0-	-948	-0-	4754	3	58	9	Y	53	56	1	11

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10620 - 10696		
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5709	3	42	9	Y	38	45	1	6
12	5859	X	5703	-0-	-156	-0-	5655	3	48	9	Y	44	42	1	8
01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5456	3	52	9	Y	47	44	1	11
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4787	3	39	9	Y	35	37	1	9
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6586	3	44	9	Y	40	40	1	9
*04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6386	3	40	9	Y	36	38	1	7

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10644 - 10736		
11	8400	X	486	-0-	-7914	-0-	405	3	81	9	Y	74	69	1	18
12	8680	X	3311	-0-	-5369	-0-	3201	3	110	9	Y	100	110	1	8
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5057	3	100	9	Y	91	78	1	21
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	309	3	44	9	Y	40	56	1	5
03	3317	X	311	-0-	-3006	-0-	294	3	17	9	Y	15	16	1	4
04	4980	X	323	-0-	-4657	-0-	309	3	14	9	Y	13	17	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		
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9445	3	23	9	Y	21	23	1	25
12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8977	3	23	9	Y	21	23	1	23
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

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.	N/A		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC URBANCZYK GU 1		//CONT.// 30379 750 //CONT.// 574321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10698 - 10594	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

URBANCZYK GU 3		WELL #: 3 L		RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10634 - 10732	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 3		WELL #: 2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

URBANCZYK GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

TOM "A" GU 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726	
11	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10834 3	24 9	Y	22	24 1	18
12	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10792 3	25 9	Y	23	26 1	15
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

TOM "A" GU 4		WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

TOM "A" GU 2		WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

TOM "A" GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUMANN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT	-0-
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SCHUMANN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHTER, H. E.		WELL #:		3 L	RRCID -> 109015	COMPL. DATE 12/17/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10625	- 10711			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 10963	PERF.10735	- 10750			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10500	- 10772			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 144630	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10737	- 10820			
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-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10805			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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						

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						

11	15960	X	7552	-0-	-8408	-0-	58	1	7494	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	6891	-0-	-9601	-0-	54	1	6837	2	N	-0-					-0-
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-

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						

11	6090	X	5854	-0-	-236	B	-0-	388	1	5466	2	N	-0-				-0-
12	6293	X	5616	-0-	-677	B	-0-	326	1	5290	2	N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD			WELL #: 7401		RRCID -> 209358			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206						

11	13620	X	1879	-0-	-11741	B	-0-	125	1	1754	2	N	-0-				-0-
12	10063	X	10063	-0-	-0-	B	-0-	584	1	9479	2	N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD			WELL #: 7402		RRCID -> 214595			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170						

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		300 X	133	-0-	-167 B	-0-	9	1	124	2	N	-0-
12		3193 X	459	-0-	-2734 B	-0-	27	1	432	2	N	-0-
01		1271 X	224	-0-	-1047 B	-0-	14	1	210	2	N	-0-
02		1148 X	422	-0-	-726 B	-0-	26	1	396	2	N	-0-
03		465 X	329	-0-	-136 B	-0-	20	1	309	2	N	-0-
04		450 X	373	-0-	-77 B	-0-	23	1	350	2	N	-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400												
11		10290 X	8523	-0-	-1767 B	-0-	565	1	7958	2	N	-0-
12		10633 X	8738	-0-	-1895 B	-0-	507	1	8231	2	N	-0-
01		10416 X	8279	-0-	-2137 B	-0-	504	1	7775	2	N	-0-
02		8624 X	6588	-0-	-2036 B	-0-	402	1	6186	2	N	-0-
03		8990 X	7553	-0-	-1437 B	-0-	449	1	7104	2	N	-0-
04		8520 X	7462	-0-	-1058 B	-0-	453	1	7009	2	N	-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720												
11		510 X	454	-0-	-56 B	-0-	30	1	424	2	N	-0-
12		651 X	492	-0-	-159 B	-0-	29	1	463	2	N	-0-
01		496 N	317	-0-	-179 B	-0-	19	1	298	2	N	-0-
02		420 N	194	-0-	-226 B	-0-	12	1	182	2	N	-0-
03		496 N	183	-0-	-313 B	-0-	11	1	172	2	N	-0-
*04		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	25	1	392	2	N	-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902												
11		1860 X	1857	-0-	-3 B	-0-	123	1	1734	2	N	-0-
12		2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	132	1	2149	2	N	-0-
01		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	128	1	1982	2	N	-0-
02		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	114	1	1754	2	N	-0-
03		2294 N	2175	-0-	-119 B	-0-	129	1	2046	2	N	-0-
04		2040 N	1883	-0-	-157 B	-0-	114	1	1769	2	N	-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722												
11		6000 X	5989	-0-	-11 B	-0-	397	1	5592	2	N	-0-
12		6634 X	5560	-0-	-1074 B	-0-	323	1	5237	2	N	-0-
01		6634 X	4745	-0-	-1889 B	-0-	289	1	4456	2	N	-0-
02		5992 X	4902	-0-	-1090 B	-0-	299	1	4603	2	N	-0-
03		6200 X	5310	-0-	-890 B	-0-	316	1	4994	2	N	-0-
04		6000 X	4256	-0-	-1744 B	-0-	258	1	3998	2	N	-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												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RDR TURNEY 194		WELL #:		RRCID -> 252230	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12484	- 12510	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136						
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	4	RRCID -> 178770	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 4641	- 5140	
11	630 N	401	-0-	-229	-0-	147 1	254 2	N	-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	957 1	507 2	N	-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	842 1	472 2	N	-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	443 1	436 2	N	-0-
03	1457 N	969	-0-	-488	-0-	442 1	527 2	N	-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT
PETEX			659782						
HILL -68-		WELL #:	1 U	RRCID -> 063704	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH 6540	PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY			691703						
HILL, FRANCES -89-		WELL #:	3	RRCID -> 160169	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 5299	- 5350	
11	870 X	842	-0-	-28	-0-	842 2		N	-0-
12	899 X	840	-0-	-59	-0-	840 2		N	-0-
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-
03	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-
*04	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-
HILL, FRANCES -67-		WELL #:	3	RRCID -> 165378	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6086	- 6094	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1286	-0-	-304	-0-	1286	3	N	-0-	-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-	-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-	-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-	-0-
03	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3	N	-0-	-0-
04	1500 N	1334	-0-	-166	-0-	1334	3	N	-0-	-0-
WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871		
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	579	3	N	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-
HILL -86-		WELL #: 1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310		
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210	3	N	-0-	-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3	N	-0-	-0-
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	3	N	-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		
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	Y	-0-	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A		
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	Y	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	Y	-0-	-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A		
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1103E	RRCID ->	193528	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5690 - 5877
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771									
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606 2	Y	-0-	1
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594 2	Y	-0-	1
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

COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	32	1	396 2	Y	-0-	3
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577 2	Y	-0-	3
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

HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	50	1	620 2	Y	-0-	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539 2	Y	-0-	-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A		
11	3330 X	2636	-0-	-694	-0-	196 1	2440 2	Y	-0-		20	
12	3286 X	2754	-0-	-532	-0-	242 1	2511 2	Y	1		21	
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	
		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6360 - 6412		
11	1620 N	1273	-0-	-347	-0-	95 1	1178 2	Y	-0-		8	
12	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	124 1	1286 2	Y	-0-		8	
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	
		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6360 - 6385		
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	367 1	4571 2	Y	-0-		27	
12	4960 X	4801	-0-	-159	-0-	422 1	4378 2	Y	1		28	
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	
		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A		
11	2760 X	1612	-0-	-1148	-0-	120 1	1492 2	Y	-0-		14	
12	2759 X	2079	-0-	-680	-0-	183 1	1896 2	Y	-0-		14	
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	
		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A		
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	Y	-0-		-0-	
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-	
		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A		
11	750 X	341	-0-	-409	-0-	25 1	316 2	Y	-0-		14	
12	651 X	177	-0-	-474	-0-	16 1	161 2	Y	-0-		14	
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	

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
 EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	81	1	1011	2	Y	-0-	5
12	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	92	1	953	2	Y	-0-	5
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

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

11	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	2	Y	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-	-0-
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-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	80	1	997	2	Y	-0-	-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1041	2	Y	-0-	-0-
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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	271	1	3367	2	Y	-0-	27
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	372	1	3855	2	Y	-0-	28
						1	9					
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

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

11	150 N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	2	Y	-0-	1
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-	1
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

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

11	2550 X	1148	-0-	-1402	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-	12
12	2635 X	1955	-0-	-680	-0-	172	1	1783	2	Y	-0-	12
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

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800 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
11		2580 N	71	-0-	-2509	-0-	26 1	45 2	N	-0-			-0-
12		2604 N	63	-0-	-2541	-0-	41 1	22 2	N	-0-			-0-
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		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 6265 - 6425				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX HILL -68-		WELL #:	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540 PERF. 6308 - 6540				
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
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-

WHEAT -109-		WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A				
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
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-

HILL -86-		WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286 PERF. 6118 - 6245				
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY HILL, FRANCIS -85-		WELL #:	1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572 PERF. N/A				
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703						
HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1830 N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2			-0-
12	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	1625	2			-0-
01	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			-0-
02	1652 N	1278	-0-	-374	-0-	1278	2			-0-
03	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			-0-
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			-0-

HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 143469	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 6200 - 6240		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID -> 143470	COMPL. DATE 08/09/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6028 - 6068		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEAT		WELL #:		3	RRCID -> 147394	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5213 - 5308		
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			-0-
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-

HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID -> 186261	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6194 - 6232		
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			-0-
12	1271 N	966	-0-	-305	-0-	966	2			-0-
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-

WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID -> 196224	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 6751	PERF. 6440 - 6479		
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			-0-
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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	48	-0-	-312	-0-	48 2	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
01	310 N	127	-0-	-183	-0-	127 2	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
RANDEE FAGAN 24		WELL #: 1		RRCID -> 214388		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038		
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-		150
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		150
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

HOLMAN 25		WELL #: 1		RRCID -> 214576		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
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

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
TEXAS A & M -63-		WELL #: 1		RRCID -> 176803		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654		
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	167 1	2085 2	Y	-0-	12
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	186 1	1925 2	Y	1	13
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

MARSHALL & WINSTON, INC.		527850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
TURNERY		WELL #: 1A		RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730		
11	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1466 3		N	-0-	10
12	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434 3		N	-0-	10
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

HILL		WELL #: 2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635		
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-	-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.// 527850								
REVELILLE		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521 3	N	-0-		75
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633 3	N	-0-		75
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

SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897		
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086 3	N	-0-		28
12	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061 3	N	-0-		28
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

REVELILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069		
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777 3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
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-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915		
11	300 N	125	-0-	-175	-0-	125 3	N	-0-		153
12	310 N	148	-0-	-162	-0-	148 3	N	-0-		153
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

SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086		
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-		69
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-		69
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

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102		
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 3	N	-0-		-0-
12	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3	N	-0-		-0-
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-

HULLBALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909		
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625 3	N	-0-		-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
 HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	534 3		N	-0-			-0-
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	490 3		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

11	990 N	726	-0-	-264	-0-	726 3		N	-0-			-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

11	1110 N	857	-0-	-253	-0-	857 3		N	-0-			-0-
12	992 N	826	-0-	-166	-0-	826 3		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

11	6780 X	6033	-0-	-747	-0-	6033 3		N	-0-			25
12	7006 X	5685	-0-	-1321	-0-	5685 3		N	-0-			25
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

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

11	2670 X	2372	-0-	-298	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
12	2759 X	2268	-0-	-491	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) RANGE PRODUCTION COMPANY HILL, FRANCES -66-		//CONT.// //CONT.//	32519 510 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
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
HILL, FRANCES -66-			WELL #:	2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6619 - 6832
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HILL, FRANCES -66-			WELL #:	3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6676 - 6682
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
THOMPSON, J. CLEO HOLMAN-FAGAN 44			855610	WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
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-
HOLMAN-FAGAN "44"			WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
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-
FRED WOODHAM (BRACERO-T) TERRA ENERGY DUBE			32815 200 843153	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA						
DUBE			WELL #:	3 T	RRCID ->	111690	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2905 - 2909
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FRED WOODHAM (DEL MONTE C) TERRA ENERGY DUBE			32815 400 843153	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA						
DUBE			WELL #:	3 C	RRCID ->	111691	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2780 - 2782
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES)										34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CATHEXIS OIL & GAS, LLC										139907									
MORRILL										WELL #:	9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6006 - 6010
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-					
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-					
MORRILL										WELL #:	1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6286 - 6327
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54					
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					
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
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		0 W	-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-					

GAUSE		//CONT.//		34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM		
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500						
WALL, M. BLANCHE				WELL #: 2	RRCID -> 125971	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7405	- 7432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETROLYNX, INC.				660862						
BAKER				WELL #: G461	RRCID -> 071970	COMPL. DATE 04/29/1977	TOTAL DEPTH 2158	PERF. 1930	- 1941	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

11	9330 X	8426	-0-	-904	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
12	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			N	-0-					-0-
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-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
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-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

11	450 X	299	-0-	-151	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	465 X	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

11	3510 X	2864	-0-	-646	-0-	356	1	2508	3	N	-0-					-0-
12	3627 X	2894	-0-	-733	-0-	340	1	2554	3	N	-0-					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

11	3780 X	3152	-0-	-628	-0-	395	1	2757	3	N	-0-					-0-
12	3906 X	2708	-0-	-1198	-0-	319	1	2389	3	N	-0-					-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
DAVIS		WELL #: 7701		RRCID -> 207230		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	236	1	1652	3	N	-0-				-0-
12	1860 X	855	-0-	-1005	-0-	100	1	755	3	N	-0-				-0-
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-

FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730						
11	4170 X	4076	-0-	-94	-0-	510	1	3566	3	N	-0-				-0-
12	4309 X	3805	-0-	-504	-0-	449	1	3356	3	N	-0-				-0-
01	4309 X	4258	-0-	-51	-0-	527	1	3731	3	N	-0-				-0-
02	3808 X	3489	-0-	-319	-0-	471	1	3018	3	N	-0-				-0-
03	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	323	1	2883	3	N	-0-				-0-
04	4110 X	3014	-0-	-1096	-0-	335	1	2679	3	N	-0-				-0-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733						
11	6630 X	5934	-0-	-696	-0-	743	1	5191	3	N	-0-				-0-
12	6851 X	5062	-0-	-1789	-0-	596	1	4466	3	N	-0-				-0-
01	6448 X	5682	-0-	-766	-0-	702	1	4980	3	N	-0-				-0-
02	5544 X	5529	-0-	-15	-0-	750	1	4779	3	N	-0-				-0-
03	6138 X	4512	-0-	-1626	-0-	455	1	4057	3	N	-0-				-0-
04	5940 X	5666	-0-	-274	-0-	630	1	5036	3	N	-0-				-0-

ROLSTON		WELL #: 801		RRCID -> 213949		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130						
11	4080 X	3279	-0-	-801	-0-	409	1	2870	3	N	-0-				-0-
12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	599	1	4458	3	N	-0-				-0-
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	528	1	3736	3	N	-0-				-0-
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	498	1	3183	3	N	-0-				-0-
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	452	1	4001	3	N	-0-				-0-
04	4020 X	3588	-0-	-432	-0-	398	1	3190	3	N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594						
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	68	1	472	3	N	-0-				-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	63	1	470	3	N	-0-				-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	3	N	-0-				-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	86	1	548	3	N	-0-				-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	N	-0-				-0-
04	630 N	357	-0-	-273	-0-	40	1	317	3	N	-0-				-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525						
11	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1541	1	10756	3	N	-0-				-0-
12	9672 X	4327	-0-	-5345	-0-	507	1	3820	3	N	-0-				-0-
01	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	1280	1	9050	3	N	-0-				-0-
02	10388 X	7430	-0-	-2958	-0-	1008	1	6422	3	N	-0-				-0-
03	11501 X	5079	-0-	-6422	-0-	513	1	4566	3	N	-0-				-0-
04	11130 X	5614	-0-	-5516	-0-	626	1	4988	3	N	-0-				-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	7440	X	7018	-0-	-422	-0-	867	1	6151	3	N	-0-		-0-
12	7688	X	5355	-0-	-2333	-0-	624	1	4731	3	N	-0-		-0-
01	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	867	1	6217	3	N	-0-		-0-
02	6552	X	5840	-0-	-712	-0-	782	1	5058	3	N	-0-		-0-
03	7254	X	5901	-0-	-1353	-0-	589	1	5312	3	N	-0-		-0-
04	7020	X	6776	-0-	-244	-0-	744	1	6032	3	N	-0-		-0-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645					
11	3780	X	2920	-0-	-860	-0-	363	1	2557	3	N	-0-		-0-
12	3906	X	3352	-0-	-554	-0-	394	1	2958	3	N	-0-		-0-
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-

SHAW		WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979					
11	1890	X	815	-0-	-1075	-0-	95	1	720	3	N	-0-		-0-
12	1395	X	946	-0-	-449	-0-	103	1	843	3	N	-0-		-0-
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-

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					
11	3900	X	2584	-0-	-1316	-0-	155	1	2429	2	N	-0-		-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	268	1	4200	2	N	-0-		-0-
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-

GREER		WELL #: 6401		RRCID -> 183515		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710					
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	2	N	-0-		-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-		-0-
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-

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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
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

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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			WELL #:	3	RRCID ->	066892	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5372 - 6144		

11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			120
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1424	2	1	9	Y	1			121
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

GREEN BRANCH (5300)			36644 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478											
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-			WELL #:	3 C	RRCID ->	000262	COMPL. DATE	10/21/1952	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5313 - 5319		

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

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	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) //CONT.// 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	-0-	56	1	1	2	Y	-0-		-0-			
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	1			Y	-0-		-0-			
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	Y	-0-		-0-			
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	Y	-0-		-0-			
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-		-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																		
11		4890	115	-0-	-4775	11868		19	1	96	9	N	87	182	1	2	8	96
12		5053	105	-0-	-4948	6920		15	1	90	9	N	82	1	8			177
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

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																		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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																		
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958																		
11		1470 N	1426	-0-	-44	-0-		1426	2			N	-0-					-0-
12		1519 N	1460	-0-	-59	-0-		1460	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086																		
11		2160 N	2056	-0-	-104	-0-		2056	2			N	-0-					-0-
12		2170 N	2037	-0-	-133	-0-		2037	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636															
BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196									
M	O	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932									
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750									
11	3000	N	2959	-0-	-41	9	2959	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067									
11	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051									
11	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101									
11	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474									
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			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-	-0-	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636									
BOWERMASTER		WELL #:		4757	RRCID ->	258551	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	2754 - 3067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1230 N	986	-0-	-244	-0-	986 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	967	-0-	-242	-0-	967 2		N	-0-			-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #:		4758	RRCID ->	258609	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2679 - 2936	
11		2790 X	2580	-0-	-210	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2465	-0-	-418	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
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-

PATTERSON		WELL #:		1601	RRCID ->	258666	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3060 - 3190	
11		2700 X	1284	-0-	-1416	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
12		2449 X	1262	-0-	-1187	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
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-

PATTERSON		WELL #:		1501	RRCID ->	264382	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3013 - 3620	
11		3330 X	1967	-0-	-1363	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
12		3193 X	1832	-0-	-1361	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #:		10	RRCID ->	264383	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2748 - 3274	
11		450 N	220	-0-	-230	-0-	220 2		N	-0-			-0-
12		465 N	272	-0-	-193	-0-	272 2		N	-0-			-0-
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	-0-	3552 2		N	-0-			-0-
*04		3000 N	3204	-0-	204	-0-	656 3204 2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		3203	RRCID ->	264384	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2440 - 2913	
11		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
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-

HYDE		WELL #:		D 2	RRCID ->	270313	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3656 - 3674	
11		17250 X	10059	-0-	-7191	-0-	10059 2		N	-0-			-0-
12		17825 X	8268	-0-	-9557	-0-	8268 2		N	-0-			-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636								
HYDE		WELL #:		6003	RRCID ->	270508	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 2811 - 2917	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 Z	112	-0-	112	3810	112	2	N	-0-		-0-	
12	0 Z	106	-0-	106	3916	106	2	N	-0-		-0-	
01	0 Z	64	-0-	64	3980	64	2	N	-0-		-0-	
02	3980 X	-0-	-0-	-3980	-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-	

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	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
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	

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

11		3450 #	2337	-0-	-1113	-0-	2337 2					112
12		3565 #	2843	-0-	-722	-0-	2746 2	97 9	N			200
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

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		
11		13770 #	10695	-0-	-3075	-0-	10600 2	95 9	N	86	196 1	52
12		12927 #	920	-0-	-12007	-0-	887 2	33 9	N	30		82
01		DLQ G-10	8965	-0-	8965		8937 2	28 9	N	25		107
02		DLQ G-10	12811	-0-	12811		21776 2	47 9	N	43		150
03		15097	15097	-0-	-0-		21776 2	86 9	N	78		228
*04		13492	13492	-0-	-0-		21776 2	57 9	N	52	195 1	85

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		
11		1560 #	620	-0-	-940	-0-	620 2		N	-0-		25
12		9418	9418	-0-	-0-	-0-	9418 2		N	-0-		25
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

R2 GROUP, LLC		945625										
GORDON, ROBERT K.		WELL #: 1A		RRCID -> 122990		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 1620 - 1798		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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		
11	17700 X	5428	-0-	-12272 B	-0-	391 1	4820 3	N	197	80 0	171 1	214
12	21471 X	21471	-0-	-0- B	-0-	217 9	19806 3	N	806	357 0	385 1	278
01	16850 X	16850	-0-	-0- B	-0-	778 1	15220 3	N	731	289 0	562 1	158
02	14833 X	14833	-0-	-0- B	-0-	887 9	13324 3	N	633	273 0	355 1	163
03	15810 X	15306	-0-	-504 B	-0-	826 1	681 9	N	619	274 0	184 1	324
04	15300 X	NO RPT	-0-	-15300 B	-0-	804 9		N	NO RPT			324

DONNELL		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		068596										
		WELL #: 1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 15234 - 15532		
11	9990 X	6469	-0-	-3521 B	-0-	211 1	5557 3	N	547	26 0	349 1	289
12	10323 X	8250	-0-	-2073 B	-0-	99 4	7268 3	N	431	35 0	563 1	122
01	9486 X	7158	-0-	-2328 B	-0-	358 1	6188 3	N	544	24 0	545 1	97
02	9809 X	9809	-0-	-0- B	-0-	150 4	8443 3	N	983	38 0	723 1	319
03	17419 X	17419	-0-	-0- B	-0-	300 1	1081 9	N	1703	80 0	1569 1	373
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980 B	-0-	72 4	14722 3	N				373
						265 1	1873 9	N	NO RPT			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	19590 X	9426	-0-	-10164 B	-0-	176	1	9250	3	N	-0-		-0-
12	21633 X	21633	-0-	-0- B	-0-	453	1	21180	3	N	-0-		-0-
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	11040 X	NO RPT	-0-	-11040 B	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450													
11	38520 X	15086	-0-	-23434 B	-0-	176	1	14826	3	N	76	28 0	171
						84	9						
12	43121 X	22207	-0-	-20914 B	-0-	109	1	21608	3	N	204	59 0	138
						266	4	224	9				
01	39651 X	29438	-0-	-10213 B	-0-	84	1	28716	3	N	241	86 0	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	48
						8	4	19	9				
04	28500 X	NO RPT	-0-	-28500 B	-0-					N	NO RPT		48
MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340													
11	24810 X	16441	-0-	-8369 B	-0-	218	1	16221	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	28118 X	28118	-0-	-0- B	-0-	452	1	27657	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
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	NO RPT	-0-	-27210 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465													
11	20400 X	11866	-0-	-8534 B	-0-	158	1	11671	3	Y	34		177
						37	9						
12	21701 X	21701	-0-	-0- B	-0-	347	1	21347	3	Y	6	5 0	178
						7	9						
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	NO RPT	-0-	-21000 B	-0-					Y	NO RPT		178
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940													
11	19800 X	12297	-0-	-7503 B	-0-	231	1	12066	3	N	-0-		-0-
12	23593 X	23593	-0-	-0- B	-0-	495	1	23098	3	N	-0-		-0-
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	13770 X	NO RPT	-0-	-13770 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 #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		12780 X	-0-	-0-	-12780 B	-0-					N	-0-			161
12		13206 X	322	-0-	-12884 B	-0-	11	1	277	3	N	31	5	0	187
							34	9							
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	0	187
							1	9							
03		7285 X	20	-0-	-7265 B	-0-	19	3	1	9	N	1	1	0	187
04		300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			187
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025															
11		7440 X	5313	-0-	-2127 B	-0-	46	1	4732	3	N	393	2	0	182
							103	4	432	9					
12		5921 X	5508	-0-	-413 B	-0-	78	1	5055	3	N	210	3	0	202
							144	4	231	9					
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		4140 X	NO RPT	-0-	-4140 B	-0-					N	NO RPT			204
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302															
11		10830 X	7888	-0-	-2942 B	-0-	7887	3	1	9	N	1	1	0	-0-
12		10695 X	8533	-0-	-2162 B	-0-	8532	3	1	9	N	1	1	0	-0-
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	NO RPT	-0-	-8790 B	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316															
11		14874 X	14874	-0-	-0- B	-0-	194	1	12326	2	Y	877	913	1	117
							1389	4	965	9					
12		16411 X	16411	-0-	-0- B	-0-	225	1	13402	2	Y	971	859	1	229
							1716	4	1068	9					
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	NO RPT	-0-	-14970 B	-0-					Y	NO RPT			135
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	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 #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7830 X	3791	-0-	-4039 B	-0-	27 1	3268 3		N	133	18 0		186
							350 4	146 9						
12		14261 X	14261	-0-	-0- B	-0-	407 1	12448 3		N	415	84 0	369 1	148
							949 4	457 9						
01		12019 X	12019	-0-	-0- B	-0-	418 1	10823 3		N	159	68 0	186 1	53
							603 4	175 9						
02		10510 X	10510	-0-	-0- B	-0-	562 1	9397 3		N	501	65 0	354 1	135
							551 9							
03		11122 X	11122	-0-	-0- B	-0-	603 1	10157 3		N	311	57 0	177 1	212
							20 4	342 9						
04		10320 X	NO RPT	-0-	-10320 B	-0-				N	NO RPT			212

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867														
11		15031 X	15031	-0-	-0- B	-0-	14872 3	147 4	Y	11	11 0			108
							12 9							
12		20592 X	20592	-0-	-0- B	-0-	20316 3	251 4	Y	23	23 0			108
							25 9							
01		25678 X	25678	-0-	-0- B	-0-	25144 3	493 4	Y	37	36 0	60 1		49
							41 9							
02		20268 X	20268	-0-	-0- B	-0-	19784 3	420 4	Y	58	39 0	42 1		26
							64 9							
03		21809 X	21809	-0-	-0- B	-0-	21254 3	510 4	Y	41	35 0			32
							45 9							
04		24840 X	NO RPT	-0-	-24840 B	-0-				Y	NO RPT			32

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
11		29640 X	25873	-0-	-3767 B	-0-	25295 3	526 4	Y	47	47 0			211
							52 9							
12		38585 X	38585	-0-	-0- B	-0-	37777 3	692 4	Y	105	99 0			217
							116 9							
01		39383 X	39383	-0-	-0- B	-0-	38376 3	795 4	Y	193	120 0	119 1		171
							212 9							
02		33469 X	33469	-0-	-0- B	-0-	32472 3	818 4	Y	163	42 0	147 1		145
							179 9							
03		36626 X	36626	-0-	-0- B	-0-	35737 3	748 4	Y	128	37 0			236
							141 9							
04		30780 X	NO RPT	-0-	-30780 B	-0-				Y	NO RPT			236

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
11		20070 X	14135	-0-	-5935 B	-0-	13622 3	238 4	N	250	51 0			526
							275 9							
12		22349 X	22349	-0-	-0- B	-0-	21514 3	367 4	N	425	125 0	368 1		458
							468 9							
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	NO RPT	-0-	-21780 B	-0-				N	NO RPT			370

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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 WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
11	16890 X	5949	-0-	-10941 B	-0-	183	1	5394	3	N	80	10	0	136	
						284	4	88	9						
12	17453 X	12502	-0-	-4951 B	-0-	440	1	10898	3	N	208	28	0	185	1
						935	4	229	9						
01	16990 X	16990	-0-	-0- B	-0-	412	1	14730	3	N	129	43	0	189	1
						1706	4	142	9						
02	17025 X	17025	-0-	-0- B	-0-	854	1	15290	3	N	461	51	0	336	1
						374	4	507	9						
03	15677 X	15677	-0-	-0- B	-0-	495	1	13888	3	N	228	36	0	184	1
						1043	4	251	9						
04	16440 X	NO RPT	-0-	-16440 B	-0-					N	NO RPT				110

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594															
11	10740 X	8365	-0-	-2375 B	-0-	7448	3	917	9	N	834	12	0	893	1
						11155	3	1441	9	N	1310	30	0	925	1
12	12596 X	12596	-0-	-0- B	-0-	11155	3	1441	9	N	834	12	0	893	1
						9919	3	1301	9	N	1183	27	0	1458	1
01	11220 X	11220	-0-	-0- B	-0-	9919	3	1301	9	N	1183	27	0	1458	1
						8685	3	1133	9	N	1030	29	0	1077	1
02	9818 X	9818	-0-	-0- B	-0-	8685	3	1133	9	N	1030	29	0	1077	1
						7300	3	202	4	N	883	29	0	917	1
03	12586 X	8473	-0-	-4113 B	-0-	7300	3	202	4	N	883	29	0	917	1
						971	9								
04	12180 X	NO RPT	-0-	-12180 B	-0-					N	NO RPT				116

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391															
11	12870 X	7835	-0-	-5035 B	-0-	7835	3			N	-0-				-0-
						16122	3			N	-0-				-0-
12	16122 X	16122	-0-	-0- B	-0-	16122	3			N	-0-				-0-
						15111	3			N	-0-				-0-
01	15111 X	15111	-0-	-0- B	-0-	15111	3			N	-0-				-0-
						5796	3			N	-0-				-0-
02	5796 X	-0-	-0-	-5796 B	-0-	5796	3			N	-0-				-0-
						13713	3			N	-0-				-0-
03	13713 X	13713	-0-	-0- B	-0-	13713	3			N	-0-				-0-
						6210	3			N	NO RPT				-0-
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210 B	-0-	6210	3			N	NO RPT				-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
11	14940 X	5630	-0-	-9310 B	-0-	3637	3	1170	4	N	748	8	0	712	1
						823	9								
12	15438 X	8493	-0-	-6945 B	-0-	6298	3	787	4	N	1280	14	0	1073	1
						1408	9								
01	10873 X	10873	-0-	-0- B	-0-	8926	3	635	4	N	1193	11	0	1080	1
						1312	9								
02	9250 X	9250	-0-	-0- B	-0-	7593	3	714	4	N	857	12	0	1075	1
						943	9								
03	8834 X	8834	-0-	-0- B	-0-	6476	3	985	4	N	1248	12	0	1103	1
						1373	9								
04	10530 X	NO RPT	-0-	-10530 B	-0-					N	NO RPT				384

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413															
11	9600 X	5480	-0-	-4120 B	-0-	438	1	4380	2	N	400	367	1		240
						222	4	440	9						
12	9920 X	4006	-0-	-5914 B	-0-	361	1	3381	2	N	240	193	1		287
						264	9								
01	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	188	1	3668	2	N	294	382	1		199
						323	9								
02	6580 X	6391	-0-	-189 B	-0-	230	1	5526	2	N	577	546	1		230
						635	9								
03	7285 X	6949	-0-	-336 B	-0-	158	1	6106	2	N	592	554	1		268
						34	4	651	9						
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490 B	-0-					N	NO RPT				268

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		23940 X	21989	-0-	-1951 B	-0-	21129 3	860 9	N	782	37 0	706 1		217	
12		25315 X	25315	-0-	-0- B	-0-	24434 3	140 4	N	674	56 0	730 1		105	
01		21334 X	21334	-0-	-0- B	-0-	20153 3	315 4	N	787	53 0	525 1		314	
02		20524 X	11916	-0-	-8608 B	-0-	11213 3	245 4	N	416	33 0	549 1		148	
03		25327 X	12074	-0-	-13253 B	-0-	10140 3	930 4	N	913	15 0	539 1		507	
04		24510 X	NO RPT	-0-	-24510 B	-0-			N	NO RPT				507	

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754															
11		457 X	457	-0-	-0- B	-0-	438 3	19 9	N	17	2 0			157	
12		2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	10 1	2721 3	N	163	16 0	185 1		119	
01		4154 X	10	-0-	-4144 B	-0-	10 1		N	-0-				119	
02		2296 X	-0-	-0-	-2296 B	-0-			N	-0-				119	
03		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-				119	
04		2460 X	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-			N	NO RPT				119	

PIEOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997															
11		37500 X	28994	-0-	-8506 B	-0-	28401 3	415 4	N	162	112 0			172	
12		44470 X	44470	-0-	-0- B	-0-	43553 3	521 4	N	360	282 0			250	
01		44987 X	44987	-0-	-0- B	-0-	43564 3	841 4	N	529	421 0	207 1		151	
02		38304 X	38304	-0-	-0- B	-0-	36886 3	783 4	N	577	474 0			254	
03		41255 X	41255	-0-	-0- B	-0-	39850 3	853 4	N	502	447 0	179 1		130	
04		35250 X	NO RPT	-0-	-35250 B	-0-			N	NO RPT				130	

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850															
11		14880 X	12603	-0-	-2277 B	-0-	12603 3		N	-0-				-0-	
12		20350 X	20350	-0-	-0- B	-0-	20350 3		N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-15690 B	-0-			N	NO RPT				-0-	

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251															
11		13260 X	7138	-0-	-6122 B	-0-	79 1	6597 3	N	306	30 0	362 1		407	
12		11129 X	10824	-0-	-305 B	-0-	125 4	337 9							
01		10665 X	10665	-0-	-0- B	-0-	169 1	10050 3	N	430	44 0	358 1		435	
02		9046 X	9046	-0-	-0- B	-0-	132 4	473 9							
03		8950 X	8950	-0-	-0- B	-0-	148 1	9899 3	N	491	20 0	541 1		365	
04		7680 X	NO RPT	-0-	-7680 B	-0-	78 4	540 9							
01		10665 X	10665	-0-	-0- B	-0-	101 1	8598 3	N	305	21 0	375 1		274	
02		9046 X	9046	-0-	-0- B	-0-	11 4	336 9							
03		8950 X	8950	-0-	-0- B	-0-	122 1	8238 3	N	430	24 0	355 1		325	
04		7680 X	NO RPT	-0-	-7680 B	-0-	117 4	473 9							
04		7680 X	NO RPT	-0-	-7680 B	-0-			N	NO RPT				325	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	15485 X	15485	-0-	-0- B	-0-	15482	3	3	9	N	3	3	0	-0-
12	22689 X	22689	-0-	-0- B	-0-	22687	3	2	9	N	2	2	0	-0-
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	12750 X	NO RPT	-0-	-12750 B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
11	13170 X	9234	-0-	-3936 B	-0-	195	1	8404	3	N	332	15	0	197
						270	4	365	9					
12	13392 X	12826	-0-	-566 B	-0-	275	1	11740	3	N	466	23	0	85
						298	4	513	9					
01	12120 X	12120	-0-	-0- B	-0-	296	1	11008	3	N	436	28	0	136
						336	4	480	9					
02	10472 X	10403	-0-	-69 B	-0-	280	1	9488	3	N	368	29	0	112
						230	4	405	9					
03	11621 X	11621	-0-	-0- B	-0-	310	1	10528	3	N	424	43	0	126
						317	4	466	9					
04	11220 X	NO RPT	-0-	-11220 B	-0-					N	NO RPT			126
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
11	15450 X	9537	-0-	-5913 B	-0-	165	1	8588	3	N	385	3	0	242
						360	4	424	9					
12	15965 X	11092	-0-	-4873 B	-0-	191	1	10141	3	N	414	13	0	110
						305	4	455	9					
01	13166 X	13166	-0-	-0- B	-0-	247	1	11868	3	N	555	10	0	116
						440	4	611	9					
02	10823 X	10823	-0-	-0- B	-0-	243	1	9749	3	N	445	10	0	192
						341	4	490	9					
03	13113 X	12162	-0-	-951 B	-0-	235	1	10982	3	N	497	22	0	128
						398	4	547	9					
04	12690 X	NO RPT	-0-	-12690 B	-0-					N	NO RPT			128
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
11	25470 X	20582	-0-	-4888 B	-0-	20582	3			N	-0-			-0-
12	34166 X	34166	-0-	-0- B	-0-	34165	3	1	9	N	1	1	0	-0-
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	NO RPT	-0-	-33060 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
11	12810 X	8240	-0-	-4570 B	-0-	145	1	7410	3	N	451	46	0	174
						189	4	496	9					
12	13764 X	9806	-0-	-3958 B	-0-	206	1	8881	3	N	626	65	0	184
						30	4	689	9					
01	11013 X	11013	-0-	-0- B	-0-	196	1	10017	3	N	727	79	0	266
						800	9							
02	10102 X	10102	-0-	-0- B	-0-	140	1	9140	3	N	620	79	0	246
						140	4	682	9					
03	10670 X	10670	-0-	-0- B	-0-	77	1	9679	3	N	634	68	0	263
						217	4	697	9					
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					N	NO RPT			263

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11		14340 X	10883	-0-	-3457 B	-0-	10883 3	N	-0-			-0-			
12		18252 X	18252	-0-	-0- B	-0-	18252 3	N	-0-			-0-			
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		13650 X	NO RPT	-0-	-13650 B	-0-		N	NO RPT			-0-			

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859															
11		12955 X	12955	-0-	-0- B	-0-	12954 3	1 9 N	1	1 0		-0-			
12		27654 X	27654	-0-	-0- B	-0-	27646 3	8 9 N	7	7 0		-0-			
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		4200 X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-		N	NO RPT			-0-			

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758															
11		70942 X	11765	-0-	-59177 B	-0-	143 1	9077 2 Y	742	771 1		99			
12		17546 X	11443	-0-	-6103 B	-0-	1729 4	816 9							
01		15627 X	15627	-0-	-0- B	-0-	156 1	9297 2 Y	690	627 1		162			
02		13455 X	13455	-0-	-0- B	-0-	1231 4	759 9							
03		14937 X	14937	-0-	-0- B	-0-	129 1	10046 2 Y	1014	1022 1		154			
04		11520 X	NO RPT	-0-	-11520 B	-0-	4337 4	1115 9							
01		15627 X	15627	-0-	-0- B	-0-	135 1	10543 2 Y	587	655 1		86			
02		13455 X	13455	-0-	-0- B	-0-	2131 4	646 9							
03		14937 X	14937	-0-	-0- B	-0-	125 1	10140 2 Y	718	678 1		126			
04		11520 X	NO RPT	-0-	-11520 B	-0-	3882 4	790 9				126			

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730															
11		18540 X	6545	-0-	-11995 B	-0-	6545 3	N	-0-			-0-			
12		23968 X	23968	-0-	-0- B	-0-	23968 3	N	-0-			-0-			
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		16830 X	NO RPT	-0-	-16830 B	-0-		N	NO RPT			-0-			

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887															
11		84718 X	8232	-0-	-76486 B	-0-	7627 3	288 4 N	288	38 0	199 1	207			
12		32177 X	32177	-0-	-0- B	-0-	317 9	29788 3	840 4 N	1408	223 0	926 1	466		
01		24449 X	24449	-0-	-0- B	-0-	1549 9	22554 3	894 4 N	910	172 0	882 1	322		
02		19880 X	19748	-0-	-132 B	-0-	1001 9	18053 3	809 4 N	805	157 0	727 1	243		
03		24800 X	18862	-0-	-5938 B	-0-	886 9	17616 3	687 4 N	508	129 0	177 1	445		
04		24000 X	NO RPT	-0-	-24000 B	-0-	559 9		N	NO RPT		445			

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
11		32400 X	9552	-0-	-22848 B	-0-	8739 3	813 9 N	739	739 0		43			
12		31388 X	31388	-0-	-0- B	-0-	28560 3	2828 9 N	2571	2571 0		43			
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	NO RPT	-0-	-25200 B	-0-		N	NO RPT			43			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	270304 X	19291	-0-	-251013 B	-0-	17557 3	1188 4	N	496	88 0	376 1	145			
						546 9									
12	62930 X	62869	-0-	-61 B	-0-	62111 3	168 4	N	536	359 0		322			
						590 9									
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	NO RPT	-0-	-53220 B	-0-			N	NO RPT			246			

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
11	21060 X	13721	-0-	-7339 B	-0-	117 1	11367 3	N	1785	76 0	1433 1	406			
						273 4	1964 9								
12	21762 X	17089	-0-	-4673 B	-0-	451 1	13733 3	N	2444	107 0	2326 1	417			
						217 4	2688 9								
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	NO RPT	-0-	-16530 B	-0-			N	NO RPT			218			

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
11	21450 X	18822	-0-	-2628 B	-0-	85 1	14785 3	N	2061	62 0	1989 1	442			
						1685 4	2267 9								
12	22165 X	20766	-0-	-1399 B	-0-	100 1	16825 3	N	1996	70 0	2005 1	363			
						1645 4	2196 9								
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	20130 X	NO RPT	-0-	-20130 B	-0-			N	NO RPT			394			

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
11	11942 X	11942	-0-	-0- B	-0-	11942 3		N	-0-			-0-			
								N	-0-			-0-			
12	24077 X	24077	-0-	-0- B	-0-	24077 3		N	-0-			-0-			
								N	-0-			-0-			
01	24670 X	24670	-0-	-0- B	-0-	24670 3		N	-0-			-0-			
								N	-0-			-0-			
02	17584 X	-0-	-0-	-17584 B	-0-			N	-0-			-0-			
								N	-0-			-0-			
03	24087 X	21202	-0-	-2885 B	-0-	21202 3		N	-0-			-0-			
								N	-0-			-0-			
04	23880 X	NO RPT	-0-	-23880 B	-0-			N	NO RPT			-0-			

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527															
11	35910 X	28353	-0-	-7557 B	-0-	28353 3		N	-0-			99			
								N	-0-			99			
12	46145 X	46145	-0-	-0- B	-0-	46145 3		N	-0-			99			
								N	-0-			99			
01	44775 X	44775	-0-	-0- B	-0-	44766 3	9 9	N	8	8 0		99			
								N	5	9 0		95			
02	37009 X	37009	-0-	-0- B	-0-	37003 3	6 9	N	5	9 0		95			
								N	8	8 0		95			
03	40269 X	39894	-0-	-375 B	-0-	39885 3	9 9	N	8	8 0		95			
								N	NO RPT			95			
04	38970 X	NO RPT	-0-	-38970 B	-0-			N	NO RPT			95			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010													TOTAL	DEPTH	11511	PERF.11828	-	18237
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
11		25200 X	18008	-0-	-7192 B	-0-	18008	3			N	-0-				-0-		
12		26326 X	26326	-0-	-0- B	-0-	26326	3			N	-0-				-0-		
01		22992 X	22992	-0-	-0- B	-0-	22992	3			N	-0-				-0-		
02		19768 X	-0-	-0-	-19768 B	-0-					N	-0-				-0-		
03		21886 X	14718	-0-	-7168 B	-0-	14718	3			N	-0-				-0-		
04		21180 X	NO RPT	-0-	-21180 B	-0-					N	NO RPT				-0-		
MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010													TOTAL	DEPTH	10615	PERF.11090	-	16071
11		15990 X	13402	-0-	-2588 B	-0-	12208	3	861	4	N	303	40	0	194	1	243	
							333	9										
12		21969 X	21969	-0-	-0- B	-0-	20459	3	1020	4	N	445	92	0	323	1	273	
							490	9										
01		21794 X	21794	-0-	-0- B	-0-	20818	3	423	4	N	503	114	0	562	1	100	
							553	9										
02		19601 X	19601	-0-	-0- B	-0-	18107	3	1092	4	N	365	45	0	184	1	236	
							402	9										
03		21405 X	21405	-0-	-0- B	-0-	19809	3	1185	4	N	374	39	0	354	1	217	
							411	9										
04		19290 X	NO RPT	-0-	-19290 B	-0-					N	NO RPT					217	
DILLWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010													TOTAL	DEPTH	11577	PERF.12000	-	19113
11		23130 X	15362	-0-	-7768 B	-0-	13042	3	2320	9	N	2109	2109	0			-0-	
12		23901 X	21374	-0-	-2527 B	-0-	18227	3	3147	9	N	2861	2861	0			-0-	
01		14336 X	14336	-0-	-0- B	-0-	12085	3	2251	9	N	2046	2046	0			-0-	
02		15036 X	-0-	-0-	-15036 B	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 W	15000	-0-	15000 B	15000	12312	3	2688	9	N	2444	2444	0			102	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	15000					N	NO RPT					102	
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010													TOTAL	DEPTH	13271	PERF.13128	-	18217
11		47039 X	47039	-0-	-0- B	-0-	46255	3	540	4	N	222	12	0	360	1	118	
							244	9										
12		45601 X	32706	-0-	-12895 B	-0-	31503	3	504	4	N	635	16	0	540	1	197	
							699	9										
01		39217 X	39217	-0-	-0- B	-0-	38128	3	517	4	N	520	27	0	370	1	320	
							572	9										
02		35855 X	35855	-0-	-0- B	-0-	34816	3	444	4	N	541	139	0	554	1	168	
							595	9										
03		37479 X	36349	-0-	-1130 B	-0-	35111	3	526	4	N	647	242	0	353	1	220	
							712	9										
04		36270 X	NO RPT	-0-	-36270 B	-0-					N	NO RPT					220	
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010													TOTAL	DEPTH	10979	PERF.10860	-	16033
11		13410 X	9733	-0-	-3677 B	-0-	45	1	9025	2	Y	603	554	1			243	
							663	9										
12		13857 X	12825	-0-	-1032 B	-0-	68	1	12108	2	Y	590	616	1			217	
							649	9										
01		12493 X	12493	-0-	-0- B	-0-	66	1	11387	2	Y	813	816	1			214	
							146	4	894	9								
02		10745 X	10745	-0-	-0- B	-0-	57	1	9969	2	Y	654	675	1			193	
							719	9										
03		11383 X	11383	-0-	-0- B	-0-	56	1	10234	2	Y	764	816	1			141	
							253	4	840	9								
04		7770 X	NO RPT	-0-	-7770 B	-0-					Y	NO RPT					141	

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 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
11		17550 X	9207	-0-	-8343 B	-0-	7098 3	996 4	N	1012	28 0	934 1		296
							1113 9							
12		22242 X	22242	-0-	-0- B	-0-	17383 3	2087 4	N	2520	68 0	2338 1		410
							2772 9							
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	NO RPT	-0-	-16440 B	-0-			N	NO RPT				181

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
11		53850 X	23958	-0-	-29892 B	-0-	23958 3		N	-0-				-0-
12		43834 X	36449	-0-	-7385 B	-0-	36449 3		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	30298			N	NO RPT				-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
11		17730 X	11126	-0-	-6604 B	-0-	181 1	10945 3	N	-0-				-0-
12		18365 X	18365	-0-	-0- B	-0-	474 1	17891 3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-17760 B	-0-			N	NO RPT				-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
11		29550 X	19410	-0-	-10140 B	-0-	19410 3		N	-0-				-0-
12		29419 X	28909	-0-	-510 B	-0-	28909 3		N	-0-				-0-
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		4920 X	NO RPT	-0-	-4920 B	-0-			N	NO RPT				-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
11		28080 X	-0-	-0-	-28080 B	-0-			N	-0-				148
12		29016 X	-0-	-0-	-29016 B	-0-			N	-0-				148
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				148

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
11		18330 X	16180	-0-	-2150 B	-0-	16180 3		N	-0-				-0-
12		18941 X	17026	-0-	-1915 B	-0-	17026 3		N	-0-				-0-
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		16470 X	NO RPT	-0-	-16470 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															
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	42537 X	5891	-0-	-36646 B	-0-	5890	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
12	10515 X	10515	-0-	-0- B	-0-	10509	3	6	9	N	5	5	0	-0-	
01	10189 X	10189	-0-	-0- B	-0-	10185	3	4	9	N	4	4	0	-0-	
02	8568 X	-0-	-0-	-8568 B	-0-					N	-0-			-0-	
03	10509 X	9005	-0-	-1504 B	-0-	9005	3			N	-0-			-0-	
04	10170 X	NO RPT	-0-	-10170 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A															
11	46710 X	33513	-0-	-13197 B	-0-	33513	3			N	-0-			-0-	
12	55935 X	55935	-0-	-0- B	-0-	55935	3			N	-0-			-0-	
01	54483 X	54483	-0-	-0- B	-0-	54483	3			N	-0-			-0-	
02	45164 X	-0-	-0-	-45164 B	-0-					N	-0-			-0-	
03	55924 X	45247	-0-	-10677 B	-0-	45247	3			N	-0-			-0-	
04	54120 X	NO RPT	-0-	-54120 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491															
11	32394 X	32394	-0-	-0- B	-0-	31093	3	478	4	N	748	185	0	540	174
						823	9								
12	49441 X	49441	-0-	-0- B	-0-	47252	3	847	4	N	1220	419	0	781	194
						1342	9								
01	42847 X	42847	-0-	-0- B	-0-	41024	3	616	4	N	1097	222	0	745	324
						1207	9								
02	38545 X	38545	-0-	-0- B	-0-	37031	3	590	4	N	840	220	0	542	402
						924	9								
03	49445 X	41095	-0-	-8350 B	-0-	39432	3	796	4	N	788	194	0	735	261
						867	9								
04	47850 X	NO RPT	-0-	-47850 B	-0-					N	NO RPT				261

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A															
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	33168	-0-	33168 B	33168	33168	3			N	-0-				-0-
01	T. A.	33083	-0-	33083 B	66251	33082	3	1	9	N	1	1	0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	66251					N	-0-				-0-
03	94945 X	28694	-0-	-66251 B	-0-	28693	3	1	9	N	1	1	0		-0-
04	32100 X	NO RPT	-0-	-32100 B	-0-					N	NO RPT				-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181															
11	33570 X	23238	-0-	-10332 B	-0-	22284	3	508	4	N	405	75	0	365	177
						446	9								
12	36662 X	36662	-0-	-0- B	-0-	34667	3	919	4	N	978	190	0	763	202
						1076	9								
01	30806 X	30806	-0-	-0- B	-0-	28209	3	1697	4	N	818	108	0	725	187
						900	9								
02	25666 X	25666	-0-	-0- B	-0-	23389	3	1512	4	N	695	99	0	548	235
						765	9								
03	36673 X	24447	-0-	-12226 B	-0-	22224	3	1531	4	N	629	77	0	554	233
						692	9								
04	35490 X	NO RPT	-0-	-35490 B	-0-					N	NO RPT				233

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	28860 X	19432	-0-	-9428 B	-0-	18685	3	611	4	N	124	24	0	194
12	29822 X	27497	-0-	-2325 B	-0-	26211	3	1073	4	N	194	55	0	138
01	27453 X	27453	-0-	-0- B	-0-	26050	3	1073	4	N	300	138	0	122
02	24528 X	23843	-0-	-685 B	-0-	22407	3	1120	4	N	287	161	0	72
03	27156 X	25696	-0-	-1460 B	-0-	24213	3	1160	4	N	294	149	0	217
04	26280 X	NO RPT	-0-	-26280 B	-0-					N	NO RPT			217

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
11	43680 X	29691	-0-	-13989 B	-0-	28042	3	548	4	N	1001	102	0	317
12	48222 X	48222	-0-	-0- B	-0-	45744	3	841	4	N	1488	231	0	481
01	44068 X	44068	-0-	-0- B	-0-	41728	3	933	4	N	1279	275	0	204
02	37093 X	37093	-0-	-0- B	-0-	34609	3	823	4	N	1510	309	0	304
03	44919 X	39069	-0-	-5850 B	-0-	36975	3	662	4	N	1302	281	0	420
04	43470 X	NO RPT	-0-	-43470 B	-0-					N	NO RPT			420

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
11	30060 X	14245	-0-	-15815 B	-0-	14178	3	67	9	N	61	29	0	95
12	28551 X	25553	-0-	-2998 B	-0-	25430	3	123	9	N	112	59	0	148
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	67
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			67

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291														
11	12810 X	10207	-0-	-2603 B	-0-	8635	3	1572	9	N	1429	1429	0	-0-
12	13237 X	8313	-0-	-4924 B	-0-	7171	3	1142	9	N	1038	1038	0	-0-
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	NO RPT	-0-	-9860 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
11	27510 X	13032	-0-	-14478 B	-0-	13030	3	2	9	N	2	3	0	55
12	27342 X	17111	-0-	-10231 B	-0-	17099	3	12	9	N	11	11	0	55
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					N	-0-			66
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	226					N	NO RPT			66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-					N	-0-			-0-	
12	11966 X	-0-	-0-	-11966 B	-0-					N	-0-			-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391															
11	36510 X	27217	-0-	-9293 B	-0-	27217	3			N	-0-			-0-	
12	39942 X	39942	-0-	-0- B	-0-	39942	3			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-36750 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983															
11	44170 X	7571	-0-	-36599 B	-0-	6537	3	1034	9	N	940	940	0	-0-	
12	11481 X	11481	-0-	-0- B	-0-	9340	3	2141	9	N	1946	1946	0	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0- B	16627					N	NO RPT			-0-	

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011															
11	50850 X	27001	-0-	-23849 B	-0-	27001	3			N	-0-			-0-	
12	50592 X	37887	-0-	-12705 B	-0-	37885	3	2	9	N	2	2	0	-0-	
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	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149															
11	41340 X	22846	-0-	-18494 B	-0-	22721	3	125	9	N	114	47	0	110	
12	40796 X	33838	-0-	-6958 B	-0-	33650	3	188	9	N	171	82	0	199	
01	30417 X	30417	-0-	-0- B	-0-	30275	3	142	9	N	129	19	0	130	
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	177	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	274	9			N	NO RPT			198	

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614															
11	17250 X	12483	-0-	-4767 B	-0-	168	1	11618	2	Y	634	554	1	255	
12	17825 X	13224	-0-	-4601 B	-0-	697	9	209	1	12233	2	711	705	1	261
01	14120 X	14120	-0-	-0- B	-0-	782	9	200	1	13100	2	745	810	1	196
02	11941 X	11941	-0-	-0- B	-0-	820	9	172	1	11118	2	592	613	1	175
*03	13268 X	11997	-0-	-1271 B	-0-	651	9	178	1	11213	2	551	624	1	102
*04	12840 X	NO RPT	-0-	-12840 B	-0-	606	9			Y	NO RPT			102	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		84120 X	46932	-0-	-37188 B	-0-	45571	3	1361	9	N	1237	1237	0			-0-
12		79329 X	70214	-0-	-9115 B	-0-	68045	3	2169	9	N	1972	1905	0	13	1	54
01		59449 X	59449	-0-	-0- B	-0-	57600	3	1849	9	N	1681	1629	0	83	1	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531																	
11		9240 X	5613	-0-	-3627 B	-0-	4499	3	1114	9	N	1013	35	0	1062	1	126
12		9486 X	6753	-0-	-2733 B	-0-	5331	3	1422	9	N	1293	41	0	893	1	485
01		6009 X	6009	-0-	-0- B	-0-	4791	3	1218	9	N	1107	44	0	1257	1	291
02		6888 X	5820	-0-	-1068 B	-0-	4709	3	1111	9	N	1010	50	0	1111	1	140
03		7037 X	5367	-0-	-1670 B	-0-	4230	3	1137	9	N	1034	54	0	872	1	248
04		6540 X	NO RPT	-0-	-6540 B	-0-					N	NO RPT					248

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754																	
11		22290 X	11814	-0-	-10476 B	-0-	371	1	10036	3	N	1113	57	0	1244	1	319
							183	4	1224	9							
12		22351 X	17567	-0-	-4784 B	-0-	597	1	15087	3	N	1421	101	0	1419	1	220
							320	4	1563	9							
01		10328 X	10328	-0-	-0- B	-0-	358	1	8186	3	N	1418	81	0	1254	1	303
							224	4	1560	9							
02		14896 X	13157	-0-	-1739 B	-0-	420	1	10593	3	N	1399	225	0	1062	1	415
							605	4	1539	9							
03		17577 X	15559	-0-	-2018 B	-0-	567	1	12441	3	N	1899	790	0	1237	1	287
							462	4	2089	9							
04		17010 X	NO RPT	-0-	-17010 B	-0-					N	NO RPT					287

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213																	
11		40710 X	28465	-0-	-12245 B	-0-	28465	3			N	-0-					-0-
12		46552 X	46552	-0-	-0- B	-0-	46552	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-45060 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544																	
11		6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	3388	3	1140	4	N	1515	1768	1			266
							1667	9									
12		7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	4437	3	1290	4	N	1351	1096	1			521
							1486	9									
01		2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-	1353	3	255	4	N	558	1	0	947	1	131
							614	9									
02		7280 X	-0-	-0-	-7280 B	-0-					N	-0-					131
03		8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-0-					N	-0-					131
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		23700 X	17722	-0-	-5978 B	-0-		17177	3	545	9	Y	495	150	0	360	1	178
12		24864 X	24864	-0-	-0- B	-0-		24153	3	711	9	Y	646	328	0	359	1	137
01		20927 X	20927	-0-	-0- B	-0-		20374	3	553	9	Y	503	123	0	335	1	182
02		20104 X	18072	-0-	-2032 B	-0-		17530	3	542	9	Y	493	116	0	377	1	182
03		24862 X	20409	-0-	-4453 B	-0-		19674	3	73	4	Y	602	108	0	526	1	150
								662	9									
04		24060 X	NO RPT	-0-	-24060 B	-0-						Y	NO RPT					150
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330																		
11		20940 X	14997	-0-	-5943 B	-0-		157	1	14194	3	Y	587	68	0	549	1	268
								646	9									
12		30090 X	30090	-0-	-0- B	-0-		219	1	28764	3	Y	1006	216	0	725	1	333
								1107	9									
01		23548 X	23548	-0-	-0- B	-0-		210	1	22375	3	Y	875	70	0	752	1	386
								963	9									
02		19136 X	19136	-0-	-0- B	-0-		175	1	18209	3	Y	684	64	0	707	1	299
								752	9									
03		30101 X	19690	-0-	-10411 B	-0-		217	1	18722	3	Y	683	52	0	738	1	192
								751	9									
04		29130 X	NO RPT	-0-	-29130 B	-0-						Y	NO RPT					192
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113																		
11		80370 X	21401	-0-	-58969 B	-0-		20294	3	1107	9	N	1006	1006	0			159
12		76074 X	64377	-0-	-11697 B	-0-		60430	3	3947	9	N	3588	3588	0			159
01		57740 X	57740	-0-	-0- B	-0-		54378	3	3362	9	N	3056	2988	0			227
02		51161 X	51161	-0-	-0- B	-0-		48082	3	3079	9	N	2799	2799	0			227
03		54901 X	54901	-0-	-0- B	-0-		51900	3	3001	9	N	2728	2729	0			226
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					226
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078																		
11		52530 X	33436	-0-	-19094 B	-0-		31674	3	618	4	N	1040	169	0	725	1	368
								1144	9									
12		54281 X	51502	-0-	-2779 B	-0-		48727	3	957	4	N	1653	341	0	1100	1	580
								1818	9									
01		50313 X	50313	-0-	-0- B	-0-		48272	3	860	4	N	1074	29	0	1474	1	151
								1181	9									
02		48377 X	48377	-0-	-0- B	-0-		46150	3	756	4	N	1337	42	0	1117	1	329
								1471	9									
03		51491 X	49838	-0-	-1653 B	-0-		47764	3	832	4	N	1129	33	0	1096	1	329
								1242	9									
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					329
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229																		
11		12690 X	7234	-0-	-5456 B	-0-		5875	3	1359	9	N	1235	49	0	1058	1	532
12		12896 X	10500	-0-	-2396 B	-0-		8874	3	1626	9	N	1478	73	0	1267	1	670
01		8445 X	8445	-0-	-0- B	-0-		7036	3	1409	9	N	1281	69	0	1507	1	375
02		7330 X	7330	-0-	-0- B	-0-		6152	3	1178	9	N	1071	70	0	1020	1	356
03		7906 X	7906	-0-	-0- B	-0-		6428	3	1478	9	N	1344	88	0	1035	1	577
04		3300 X	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-						N	NO RPT					577

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		24120 X	11877	-0-	-12243 B	-0-	11877 3		N	-0-			75
12		24924 X	24708	-0-	-216 B	-0-	24708 3		N	-0-			75
01		24362 X	24362	-0-	-0-	-0-	24362 3		N	-0-			75
02		21728 X	18480	-0-	-3248 B	-0-	18480 3		N	-0-			75
03		24707 X	19288	-0-	-5419 B	-0-	19288 3		N	-0-			75
04		23910 X	NO RPT	-0-	-23910 B	-0-			N	NO RPT			75

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680													
11		13531 X	13531	-0-	-0- B	-0-	13531 3		N	-0-			-0-
12		19405 X	19405	-0-	-0- B	-0-	19405 3		N	-0-			-0-
01		16628 X	16628	-0-	-0- B	-0-	16628 3		N	-0-			-0-
02		14672 X	-0-	-0-	-14672 B	-0-			N	-0-			-0-
03		19406 X	14815	-0-	-4591 B	-0-	14814 3	1 9	N	1	1 0		-0-
04		18780 X	NO RPT	-0-	-18780 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A													
11		8264 X	8264	-0-	-0- B	-0-	8264 3		N	-0-			-0-
12		9034 X	9034	-0-	-0- B	-0-	9034 3		N	-0-			-0-
01		12950 X	12950	-0-	-0- B	-0-	12950 3		N	-0-			-0-
02		6608 X	-0-	-0-	-6608 B	-0-			N	-0-			-0-
03		9025 X	9025	-0-	-0- B	-0-	9017 3	8 9	N	7	7 0		-0-
04		7080 X	NO RPT	-0-	-7080 B	-0-			N	NO RPT			-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000													
11		16380 X	9824	-0-	-6556 B	-0-	8255 3	1569 9	N	1426	1426 0		-0-
12		15562 X	13758	-0-	-1804 B	-0-	11546 3	2212 9	N	2011	2011 0		-0-
01		10477 X	10477	-0-	-0- B	-0-	8421 3	2056 9	N	1869	512 0	905 1	452
02		11508 X	9043	-0-	-2465 B	-0-	7320 3	1723 9	N	1566	14 0	1638 1	366
03		14167 X	9853	-0-	-4314 B	-0-	7953 3	1900 9	N	1727	18 0	1621 1	454
04		13320 X	NO RPT	-0-	-13320 B	-0-			N	NO RPT			454

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050													
11		15870 X	8083	-0-	-7787 B	-0-	641 1	6379 3	N	889	30 0	718 1	435
							85 4	978 9					
12		16399 X	12042	-0-	-4357 B	-0-	1181 1	9322 3	N	1262	54 0	1446 1	197
							151 4	1388 9					
01		9293 X	9293	-0-	-0- B	-0-	1187 1	6598 3	N	1070	39 0	1080 1	148
							331 4	1177 9					
02		10136 X	7775	-0-	-2361 B	-0-	776 1	5978 3	N	928	12 0	890 1	174
							1021 9						
03		13082 X	9532	-0-	-3550 B	-0-	653 1	7673 3	N	1096	11 0	1081 1	178
							1206 9						
04		11640 X	NO RPT	-0-	-11640 B	-0-			N	NO RPT			178

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974													
11		31830 X	22569	-0-	-9261 B	-0-	22569 3		N	-0-			-0-
12		32634 X	32634	-0-	-0- B	-0-	32634 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30300 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															
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011														TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	11940 X	9968	-0-	-1972 B	-0-	9968	3		N	-0-			-0-		
12	11997 X	11106	-0-	-891 B	-0-	11106	3		N	-0-			-0-		
01	11137 X	11137	-0-	-0- B	-0-	11135	3	2 9	N	-0-	2 0		-0-		
02	9296 X	-0-	-0-	-9296 B	-0-				N	-0-			-0-		
03	11098 X	9942	-0-	-1156 B	-0-	9939	3	3 9	N	3	3 0		-0-		
04	10770 X	NO RPT	-0-	-10770 B	-0-				N	NO RPT			-0-		

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012														TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951	
11	8400 X	-0-	-0-	-8400 B	-0-				N	-0-			311		
12	7688 X	-0-	-0-	-7688 B	-0-				N	-0-			311		
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	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	24103				N	NO RPT			310		

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012														TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471	
11	29460 X	15496	-0-	-13964 B	-0-	15068	3	163 4	N	241	52 0	179 1	204		
						265	9								
12	27311 X	20575	-0-	-6736 B	-0-	20106	3	179 4	N	264	65 0	189 1	214		
						290	9								
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	NO RPT	-0-	-19920 B	-0-				N	NO RPT			127		

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011														TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384	
11	54480 X	30117	-0-	-24363 B	-0-	147	1	29364 3	N	551	132 0	539 1	79		
						606	9								
12	53692 X	43371	-0-	-10321 B	-0-	182	1	42227 3	N	816	310 0	380 1	205		
						64	4	898 9							
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	NO RPT	-0-	-41970 B	-0-				N	NO RPT			136		

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012														TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249	
11	34590 X	25056	-0-	-9534 B	-0-	325	1	23055 2	N	1524	1631 1		302		
						1676	9								
12	35743 X	20919	-0-	-14824 B	-0-	283	1	17876 2	N	1271	1105 1		468		
						1362	4	1398 9							
01	20710 X	20710	-0-	-0- B	-0-	297	1	17954 2	N	1232	1299 1		401		
						1104	4	1355 9							
02	17826 X	17826	-0-	-0- B	-0-	304	1	15265 2	N	1096	1093 1		404		
						1051	4	1206 9							
03	19801 X	19801	-0-	-0- B	-0-	323	1	17338 2	N	1209	1439 1		174		
						810	4	1330 9							
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-				N	NO RPT			174		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	72630 X	24703	-0-	-47927 B	-0-	19799	3	2255	4	N	2408	44 0	1832 1	862
						2649	9							
12	60047 X	30014	-0-	-30033 B	-0-	24259	3	2720	4	N	2759	55 0	2827 1	739
						3035	9							
01	26550 X	26550	-0-	-0- B	-0-	21457	3	2340	4	N	2503	56 0	2861 1	325
						2753	9							
02	31192 X	21437	-0-	-9755 B	-0-	17395	3	1865	4	N	1979	54 0	1963 1	287
						2177	9							
03	34534 X	20888	-0-	-13646 B	-0-	17076	3	1755	4	N	1870	46 0	1779 1	332
						2057	9							
04	29040 X	NO RPT	-0-	-29040 B	-0-					N	NO RPT			332

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
11	32220 X	16500	-0-	-15720 B	-0-	15244	3	1256	9	N	1142	1142 0		126
12	30008 X	24524	-0-	-5484 B	-0-	22765	3	1759	9	N	1599	1599 0		126
01	20278 X	20278	-0-	-0- B	-0-	18536	3	1742	9	N	1584	1505 0		205
02	19180 X	17015	-0-	-2165 B	-0-	15416	3	1599	9	N	1454	1454 0		205
03	22444 X	17609	-0-	-4835 B	-0-	15985	3	1624	9	N	1476	1477 0		204
04	21720 X	NO RPT	-0-	-21720 B	-0-					N	NO RPT			204

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
11	19500 X	10128	-0-	-9372 B	-0-	7947	3	1040	4	N	1037	2 0	1101 1	192
						1141	9							
12	18259 X	12303	-0-	-5956 B	-0-	8828	3	1475	4	N	1818	1645 1		365
						2000	9							
01	13033 X	13033	-0-	-0- B	-0-	9914	3	1402	4	N	1561	7 0	1655 1	264
						1717	9							
02	14028 X	11914	-0-	-2114 B	-0-	9294	3	1250	4	N	1245	4 0	1426 1	79
						1370	9							
03	16399 X	10138	-0-	-6261 B	-0-	7654	3	995	4	N	1354	5 0	1270 1	158
						1489	9							
04	12600 X	NO RPT	-0-	-12600 B	-0-					N	NO RPT			158

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
11	67888 X	5112	-0-	-62776 B	-0-	5112	3			N	-0-			-0-
12	14477 X	-0-	-0-	-14477 B	-0-					N	-0-			-0-
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	5100 X	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
11	75210 X	27458	-0-	-47752 B	-0-	27458	3			N	-0-			-0-
12	73811 X	30615	-0-	-43196 B	-0-	30615	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-35070 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														
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
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
11		20220 X	9958	-0-	-10262 B	-0-	8820 3	490 4	N	589	17 0	549 1		223
							648 9							
12		19902 X	12932	-0-	-6970 B	-0-	11294 3	755 4	N	803	9 0	723 1		294
							883 9							
01		12723 X	12723	-0-	-0- B	-0-	11255 3	681 4	N	715	12 0	734 1		263
							787 9							
02		15791 X	15791	-0-	-0- B	-0-	14156 3	956 4	N	617	1 0	712 1		167
							679 9							
03		15841 X	12755	-0-	-3086 B	-0-	10648 3	799 4	N	1189	204 0	910 1		242
							1308 9							
04		12510 X	NO RPT	-0-	-12510 B	-0-			N	NO RPT				242

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588														
11		78000 X	52948	-0-	-25052 B	-0-	52948 3		N	-0-				-0-
							71548 3		N	-0-				-0-
12		75206 X	71548	-0-	-3658 B	-0-	71548 3		N	-0-				-0-
							63769 3		N	-0-				-0-
01		63769 X	63769	-0-	-0- B	-0-	63769 3		N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
02		63420 X	-0-	-0-	-63420 B	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
03		71548 X	55334	-0-	-16214 B	-0-	55332 3	2 9	N	2	2 0			-0-
									N	NO RPT				-0-
04		69240 X	NO RPT	-0-	-69240 B	-0-			N	NO RPT				-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
11		16461 X	16461	-0-	-0- B	-0-	14568 3	1893 9	N	1721	1721 0			-0-
							16107 3	2118 9	N	1925	1925 0			-0-
12		18225 X	18225	-0-	-0- B	-0-	16107 3	2118 9	N	1925	1925 0			-0-
							6288 3	872 9	N	793	793 0			-0-
01		7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	6288 3	872 9	N	793	793 0			-0-
									N	-0-				-0-
02		19908 X	-0-	-0-	-19908 B	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
03		46279 X	46279	-0-	-0- B	-0-	35474 3	10805 9	N	9823	9823 0			-0-
									N	NO RPT				-0-
04		17640 X	NO RPT	-0-	-17640 B	-0-			N	NO RPT				-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
11		19590 X	8725	-0-	-10865 B	-0-	527 1	7572 3	Y	569	26 0	573 1		317
							626 9							
12		20243 X	12715	-0-	-7528 B	-0-	841 1	10938 3	Y	851	49 0	805 1		314
							936 9							
01		10044 X	10044	-0-	-0- B	-0-	765 1	8544 3	Y	668	43 0	707 1		232
							735 9							
02		11256 X	9392	-0-	-1864 B	-0-	892 1	7790 3	Y	645	487 1			390
							710 9							
03		12462 X	9475	-0-	-2987 B	-0-	963 1	7840 3	Y	600	706 1			284
							12 4	660 9						
04		12060 X	NO RPT	-0-	-12060 B	-0-			Y	NO RPT				284

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
11		30210 X	16189	-0-	-14021 B	-0-	245 1	14345 3	N	685	22 0	731 1		187
							845 4	754 9						
12		29357 X	14467	-0-	-14890 B	-0-	206 1	12791 3	N	700	2 0	724 1		161
							700 4	770 9						
01		17762 X	17762	-0-	-0- B	-0-	183 1	16138 3	N	754	5 0	721 1		189
							612 4	829 9						
02		16001 X	16001	-0-	-0- B	-0-	10 1	14650 3	N	643	5 0	559 1		268
							634 4	707 9						
03		16971 X	16971	-0-	-0- B	-0-	15579 3	759 4	N	575	44 0	714 1		85
							633 9							
04		16200 X	NO RPT	-0-	-16200 B	-0-			N	NO RPT				85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	12570 X	4126	-0-	-8444 B	-0-	3634 3	56 4	Y	396	13 0	352 1	249		
12	12989 X	7028	-0-	-5961 B	-0-	436 9								
12	12989 X	7028	-0-	-5961 B	-0-	6476 3	59 4	Y	448	29 0	478 1	190		
01	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	493 9								
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								
02	6160 X	3344	-0-	-2816 B	-0-	3078 3	266 9	Y	242	232 1		172		
03	7037 X	5148	-0-	-1889 B	-0-	4685 3	16 4	Y	406	360 1		192		
04	6810 X	NO RPT	-0-	-6810 B	-0-	447 9								
								Y	NO RPT				192	

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
11	22980 X	14938	-0-	-8042 B	-0-	14938 3		N	-0-			-0-		
12	22537 X	15129	-0-	-7408 B	-0-	15129 3		N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-16470 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
11	46740 X	29506	-0-	-17234 B	-0-	29506 3		N	-0-			-0-		
12	49321 X	49321	-0-	-0- B	-0-	49321 3		N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-40620 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
11	10830 X	3463	-0-	-7367 B	-0-	194 1	2836 3	N	375	9 0	356 1	309		
12	11191 X	4938	-0-	-6253 B	-0-	20 4	413 9							
12	11191 X	4938	-0-	-6253 B	-0-	268 1	3835 3	N	730	15 0	737 1	287		
01	4890 X	4890	-0-	-0- B	-0-	32 4	803 9							
01	4890 X	4890	-0-	-0- B	-0-	348 1	3966 3	N	524	17 0	531 1	263		
02	5908 X	2667	-0-	-3241 B	-0-	576 9								
02	5908 X	2667	-0-	-3241 B	-0-	220 1	2078 3	N	335	1 0	357 1	240		
03	6541 X	2774	-0-	-3767 B	-0-	369 9								
03	6541 X	2774	-0-	-3767 B	-0-	106 1	2403 3	N	241	175 1		306		
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770 B	-0-	265 9								
								N	NO RPT				306	

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
11	45990 X	12055	-0-	-33935 B	-0-	12055 3		N	-0-			-0-		
12	41571 X	-0-	-0-	-41571 B	-0-			N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-31740 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													
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	20820 X	6451	-0-	-14369 B	-0-	6217 3	80 4	N	140	4 0	217		
12	21514 X	18706	-0-	-2808 B	-0-	154 9	203 4	N	317	370 1	164		
01	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	18154 3	19 4	N	48		212		
02	18533 X	18533	-0-	-0- B	-0-	349 9	121 4	N	235	1 0	356 1	90	
03	8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	4555 3	55 4	N	137	10 0	217		
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-	53 9		N	NO RPT		217		
03	8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	18153 3	55 4	N	137	10 0	217		
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-	259 9		N	NO RPT		217		
03	8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	8638 3	55 4	N	137	10 0	217		
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-	151 9		N	NO RPT		217		
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990													
11	12960 X	6138	-0-	-6822 B	-0-	5348 3	790 9	N	718	718 0	-0-		
12	13392 X	11577	-0-	-1815 B	-0-	9984 3	1593 9	N	1448	1448 0	-0-		
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	NO RPT	-0-	-11190 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567													
11	17790 X	6765	-0-	-11025 B	-0-	6164 3	601 9	N	546	546 0	-0-		
12	26505 X	16251	-0-	-10254 B	-0-	12520 3	1065 4	N	2424	23 0	1966 1	435	
01	20657 X	20657	-0-	-0- B	-0-	2666 9	3361 9	N	3055	2321 0	1075 1	94	
02	18004 X	12249	-0-	-5755 B	-0-	17296 3	1902 9	N	1729	1729 0	94		
03	22134 X	12304	-0-	-9830 B	-0-	10347 3	2188 9	N	1989	1732 0	175 1	176	
04	19980 X	NO RPT	-0-	-19980 B	-0-	10116 3		N	NO RPT		176		
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943													
11	42000 X	28003	-0-	-13997 B	-0-	25608 3	1309 4	N	987	184 0	749 1	314	
12	49078 X	49078	-0-	-0- B	-0-	1086 9	2069 4	N	1550	488 0	952 1	424	
01	38618 X	38618	-0-	-0- B	-0-	45304 3	2130 4	N	848	98 0	1048 1	126	
02	31997 X	31997	-0-	-0- B	-0-	1705 9	1917 4	N	987	89 0	715 1	309	
03	31000 X	31000	-0-	-0- B	-0-	35555 3	2890 4	N	738	67 0	719 1	261	
04	21390 X	NO RPT	-0-	-21390 B	-0-	933 9		N	NO RPT		261		
03	31000 X	31000	-0-	-0- B	-0-	28994 3	2890 4	N	738	67 0	719 1	261	
04	21390 X	NO RPT	-0-	-21390 B	-0-	1086 9		N	NO RPT		261		
03	31000 X	31000	-0-	-0- B	-0-	27298 3	2890 4	N	738	67 0	719 1	261	
04	21390 X	NO RPT	-0-	-21390 B	-0-	812 9		N	NO RPT		261		
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912													
11	88230 X	-0-	-0-	-88230 B	-0-			N	-0-		181		
12	80600 X	-0-	-0-	-80600 B	-0-			N	-0-		181		
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		181		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	37320 X	19878	-0-	-17442	B	-0-	18414	3	1464	9	N	1331	1331	0		41
12	35526 X	27274	-0-	-8252	B	-0-	25208	3	2066	9	N	1878	1878	0		41
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	NO RPT	-0-	-26400	B	-0-					N	NO RPT				98

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733																
11	19770 X	7999	-0-	-11771	B	-0-	402	1	6695	3	N	809	26	0	883	187
							12	4	890	9						
12	20429 X	14342	-0-	-6087	B	-0-	492	1	12420	3	N	1300	62	0	1267	158
							1430	9								
01	12055 X	12055	-0-	-0-	B	-0-	1075	1	9746	3	N	1122	53	0	910	317
							1234	9								
02	9408 X	8336	-0-	-1072	B	-0-	549	1	6850	3	N	852	10	0	914	245
							937	9								
03	13888 X	9110	-0-	-4778	B	-0-	743	1	7376	3	N	901	6	0	890	250
							991	9								
04	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	B	-0-					N	NO RPT				250

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424																
11	28230 X	13219	-0-	-15011	B	-0-	11878	3	1341	9	N	1219	1219	0		-0-
12	26505 X	19939	-0-	-6566	B	-0-	17527	3	2412	9	N	2193	2193	0		-0-
01	16988 X	16988	-0-	-0-	B	-0-	14885	3	2103	9	N	1912	1811	0	70	31
02	15932 X	15187	-0-	-745	B	-0-	13223	3	1964	9	N	1785	1714	0	77	25
03	17639 X	15915	-0-	-1724	B	-0-	14034	3	1881	9	N	1710	1710	0	25	-0-
04	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DILLWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513																
11	74010 X	28362	-0-	-45648	B	-0-	23969	3	4393	9	N	3994	3913	0	181	171
12	76477 X	31269	-0-	-45208	B	-0-	26747	3	4522	9	N	4111	4111	0		171
01	41447 X	38728	-0-	-2719	B	-0-	34505	3	4223	9	N	3839	3608	0	190	212
02	37436 X	8737	-0-	-28699	B	-0-	6557	3	77	4	N	1912	1834	0	188	102
							2103	9								
03	41726 X	30458	-0-	-11268	B	-0-	21625	3	1023	4	N	7100	6208	0	882	112
							7810	9								
04	37470 X	NO RPT	-0-	-37470	B	-0-					N	NO RPT				112

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191																
11	8520 X	2698	-0-	-5822	B	-0-	2387	3	311	9	N	283	280	0	184	122
12	8804 X	4398	-0-	-4406	B	-0-	3902	3	496	9	N	451	451	0		122
01	484 X	484	-0-	-0-	B	-0-	360	3	124	9	N	113	113	0		122
02	5040 X	3941	-0-	-1099	B	-0-	3493	3	448	9	N	407	407	0		122
03	0 W	3317	-0-	3317	B	3317	2951	3	366	9	N	333	333	0		122
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	3317					N	NO RPT				122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		160680 X	-0-	-0-	-160680 B	-0-					N	-0-				250
12		163060 X	-0-	-0-	-163060 B	-0-					N	-0-				250
01		T. A.	114792	-0-	114792 B	114792	111423	3	1270	4	N	1908	316	0	1651	191
							2099	9								
02		T. A.	154480	-0-	154480 B	269272	150005	3	1680	4	N	2541	449	0	1782	501
							2795	9								
03		T. A.	148943	-0-	148943 B	418215	20	1	140349	3	N	6222	4464	0	1857	402
							1730	4	6844	9						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	418215					N	NO RPT				402

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047																
11		28918 X	28918	-0-	-0- B	-0-	26251	3	1157	4	N	1373	15	0	1514	181
							1510	9								
12		50375 X	23	-0-	-50352 B	-0-	23	3			N	-0-				181
01		36764 X	36764	-0-	-0- B	-0-	32986	3	1631	4	N	1952	65	0	1830	238
							2147	9								
02		56830 X	56830	-0-	-0- B	-0-	51736	3	2305	4	N	2535	112	0	2573	88
							2789	9								
03		44435 X	44435	-0-	-0- B	-0-	86	1	39824	3	N	1960	84	0	1821	143
							2369	4	2156	9						
04		35580 X	NO RPT	-0-	-35580 B	-0-					N	NO RPT				143

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160																
11		54510 X	14153	-0-	-40357 B	-0-	13690	3	121	4	N	311	13	0	357	191
							342	9								
12		51770 X	33238	-0-	-18532 B	-0-	32711	3	160	4	N	334	377	1		148
							367	9								
01		31853 X	31853	-0-	-0- B	-0-	31192	3	353	4	N	280	177	1		251
							308	9								
02		29820 X	15556	-0-	-14264 B	-0-	15134	3	255	4	N	152	20	0	188	195
							167	9								
03		0 W	20858	-0-	20858 B	20858	20321	3	232	4	N	277	87	0	181	204
							305	9								
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	20858					N	NO RPT				204

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567																
11		200190 X	-0-	-0-	-200190 B	-0-					N	-0-				174
12		197160 X	-0-	-0-	-197160 B	-0-					N	-0-				174
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
							831	9								
03		T. A.	164032	-0-	164032 B	219497	158999	3	1736	4	N	2997	1056	0	1785	329
							3297	9								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	219497					N	NO RPT				329

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856																
11		33480 X	15674	-0-	-17806 B	-0-	14865	3	809	9	N	735	460	0		289
12		29109 X	23162	-0-	-5947 B	-0-	21849	3	1313	9	N	1194	1008	0	186	289
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	NO RPT	-0-	-22410 B	-0-					N	NO RPT				289

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		24390 X	9039	-0-	-15351 B	-0-		8346 3	693 9	N	630	357 0		312
12		21235 X	10273	-0-	-10962 B	-0-		9328 3	945 9	N	859	803 0	179 1	189
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	NO RPT	-0-	-10710 B	-0-				N	NO RPT			189

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
11		104910 X	-0-	-0-	-104910 B	-0-				N	-0-			434
12		95232 X	-0-	-0-	-95232 B	-0-				N	-0-			434
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-			259
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			259

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
11		196500 X	37382	-0-	-159118 B	-0-		35734 3	881 4	N	697	19 0	562 1	556
12		203050 X	21142	-0-	-181908 B	-0-		767 9	19828 3	N	590	22 0	540 1	584
01		25458 X	25458	-0-	-0- B	-0-		649 9	24138 3	N	557	34 0	736 1	371
02		29344 X	19407	-0-	-9937 B	-0-		613 9	18619 3	N	618	3 0	537 1	182
03		32922 X	19972	-0-	-12950 B	-0-		680 9	18848 3	N	566	51 0	556 1	141
04		31860 X	NO RPT	-0-	-31860 B	-0-		623 9		N	NO RPT			141

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
11		37230 X	19317	-0-	-17913 B	-0-		19317 3		N	-0-			-0-
12		34286 X	23355	-0-	-10931 B	-0-		23355 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22170 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															
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05		57722 X	27660	-0-	-30062 B	-0-	372 1	20647 3	20647 3	N	3685	59 0	3738 1	684	
							2587 4	4054 9	4054 9						
06		45960 X	21932	-0-	-24028 B	-0-	349 1	15947 3	15947 3	N	3162	39 0	2878 1	593	
							2158 4	3478 9	3478 9						
07		41478 X	19401	-0-	-22077 B	-0-	197 1	15027 3	15027 3	N	2619	34 0	2646 1	532	
							1296 4	2881 9	2881 9						
08		36239 X	20638	-0-	-15601 B	-0-	288 1	16252 3	16252 3	N	3054	31 0	3018 1	537	
							739 4	3359 9	3359 9						
09		36300 X	18153	-0-	-18147 B	-0-	257 1	14032 3	14032 3	N	2827	20 0	2836 1	508	
							754 4	3110 9	3110 9						
10		27652 X	16838	-0-	-10814 B	-0-	230 1	12645 3	12645 3	N	2768	5 0	2849 1	422	
							918 4	3045 9	3045 9						
11		21930 X	13457	-0-	-8473 B	-0-	129 1	10210 3	10210 3	N	2220	8 0	2174 1	460	
							676 4	2442 9	2442 9						
12		20646 X	18085	-0-	-2561 B	-0-	105 1	13220 3	13220 3	N	2795	13 0	2747 1	495	
							1685 4	3075 9	3075 9						
01		15542 X	15542	-0-	-0- B	-0-	250 1	11632 3	11632 3	N	2498	16 0	2371 1	606	
							912 4	2748 9	2748 9						
02		11466 X	11466	-0-	-0- B	-0-	8753 3	698 4	698 4	N	1832	15 0	2165 1	258	
							2015 9								
03		12493 X	-0-	-0-	-12493 B	-0-				N	-0-			258	
04		12090 X	NO RPT	-0-	-12090 B	-0-				N	NO RPT			258	

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
11		36780 X	20250	-0-	-16530 B	-0-	20250 3			N	-0-			-0-
12		39813 X	39813	-0-	-0- B	-0-	39811 3	2 9		N	2	2 0		-0-
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		13770 X	NO RPT	-0-	-13770 B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049														
*05		42625 X	22864	-0-	-19761 B	-0-	272 1	15673 3	15673 3	N	3670	74 0	3800 1	360
							2882 4	4037 9	4037 9					
06		34980 X	13538	-0-	-21442 B	-0-	246 1	9314 3	9314 3	N	2239	25 0	2309 1	266
							1515 4	2463 9	2463 9					
07		32767 X	12638	-0-	-20129 B	-0-	107 1	8894 3	8894 3	N	2584	22 0	1931 1	897
							795 4	2842 9	2842 9					
08		44984 X	44984	-0-	-0- B	-0-	316 1	31923 3	31923 3	N	10121	67 0	10596 1	355
							1612 4	11133 9	11133 9					
09		26970 X	11831	-0-	-15139 B	-0-	210 1	7634 3	7634 3	N	1999	12 0	1974 1	368
							1788 4	2199 9	2199 9					
10		22878 X	8466	-0-	-14412 B	-0-	153 1	5167 3	5167 3	N	1732	8 0	1931 1	161
							1241 4	1905 9	1905 9					
11		41250 X	7066	-0-	-34184 B	-0-	100 1	4982 3	4982 3	N	1124	12 0	718 1	555
							748 4	1236 9	1236 9					
12		42625 X	1909	-0-	-40716 B	-0-	5 1	1437 3	1437 3	N	343	4 0	534 1	360
							90 4	377 9	377 9					
01		11280 X	11280	-0-	-0- B	-0-	140 1	7074 3	7074 3	N	2131	25 0	1944 1	522
							1722 4	2344 9	2344 9					
02		13920 X	13920	-0-	-0- B	-0-	200 1	9064 3	9064 3	N	2671	39 0	3039 1	115
							1718 4	2938 9	2938 9					
03		8463 X	507	-0-	-7956 B	-0-	10 1	372 3	372 3	N	114	2 0		227
							125 9							
04		10920 X	NO RPT	-0-	-10920 B	-0-				N	NO RPT			227

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	42120 X	2241	-0-	-39879 B	-0-	1665	3	576	9	N	524	524	0	355
12	40982 X	21528	-0-	-19454 B	-0-	17009	3	4519	9	N	4108	4109	0	354
01	T. A.	23175	-0-	23175 B	23175	17440	3	5735	9	N	5214	4910	0	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	590
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT			590

WHEELER 7		WELL #:		1H		RRCID -> 267488		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13379 - 18531		
11	62130 X	38857	-0-	-23273 B	-0-	38814	3	30	4	N	12			166
12	64201 X	32778	-0-	-31423 B	-0-	32736	3	28	4	N	13			179
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	28
03	41974 X	34501	-0-	-7473 B	-0-	34403	3	39	4	N	54	54	0	28
04	38850 X	NO RPT	-0-	-38850 B	-0-					N	NO RPT			28

WK GU 4		WELL #:		1H		RRCID -> 267489		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 10540		PERF.11114 - 15865		
11	32940 X	14225	-0-	-18715 B	-0-	13129	3	1096	9	N	996	996	0	79
12	29326 X	19858	-0-	-9468 B	-0-	18369	3	1489	9	N	1354	1354	0	79
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	NO RPT	-0-	-19230 B	-0-					N	NO RPT			118

WK GU 3		WELL #:		1H		RRCID -> 267490		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 10903		PERF.11127 - 15973		
11	34440 X	18101	-0-	-16339 B	-0-	17208	3	893	9	N	812	812	0	54
12	30659 X	25921	-0-	-4738 B	-0-	24632	3	1289	9	N	1172	1172	0	54
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	NO RPT	-0-	-23070 B	-0-					N	NO RPT			54

WK GU 6		WELL #:		1H		RRCID -> 267491		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10918 - 15369		
11	39390 X	11311	-0-	-28079 B	-0-	11297	3	14	9	N	13	13	0	69
12	36115 X	22644	-0-	-13471 B	-0-	22608	3	36	9	N	33	33	0	69
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	10590 X	NO RPT	-0-	-10590 B	-0-					N	NO RPT			69

WK GU 5		WELL #:		1H		RRCID -> 267496		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 11061		PERF.11120 - 16272		
11	41670 X	18364	-0-	-23306 B	-0-	17630	3	734	9	N	667	667	0	275
12	38130 X	24340	-0-	-13790 B	-0-	23007	3	1333	9	N	1212	1212	0	275
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	NO RPT	-0-	-23550 B	-0-					N	NO RPT			275

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		53910 X	32886	-0-	-21024 B	-0-	32886 3		N	-0-			-0-
12		52201 X	52201	-0-	-0- B	-0-	52198 3	3 9	N	3	3 0		-0-
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	NO RPT	-0-	-50520 B	-0-			N	NO RPT			-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916													
11		47820 X	19402	-0-	-28418 B	-0-	17876 3	1526 9	N	1387	1387 0	15 1	-0-
12		42873 X	28572	-0-	-14301 B	-0-	26162 3	2410 9	N	2191	2191 0		-0-
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	NO RPT	-0-	-27660 B	-0-			N	NO RPT			75

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534													
11		16530 X	8822	-0-	-7708 B	-0-	6272 3	585 4	N	1786	14 0	1637 1	557
12		17081 X	14148	-0-	-2933 B	-0-	1965 9						
01		10907 X	10907	-0-	-0- B	-0-	156 1	9849 3	N	2475	21 0	2492 1	519
02		10871 X	10871	-0-	-0- B	-0-	1420 4	2723 9					
03		11299 X	11299	-0-	-0- B	-0-	143 1	7734 3	N	1936	6 0	2142 1	307
04		9720 X	NO RPT	-0-	-9720 B	-0-	900 4	2130 9					
							185 1	8033 3	N	1775	7 0	1771 1	304
							700 4	1953 9					
							218 1	7645 3	N	2405	9 0	2294 1	406
							790 4	2646 9					
									N	NO RPT			406

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A													
11		22830 X	9706	-0-	-13124 B	-0-	8607 3	685 4	N	376	22 0	353 1	133
12		23591 X	11774	-0-	-11817 B	-0-	414 9						
01		12611 X	12611	-0-	-0- B	-0-	11113 3	302 4	N	326	365 1		94
02		13412 X	11476	-0-	-1936 B	-0-	359 9						
03		11780 X	7149	-0-	-4631 B	-0-	12007 3	286 4	N	289	174 1		209
04		12210 X	NO RPT	-0-	-12210 B	-0-	318 9						
							11132 3	125 4	N	199	1 0	172 1	235
							219 9						
							6717 3	241 4	N	174	10 0	187 1	212
							191 9						
									N	NO RPT			212

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A													
11		33750 X	14561	-0-	-19189 B	-0-	13707 3	338 4	N	469	19 0	370 1	171
12		34875 X	13253	-0-	-21622 B	-0-	516 9						
01		17317 X	17317	-0-	-0- B	-0-	12568 3	268 4	N	379	384 1		166
02		11689 X	10129	-0-	-1560 B	-0-	417 9						
03		12533 X	12533	-0-	-0- B	-0-	16414 3	475 4	N	389	373 1		182
04		11880 X	NO RPT	-0-	-11880 B	-0-	428 9						
							9575 3	320 4	N	213	185 1		210
							234 9						
							12063 3	163 4	N	279	16 0	361 1	112
							307 9						
									N	NO RPT			112

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) 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
11		44910 X	19094	-0-	-25816 B	-0-	14315	3	2271	4	N	2280	32	0	1964 1 507
							2508	9							
12		38626 X	23291	-0-	-15335 B	-0-	17391	3	2805	4	N	2814	39	0	2860 1 422
							3095	9							
01		15944 X	15944	-0-	-0- B	-0-	12822	3	1439	4	N	1530	25	0	1434 1 493
							1683	9							
02		20331 X	16905	-0-	-3426 B	-0-	13162	3	1727	4	N	1833	31	0	2109 1 186
							2016	9							
03		22506 X	13175	-0-	-9331 B	-0-	10184	3	1359	4	N	1484	29	0	1283 1 358
							1632	9							
04		21780 X	NO RPT	-0-	-21780 B	-0-					N	NO RPT			358
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A															
11		22260 X	10889	-0-	-11371 B	-0-	106	1	9943	3	N	389	5	0	560 1 72
							412	4							
							428	9							
12		23002 X	16989	-0-	-6013 B	-0-	16	1	15684	3	N	622	553	1	141
							605	4							
							684	9							
01		31010 X	31010	-0-	-0- B	-0-	28972	3	778	4	N	1145	1107	1	179
							1260	9							
02		29757 X	29757	-0-	-0- B	-0-	28055	3	620	4	N	984	2	0	926 1 235
							1082	9							
03		11452 X	11452	-0-	-0- B	-0-	10485	3	442	4	N	477	71	0	547 1 94
							525	9							
04		10950 X	NO RPT	-0-	-10950 B	-0-					N	NO RPT			94
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124															
11		168420 X	158319	-0-	-10101 B	-0-	157507	3	300	4	N	465	241	0	367 1 123
							512	9							
12		160828 X	95232	-0-	-65596 B	-0-	94667	3	313	4	N	229	63	0	184 1 105
							252	9							
01		112733 X	112733	-0-	-0- B	-0-	111684	3	300	4	N	681	147	0	366 1 273
							749	9							
02		102118 X	101069	-0-	-1049 B	-0-	100319	3	280	4	N	427	157	0	365 1 178
							470	9							
03		112344 X	93111	-0-	-19233 B	-0-	92064	3	311	4	N	669	413	0	182 1 252
							736	9							
04		108720 X	NO RPT	-0-	-108720 B	-0-					N	NO RPT			252
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944															
11		102150 X	71283	-0-	-30867 B	-0-	69145	3	900	4	N	1125	269	0	919 1 131
							1238	9							
12		84103 X	45997	-0-	-38106 B	-0-	43900	3	930	4	N	1061	137	0	723 1 332
							1167	9							
01		51122 X	51122	-0-	-0- B	-0-	49126	3	872	4	N	1022	131	0	927 1 296
							1124	9							
02		53452 X	40727	-0-	-12725 B	-0-	39213	3	657	4	N	779	92	0	723 1 260
							857	9							
03		59179 X	40970	-0-	-18209 B	-0-	39093	3	729	4	N	1044	203	0	909 1 192
							1148	9							
04		57270 X	NO RPT	-0-	-57270 B	-0-					N	NO RPT			192

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	570007 X	163957	-0-	-406050 B	-0-	161269	3	1470	4	N	1107	210	0	921	1	195
12	268088 X	98937	-0-	-169151 B	-0-	96871	3	963	4	N	1003	213	0	717	1	268
01	208537 X	103317	-0-	-105220 B	-0-	101491	3	750	4	N	978	275	0	749	1	222
02	138992 X	93745	-0-	-45247 B	-0-	92486	3	551	4	N	644	138	0	539	1	189
03	153884 X	86374	-0-	-67510 B	-0-	85123	3	449	4	N	729	304	0	361	1	253
04	148920 X	NO RPT	-0-	-148920 B	-0-					N	NO RPT					253

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451																
11	105990 X	31452	-0-	-74538 B	-0-	31452	3			N	-0-					-0-
12	83793 X	40695	-0-	-43098 B	-0-	40695	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-39390 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708																
11	62070 X	17064	-0-	-45006 B	-0-	15036	3	948	4	N	982	45	0	902	1	368
12	45849 X	25316	-0-	-20533 B	-0-	21758	3	2038	4	N	1382	65	0	1107	1	578
01	22283 X	22283	-0-	-0- B	-0-	19594	3	1184	4	N	1368	91	0	1453	1	402
02	24780 X	18722	-0-	-6058 B	-0-	16583	3	943	4	N	1087	89	0	1081	1	319
03	27776 X	18761	-0-	-9015 B	-0-	16519	3	1001	4	N	1128	91	0	1073	1	283
04	24510 X	NO RPT	-0-	-24510 B	-0-					N	NO RPT					283

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287																
11	99270 X	1532	-0-	-97738 B	-0-	1526	3	6	9	N	5	5	0			105
12	102579 X	71094	-0-	-31485 B	-0-	70711	3	43	4	N	309	50	0	182	1	182
01	T. A.	75287	-0-	75287 B	75287	74984	3	36	4	N	243	72	0	195	1	158
02	143213 X	67926	-0-	-75287 B	-0-	67732	3	22	4	N	156	29	0	187	1	98
03	71083 X	65901	-0-	-5182 B	-0-	65482	3	94	4	N	295	193	0			200
04	72870 X	NO RPT	-0-	-72870 B	-0-					N	NO RPT					200

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475																
11	180810 X	123144	-0-	-57666 B	-0-	122222	3	536	4	N	351	108	0	180	1	242
12	172608 X	103786	-0-	-68822 B	-0-	102992	3	383	4	N	374	60	0	366	1	190
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	NO RPT	-0-	-0- B	91189					N	NO RPT					70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		161100 X	-0-	-0-	-161100 B	-0-					N	40		108	0		301
12		143034 X	-0-	-0-	-143034 B	-0-					N	-0-					301
01		23472 X	23472	-0-	-0- B	-0-	23046	3	184	4	N	220	41	0	191	1	289
							242	9									
02		84595 X	53336	-0-	-31259 B	-0-	52207	3	484	4	N	586	99	0	543	1	233
							645	9									
03		79205 X	55325	-0-	-23880 B	-0-	53620	3	679	4	N	933	260	0	735	1	171
							1026	9									
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					171

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178																	
11		28410 X	9835	-0-	-18575 B	-0-	9804	3	31	9	N	28	4	0	174	1	16
12		27435 X	17046	-0-	-10389 B	-0-	17006	3	40	9	N	36	9	0			43
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
							47	9									
03		0 W 14361	-0-	-0-	14361 B	14361	14309	3	52	9	N	47	29	0			138
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0- B	14361					N	NO RPT					138

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631																	
11		100410 X	67385	-0-	-33025 B	-0-	67227	3	113	4	N	41					77
							45	9									
12		100347 X	57831	-0-	-42516 B	-0-	57798	3	33	4	N	-0-					77
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
							143	9									
03		0 W 65627	-0-	-0-	65627 B	65627	65310	3	17	4	N	273	255	0			131
							300	9									
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0- B	65627					N	NO RPT					131

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484																	
11		12420 X	10873	-0-	-1547 B	-0-	7314	3	890	4	N	2426	14	0	2165	1	600
							2669	9									
12		14993 X	14993	-0-	-0- B	-0-	9148	3	2305	4	N	3218	17	0	3046	1	755
							3540	9									
01		11597 X	11597	-0-	-0- B	-0-	95	1	6912	3	N	2095	15	0	2541	1	294
							2285	4	2305	9							
02		9996 X	7982	-0-	-2014 B	-0-	206	1	3918	3	N	1362	10	0	1399	1	247
							2360	4	1498	9							
03		15004 X	4675	-0-	-10329 B	-0-	200	1	2026	3	N	1172	6	0	889	1	524
							1160	4	1289	9							
04		14520 X NO RPT	-0-	-0-	-14520 B	-0-					N	NO RPT					524

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238																	
11		38250 X	15302	-0-	-22948 B	-0-	140	1	11185	3	N	1965	11	0	1981	1	347
							1815	4	2162	9							
12		37634 X	17436	-0-	-20198 B	-0-	252	1	12306	3	N	2553	2373	1			527
							2070	4	2808	9							
01		18325 X	18325	-0-	-0- B	-0-	250	1	13426	3	N	2392	28	0	2538	1	353
							2018	4	2631	9							
02		19092 X	15467	-0-	-3625 B	-0-	10	1	11183	3	N	1985	1811	1			527
							2090	4	2184	9							
03		0 W 15750	-0-	-0-	15750 B	15750	11368	3	2117	4	N	2059	3	0	2349	1	234
							2265	9									
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0- B	15750					N	NO RPT					234

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*03		T. A.	74475	-0-	74475 B	74475	74181	3	101	4	Y	175	116	0	45	1	15
							193	9									
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	74475					Y	NO RPT					15
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379																	
11		194550 X	-0-	-0-	-194550 B	-0-					N	-0-					192
12		175429 X	-0-	-0-	-175429 B	-0-					N	-0-					192
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					192
02		T. A.	11044	-0-	11044 B	11044	10633	3	228	4	N	166	43	0			315
							183	9									
03		T. A.	115049	-0-	115049 B	126093	111227	3	1756	4	N	1878	604	0	1270	1	319
							2066	9									
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	126093					N	NO RPT					319
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138																	
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5					35
12		1836 X	1836	-0-	-0- B	-0-	1826	3	1	4	Y	8					43
							9	9									
01		T. A.	105024	-0-	105024 B	105024	103800	3	506	4	Y	653	69	0	415	1	212
							718	9									
02		174143 X	69119	-0-	-105024 B	-0-	68431	3	120	4	Y	516	29	0	486	1	213
							568	9									
03		144894 X	144894	-0-	-0- B	-0-	143381	3	510	4	Y	912	370	0	630	1	125
							1003	9									
04		13410 X	NO RPT	-0-	-13410 B	-0-					Y	NO RPT					125
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003																	
11		45210 X	26172	-0-	-19038 B	-0-	26034	3	109	4	N	26	12	0			109
							29	9									
12		42067 X	22883	-0-	-19184 B	-0-	22836	3	29	4	N	16					125
							18	9									
01		26366 X	26366	-0-	-0- B	-0-	26317	3	30	4	N	17	1	0			141
							19	9									
02		28560 X	23997	-0-	-4563 B	-0-	23907	3	28	4	N	56	41	0			156
							62	9									
03		0 W	23575	-0-	23575 B	23575	23435	3	18	4	N	111	96	0			171
							122	9									
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	23575					N	NO RPT					171
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654																	
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
12		64735 X	64735	-0-	-0- B	-0-	64657	3	3	4	Y	68					86
							75	9									
01		T. A.	90865	-0-	90865 B	90865	90173	3	575	4	Y	106	34	0	132	1	26
							117	9									
02		162563 X	71698	-0-	-90865 B	-0-	71471	3	97	4	Y	118	62	0	58	1	24
							130	9									
03		105807 X	105807	-0-	-0- B	-0-	105408	3	73	4	Y	296	247	0	62	1	11
							326	9									
04		87930 X	NO RPT	-0-	-87930 B	-0-					Y	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		48360 X	18688	-0-	-29672 B	-0-	18686	3	2	9	N	2		2	0		25	
12		42873 X	20129	-0-	-22744 B	-0-	20099	3	30	4	N	-0-					25	
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		23310 X	NO RPT	-0-	-23310 B	-0-					N	NO RPT					30	

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969																		
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		91	1		98	
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					103	
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					103	

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876																		
11		85620 X	7870	-0-	-77750 B	-0-	6312	3	1558	9	N	1416		1367	0	178	1	3
12		88474 X	690	-0-	-87784 B	-0-	516	3	174	9	N	158		158	0			3
01		34410 X	-0-	-0-	-34410 B	-0-					N	-0-						3
02		11532 X	-0-	-0-	-11532 B	-0-					N	-0-						3
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						3
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						3

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858																		
11		35460 X	17720	-0-	-17740 B	-0-	15869	3	1851	9	N	1683		1683	0			240
12		30938 X	22499	-0-	-8439 B	-0-	20017	3	2482	9	N	2256		2186	0			310
01		17786 X	17786	-0-	-0- B	-0-	16200	3	1586	9	N	1442		1370	0			382
02		23522 X	5272	-0-	-18250 B	-0-	4799	3	473	9	N	430		430	0			382
03		0 W	5769	-0-	5769 B	5769	5278	3	491	9	N	446		564	0			264
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	5769					N	NO RPT						264

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769																		
11		117000 X	-0-	-0-	-117000 B	-0-					N	-0-						109
12		96286 X	-0-	-0-	-96286 B	-0-					N	-0-						109
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						109
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						109
03		T. A.	46919	-0-	46919 B	46919	45809	3	396	4	N	649		264	0	182	1	312
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	46919	714	9			N	NO RPT						312

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933																		
11		88200 X	49876	-0-	-38324 B	-0-	47972	3	1078	4	N	751		329	0	380	1	201
12		76632 X	73654	-0-	-2978 B	-0-	826	9			N							
01		62472 X	62472	-0-	-0- B	-0-	70351	3	1707	4	N	1451		764	0	563	1	325
02		51755 X	51755	-0-	-0- B	-0-	1596	9			N							
03		0 W	54125	-0-	54125 B	54125	59740	3	1816	4	N	833		233	0	720	1	205
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	54125	916	9			N							
01		51755 X	51755	-0-	-0- B	-0-	49341	3	1647	4	N	697		212	0	365	1	325
02		0 W	54125	-0-	54125 B	54125	767	9			N							
03		0 W	54125	-0-	54125 B	54125	51539	3	1829	4	N	688		183	0	537	1	293
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	54125	757	9			N	NO RPT						293

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																			
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		107130 X	-0-	-0-	-107130 B	-0-					N	-0-					87		
12		70556 X	-0-	-0-	-70556 B	-0-					N	-0-					87		
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87		
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87		
03		T. A.	48518	-0-	48518 B	48518	47405	3	680	9	433	4	N	618	224	0	358	1	123
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	48518					N	NO RPT							123
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095																			
11		66210 X	-0-	-0-	-66210 B	-0-					N	-0-					-0-		
12		63240 X	-0-	-0-	-63240 B	-0-					N	-0-					-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
02		T. A.	32351	-0-	32351 B	32351	32145	3	174	9	32	4	N	158	32	0			126
03		T. A.	80938	-0-	80938 B	113289	80659	3	274	9	5	4	N	249	242	0			133
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	113289					N	NO RPT							133
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781																			
11		49080 X	18473	-0-	-30607 B	-0-	15611	3	2824	9	2862	9	N	2602	2577	0	184	1	173
12		46717 X	21797	-0-	-24920 B	-0-	18972	3	2308	9	1	4	N	2567	2568	0			172
01		35588 X	18421	-0-	-17167 B	-0-	16048	3	2308	9	65	4	N	2098	1912	0			358
02		19628 X	12238	-0-	-7390 B	-0-	10632	3	9944	3	1606	9	N	1460	1460	0			358
03		21793 X	11674	-0-	-10119 B	-0-	9944	3			1730	9	N	1573	1215	0	358	1	358
04		21090 X	NO RPT	-0-	-21090 B	-0-					N	NO RPT							358
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712																			
11		242610 X	25840	-0-	-216770 B	-0-	25821	3	14	9	5	4	N	13					164
12		250697 X	19090	-0-	-231607 B	-0-	19047	3	13	9	30	4	N	12					176
01		26133 X	23705	-0-	-2428 B	-0-	23660	3	28	9	17	4	N	25	175	1			26
02		19034 X	19034	-0-	-0- B	-0-	18993	3	13	9	28	4	N	12					38
03		18492 X	18492	-0-	-0- B	-0-	18435	3	29	9	28	4	N	26	15	0			49
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							49
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432																			
11		212100 X	-0-	-0-	-212100 B	-0-					N	-0-							-0-
12		219170 X	-0-	-0-	-219170 B	-0-					N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
*03		14B2 EXT	60323	-0-	60323 B	60323	60154	3			169	9	N	154	154	0			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	60323					N	NO RPT							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	87660 X	34306	-0-	-53354 B	-0-	147 1	31210 3		N	2681	114 0	2385 1		963
						2949 9								
12	74493 X	50936	-0-	-23557 B	-0-	153 1	46294 3		N	3702	198 0	3678 1		789
						417 4	4072 9							
01	41278 X	41278	-0-	-0- B	-0-	217 1	37393 3		N	3281	245 0	2862 1		963
						59 4	3609 9							
02	41664 X	35234	-0-	-6430 B	-0-	185 1	32256 3		N	2539	231 0	2549 1		199
						2793 9								
03	52111 X	22823	-0-	-29288 B	-0-	126 1	20694 3		N	1821	58 0	1617 1		345
						2003 9								
04	49290 X	NO RPT	-0-	-49290 B	-0-				N	NO RPT				345

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
11	197010 X	67870	-0-	-129140 B	-0-	67870 3			N	-0-				-0-
12	203577 X	78092	-0-	-125485 B	-0-	78092 3			N	-0-				-0-
01	72230 X	69076	-0-	-3154 B	-0-	69076 3			N	-0-				-0-
02	59489 X	53072	-0-	-6417 B	-0-	53072 3			N	-0-				-0-
03	0 W	53610	-0-	53610 B	53610	53610 3			N	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	53610				N	NO RPT				-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
11	155880 X	68760	-0-	-87120 B	-0-	68760 3			N	-0-				-0-
12	161076 X	95707	-0-	-65369 B	-0-	95707 3			N	-0-				-0-
01	161076 X	83111	-0-	-77965 B	-0-	83111 3			N	-0-				-0-
02	106596 X	66645	-0-	-39951 B	-0-	66645 3			N	-0-				-0-
03	105803 X	68324	-0-	-37479 B	-0-	68324 3			N	-0-				-0-
04	92610 X	NO RPT	-0-	-92610 B	-0-				N	NO RPT				-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962														
11	80790 X	12055	-0-	-68735 B	-0-	74 1	9040 3		N	1819	4 0	1570 1		560
						940 4	2001 9							
12	30256 X	14294	-0-	-15962 B	-0-	57 1	10488 3		N	1949	5 0	2238 1		266
						1605 4	2144 9							
01	30256 X	16334	-0-	-13922 B	-0-	80 1	12005 3		N	2226	8 0	2105 1		379
						1800 4	2449 9							
02	20860 X	10780	-0-	-10080 B	-0-	220 1	7176 3		N	1549	6 0	1786 1		136
						1680 4	1704 9							
03	0 W	12753	-0-	12753 B	12753	145 1	7817 3		N	3083	7 0	2588 1		624
						1400 4	3391 9							
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	12753				N	NO RPT				624

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788														
11	40740 X	20307	-0-	-20433 B	-0-	130 1	15514 3		N	3159	2 0	3242 1		457
						1188 4	3475 9							
12	35371 X	24037	-0-	-11334 B	-0-	74 1	18301 3		N	3338	3 0	3399 1		393
						1990 4	3672 9							
01	29605 X	21377	-0-	-8228 B	-0-	125 1	15635 3		N	3120	25 0	3036 1		452
						2185 4	3432 9							
02	19152 X	13545	-0-	-5607 B	-0-	188 1	9847 3		N	2045	19 0	2368 1		110
						1260 4	2250 9							
03	24025 X	16309	-0-	-7716 B	-0-	145 1	11435 3		N	2854	26 0	2159 1		779
						1590 4	3139 9							
04	23250 X	NO RPT	-0-	-23250 B	-0-				N	NO RPT				779

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		77370 X	32838	-0-	-44532 B	-0-	32838	3	N	-0-		-0-
12		79949 X	26362	-0-	-53587 B	-0-	26362	3	N	-0-		-0-
01		58001 X	26782	-0-	-31219 B	-0-	26782	3	N	-0-		-0-
02		41287 X	25250	-0-	-16037 B	-0-	25250	3	N	-0-		-0-
03		0 W	24530	-0-	24530 B	24530	24530	3	N	-0-		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	24530			N	NO RPT		-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054												
11		44670 X	-0-	-0-	-44670 B	-0-			N	-0-	212 1	-0-
12		42377 X	31566	-0-	-10811 B	-0-	23545	3	N	7292	7292 0	-0-
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	NO RPT	-0-	-30750 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
11		180450 X	58327	-0-	-122123 B	-0-	58327	3	N	-0-		-0-
12		186465 X	74534	-0-	-111931 B	-0-	74534	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
11		656882 X	63781	-0-	-593101 B	-0-	63781	3	N	-0-		-0-
12		211296 X	81637	-0-	-129659 B	-0-	81637	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546												
11		178470 X	62996	-0-	-115474 B	-0-	61867	3	N	112	67 0	94
12		184419 X	34157	-0-	-150262 B	-0-	33261	3	N	106	56 0	144
01		184419 X	91768	-0-	-92651 B	-0-	90096	3	N	398	279 0	90
02		166572 X	80958	-0-	-85614 B	-0-	79157	3	N	385	334 0	141
03		184419 X	76842	-0-	-107577 B	-0-	74979	3	N	303	270 0	174
04		88800 X	NO RPT	-0-	-88800 B	-0-			N	NO RPT		174

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176												
11		50850 X	-0-	-0-	-50850 B	-0-			N	-0-		100
12		52545 X	-0-	-0-	-52545 B	-0-			N	-0-		100
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	NO RPT	-0-	-50850 B	-0-			N	NO RPT		100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858															
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
11		61830 X	1797	-0-	-60033 B	-0-	332	3	1465	9	N	1332	90	0	174
12		63891 X	19600	-0-	-44291 B	-0-	15047	3	4553	9	N	4139	4139	0	174
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	407
03		14976 X	14976	-0-	-0- B	-0-	11512	3	3464	9	N	3149	3148	0	408
04		21150 X	NO RPT	-0-	-21150 B	-0-					N	NO RPT			408

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248															
11		98550 X	12804	-0-	-85746 B	-0-	11668	3	475	4	N	601	20	0	314
12		101835 X	12963	-0-	-88872 B	-0-	11897	3	455	4	N	555	15	0	291
01		101835 X	9283	-0-	-92552 B	-0-	8644	3	115	4	N	476	13	0	388
02		91980 X	11390	-0-	-80590 B	-0-	10670	3	105	4	N	559	19	0	192
03		17825 X	9111	-0-	-8714 B	-0-	8551	3	128	4	N	393	9	0	215
04		12810 X	NO RPT	-0-	-12810 B	-0-	432	9			N	NO RPT			215

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171															
11		T. A.	37389	-0-	37389 B	704937	35198	3	1764	4	N	388	133	0	105
12		734871 X	29934	-0-	-704937 B	-0-	28215	3	1255	4	N	422	151	0	127
01		123938 X	-0-	-0-	-123938 B	-0-	427	9			N	3			130
02		111944 X	72289	-0-	-39655 B	-0-	68916	3	2187	4	N	1078	1001	0	20
03		123938 X	59996	-0-	-63942 B	-0-	59203	3	793	9	N	721	721	0	-0-
04		37380 X	NO RPT	-0-	-37380 B	-0-	1186	9			N	NO RPT			-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114															
11		T. A.	28072	-0-	28072 B	669857	27232	3	750	4	N	82	77	0	2
12		705896 X	36039	-0-	-669857 B	-0-	33850	3	2035	4	N	140	134	0	3
01		142569 X	-0-	-0-	-142569 B	-0-	154	9			N	-0-			3
02		128772 X	61692	-0-	-67080 B	-0-	58543	3	2878	4	N	246	231	0	4
03		142569 X	48517	-0-	-94052 B	-0-	46885	3	1434	4	N	180	152	0	12
04		34890 X	NO RPT	-0-	-34890 B	-0-	198	9			N	NO RPT			12

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135															
11		208650 X	34733	-0-	-173917 B	-0-	32332	3	2109	4	N	265	107	0	65
12		215605 X	20513	-0-	-195092 B	-0-	18043	3	2275	4	N	177	86	0	43
01		215605 X	-0-	-0-	-215605 B	-0-	195	9			N	-0-			43
02		194740 X	69125	-0-	-125615 B	-0-	65999	3	2236	4	N	809	524	0	74
03		56837 X	56837	-0-	-0- B	-0-	54668	3	1406	4	N	694	360	0	140
04		34740 X	NO RPT	-0-	-34740 B	-0-	763	9			N	NO RPT			140

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		193050 X	20789	-0-	-172261 B	-0-	20789	3			N	-0-					-0-
12		199485 X	38110	-0-	-161375 B	-0-	38110	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	34935	34935	3			N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 13631 PERF. N/A																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594					N	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	11594					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985																	
11		T. A.	10690	-0-	10690 B	350032	10690	3			N	-0-					-0-
12		363562 X	13530	-0-	-350032 B	-0-	13530	3			N	-0-					-0-
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		2610 X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819																	
11		103260 X	24402	-0-	-78858 B	-0-	195	1	18602	3	N	2827	49	0	2537	1	460
							2495	4	3110	9							
12		106702 X	22562	-0-	-84140 B	-0-	264	1	16681	3	N	2856	20	0	2920	1	376
							2475	4	3142	9							
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	NO RPT	-0-	-24930 B	-0-					N	NO RPT					301

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307																	
11		0 W	10887	-0-	10887 B	503468	125	1	8699	3	N	1012	11	0	1085	1	184
							950	4	1113	9							
12		520659 X	17191	-0-	-503468 B	-0-	187	1	13238	3	N	1887	1741	1			330
							1690	4	2076	9							
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	NO RPT	-0-	-16650 B	-0-					N	NO RPT					371

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300																	
11		134806 X	-0-	-0-	-134806 B	-0-					N	-0-					184
12		46190 X	-0-	-0-	-46190 B	-0-					N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	T. A.	30245	-0-	30245 B	561672	29808	3	326	4	N	101	72	0	30	1	12				
12	592872 X	31200	-0-	-561672 B	-0-	30899	3	133	4	N	153	106	0	37	1	22				
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				
03	186310 X	49222	-0-	-137088 B	-0-	48427	3	560	4	N	214	140	0	57	1	31				
04	180300 X	NO RPT	-0-	-180300 B	-0-					N	NO RPT					31				
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754															COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 11238		PERF. N/A	
11	T. A.	71795	-0-	71795 B	768657	68955	3	2469	4	N	337	290	0	51	1	15				
12	T. A.	89561	-0-	89561 B	858218	86248	3	2765	4	N	498	399	0	74	1	40				
01	T. A.	51024	-0-	51024 B	909242	49699	3	939	4	N	351	278	0	70	1	43				
02	T. A.	80173	-0-	80173 B	989415	76383	3	2928	4	N	784	614	0	182	1	31				
03	T. A.	77424	-0-	77424 B	1066839	73102	3	4055	4	N	243	188	0	61	1	25				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1066839					N	NO RPT					25				
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784															COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF. N/A	
11	T. A.	61352	-0-	61352 B	610620	57081	3	3456	4	N	741	84	0	735	1	210				
12	T. A.	74095	-0-	74095 B	684715	67061	3	5703	4	N	1210	204	0	808	1	408				
01	0 W	42927	-0-	42927 B	727642	40383	3	1613	4	N	846	151	0	692	1	411				
02	0 W	69686	-0-	69686 B	797328	64794	3	3491	4	N	1274	349	0	1168	1	168				
03	0 W	64773	-0-	64773 B	862101	59881	3	3988	4	N	822	119	0	551	1	320				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	862101					N	NO RPT					320				
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871															COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10798		PERF.11155 - 16125	
11	T. A.	34783	-0-	34783 B	697492	33022	3	1213	4	Y	498	132	0	429	1	199				
12	T. A.	31494	-0-	31494 B	728986	29197	3	1806	4	Y	446	163	0	301	1	133				
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				
03	63471 X	63471	-0-	-0- B	-0-	56732	3	5214	4	Y	1386	805	0	622	1	244				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					244				

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 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10781 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	EOM BALANCE	
11	T. A.	99114	-0-	99114 B	838944	93327	3	4026	4	N	1601	172	0	1570	1	457
12	T. A.	117940	-0-	117940 B	956884	109882	3	5745	4	N	2103	318	0	1518	1	724
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	0 W	97297	-0-	97297 B	1200269	95368	3	1929	9	N	1754	163	0	1175	1	724
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1200269					N	NO RPT					724
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041																
11	T. A.	39759	-0-	39759 B	658781	39633	3	106	4	N	18	16	0			17
12	T. A.	59046	-0-	59046 B	717827	58766	3	199	4	N	74	70	0			21
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	NO RPT	-0-	-4890 B	-0-					N	NO RPT					34
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238																
*11	39059 X	39059	-0-	-0- B	-0-	38994	3	20	4	N	41	37	0			14
*12	57713 X	57713	-0-	-0- B	-0-	56862	3	765	4	N	78	78	0			14
*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	NO RPT	-0-	-44790 B	-0-					N	NO RPT					23
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737																
11	T. A.	37661	-0-	37661 B	599368	36690	3	379	4	N	538	53	0	419	1	163
12	T. A.	41219	-0-	41219 B	640587	39898	3	577	4	N	676	91	0	639	1	109
*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	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					214

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 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11193 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		T. A.	58271	-0-	58271 B	664494	55943 3		218 4	N	128	81 0	48 1	15
12		T. A.	73404	-0-	73404 B	737898	69550 3		218 9	N	198	160 0	38 1	15
01		0 W	19618	-0-	19618 B	757516	18577 3		83 9	N	75	54 0	24 1	12
02		SHUT IN	69285	-0-	69285 B	826801	65733 3		385 9	N	350	277 0	72 1	13
03		0 W	60520	-0-	60520 B	887321	57300 3		92 9	N	84	78 0	16 1	3
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	887321				N	NO RPT			3
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
11		149970 X	69244	-0-	-80726 B	-0-	69244 3			N	-0-			-0-
12		154969 X	56552	-0-	-98417 B	-0-	56550 3		2 9	N	2	2 0		-0-
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	NO RPT	-0-	-83130 B	-0-				N	NO RPT			-0-
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
11		685005 X	29794	-0-	-655211 B	-0-	29794 3			N	-0-			-0-
12		187302 X	48896	-0-	-138406 B	-0-	48896 3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21720 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF. N/A														
11		T. A.	52936	-0-	52936 B	223553	52936 3			N	-0-			-0-
12		T. A.	61932	-0-	61932 B	285485	61932 3			N	-0-			-0-
01		0 W	52462	-0-	52462 B	337947	52462 3			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	41565	-0-	41565 B	379512	41565 3			N	-0-			-0-
03		0 W	41368	-0-	41368 B	420880	41368 3			N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	420880				N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
11		T. A.	43569	-0-	43569 B	685372	43464 3		42 9	N	38	36 0		21
12		T. A.	62950	-0-	62950 B	748322	61011 3		74 9	N	67	65 0		23
01		0 W	53883	-0-	53883 B	802205	52689 3		61 9	N	55	49 0		29
02		0 W	40473	-0-	40473 B	842678	40409 3		42 9	N	58	53 0		34
*03		883709 X	41031	-0-	-842678 B	-0-	40537 3		42 9	N	38	28 0		44
*04		42900 X	NO RPT	-0-	-42900 B	-0-				N	NO RPT			44
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF. N/A														
11		T. A.	50197	-0-	50197 B	743971	50197 3			N	-0-			-0-
12		T. A.	71171	-0-	71171 B	815142	71171 3			N	-0-			-0-
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		SHUT IN	66054	-0-	66054 B	974168	66054 3			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	974168				N	NO RPT			-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 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	195919					N	-0-			205
12	T. A.	35327	-0-	35327 B	231246	25106	3	4385	4	N	5305	41	0	839
01	T. A.	64358	-0-	64358 B	295604	5836	9							
						48679	3	3300	4	N	11254	6844	0	214
						12379	9							
02	SHUT IN	62673	-0-	62673 B	358277	51320	3	11353	9	N	10321	10326	0	24
03	0 W	72378	-0-	72378 B	430655	60116	3	12262	9	N	11147	11146	0	25
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	430655					N	NO RPT			25

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF. N/A														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752					N	-0-			219
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752					N	-0-			219
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752					N	-0-			219
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752					N	90	309	1	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	154752					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A														
11	SHUT IN	22959	-0-	22959 B	398244	22878	3	81	9	N	74	31	0	57
12	SHUT IN	25287	-0-	25287 B	423531	25079	3	208	9	N	189	92	0	67
01	SHUT IN	25992	-0-	25992 B	449523	25857	3	135	9	N	123	58	0	132
02	SHUT IN	19266	-0-	19266 B	468789	19171	3	95	9	N	86	60	0	68
03	SHUT IN	19866	-0-	19866 B	488655	19708	3	158	9	N	144	78	0	134
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	488655					N	NO RPT			134

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A														
11	SHUT IN	23374	-0-	23374 B	347545	23256	3	118	9	N	107	61	0	76
12	SHUT IN	33633	-0-	33633 B	381178	33208	3	425	9	N	386	288	0	68
01	SHUT IN	25104	-0-	25104 B	406282	24886	3	218	9	N	198	140	0	126
02	SHUT IN	17420	-0-	17420 B	423702	17257	3	163	9	N	148	132	0	55
03	SHUT IN	22817	-0-	22817 B	446519	22618	3	199	9	N	181	114	0	122
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	446519					N	NO RPT			122

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. N/A														
11	SHUT IN	6331	-0-	6331 B	235962	5671	3	552	4	N	98	35	0	131
						108	9							
12	SHUT IN	52225	-0-	52225 B	288187	48134	3	394	4	N	3361	377	0	388
						3697	9							
01	SHUT IN	28306	-0-	28306 B	316493	25617	3	577	4	N	1920	177	0	131
						2112	9							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	316493					N	-0-			131
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	316493					N	-0-			131
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	316493					N	NO RPT			131

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 10946 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	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	8434	-0-	8434 B	293397	7668	3	504	4	N	238	18	0	353	1	96
12	SHUT IN	55644	-0-	55644 B	349041	51778	3	282	4	N	3258	167	0	2884	1	303
01	SHUT IN	24839	-0-	24839 B	373880	23098	3	192	4	N	1408	68	0	1440	1	203
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	373880					N	1					204
03	SHUT IN	16925	-0-	16925 B	390805	16012	3	913	9	N	830	75	0	355	1	604
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	390805					N	NO RPT					604
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A																
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	94549					N	-0-					81
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	94549					N	-0-					81
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	94549					N	-0-					81
02	SHUT IN	97665	-0-	97665 B	192214	73669	3	11201	4	N	11632	194	0	11018	1	501
03	SHUT IN	87539	-0-	87539 B	279753	12795	9	8363	4	N	9192	224	0	9047	1	422
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	279753	69065	3			N	NO RPT					422
						10111	9									
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007																
11	SHUT IN	12758	-0-	12758 B	102049	10270	3	2488	9	N	2262	2262	0			205
12	SHUT IN	16854	-0-	16854 B	118903	13992	3	2862	9	N	2602	2602	0			205
01	SHUT IN	4760	-0-	4760 B	123663	3693	3	1067	9	N	970	970	0			205
*02	123663 X	-0-	-0-	-123663 B	-0-					N	-0-					205
*03	19623 X	-0-	-0-	-19623 B	-0-					N	-0-					205
*04	18990 X	NO RPT	-0-	-18990 B	-0-					N	NO RPT					205
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12762 PERF. N/A																
11	SHUT IN	45893	-0-	45893 B	578389	44367	3	750	4	N	705	53	0	469	1	216
12	SHUT IN	37802	-0-	37802 B	616191	36039	3	899	4	N	785	95	0	778	1	128
01	SHUT IN	23870	-0-	23870 B	640061	22401	3	563	4	N	824	22	0	685	1	245
02	SHUT IN	48711	-0-	48711 B	688772	46223	3	1270	4	N	1107	49	0	1046	1	257
03	SHUT IN	41245	-0-	41245 B	730017	38817	3	1438	4	N	900	192	0	751	1	214
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	730017	990	9			N	NO RPT					214
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF. N/A																
11	SHUT IN	29636	-0-	29636 B	163177	24730	3	96	4	Y	4373	4357	0	680	1	9
12	SHUT IN	36580	-0-	36580 B	199757	4810	9	4729	9	Y	4299	4299	0			9
01	SHUT IN	30209	-0-	30209 B	229966	31851	3	160	4	Y	2832	2587	0	65	1	189
02	SHUT IN	21082	-0-	21082 B	251048	26934	3	1681	9	Y	1528	1528	0			189
03	SHUT IN	20254	-0-	20254 B	271302	3115	9	1978	9	Y	1798	1793	0			194
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	271302	18276	3			Y	NO RPT					194

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)	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
11		SHUT IN	44194	-0-	44194 B	597048	43199 3	401 4	N	540	53 0	414 1		154
12		SHUT IN	38356	-0-	38356 B	635404	37130 3	536 4	N	627	65 0	614 1		102
01		SHUT IN	24443	-0-	24443 B	659847	23861 3	393 4	N	172	39 0	194 1		41
*02		706703 X	46856	-0-	-659847 B	-0-	46581 3	66 4	N	190	80 0	124 1		27
*03		239878 X	39196	-0-	-200682 B	-0-	38441 3	380 4	N	341	182 0	138 1		48
*04		232140 X	NO RPT	-0-	-232140 B	-0-			N	NO RPT				48

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF. N/A														
11		SHUT IN	6147	-0-	6147 B	26423	6139 3	8 9	N	7	6 0			25
12		SHUT IN	25572	-0-	25572 B	51995	25572 3		N	-0-				25
01		SHUT IN	54932	-0-	54932 B	106927	52994 3	645 4	N	1175	144 0	903 1		153
02		SHUT IN	53509	-0-	53509 B	160436	52992 3	110 4	N	370	300 0	185 1		38
03		SHUT IN	56990	-0-	56990 B	217426	49731 3	7259 9	N	6599	6599 0			38
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	217426			N	NO RPT				38

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF. N/A														
11		SHUT IN	10376	-0-	10376 B	976389	9280 3	1096 9	N	996	9 0	913 1		151
12		SHUT IN	89904	-0-	89904 B	1066293	82291 3	379 4	N	6576	112 0	6227 1		388
*01		SHUT IN	113999	-0-	113999 B	1180292	105809 3	365 4	N	7114	168 0	6710 1		624
02		SHUT IN	86359	-0-	86359 B	1266651	81326 3	91 4	N	4493	148 0	5061 1		133
03		SHUT IN	85922	-0-	85922 B	1352573	80126 3	298 4	N	4998	684 0	3944 1		503
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	1352573	5498 9		N	NO RPT				503

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A														
11		SHUT IN	26852	-0-	26852 B	197657	23345 3	12 4	Y	3177	3160 0	639 1		10
12		SHUT IN	33590	-0-	33590 B	231247	29694 3	3896 9	Y	3542	3542 0			10
01		SHUT IN	27481	-0-	27481 B	258728	24134 3	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			279
03		SHUT IN	15222	-0-	15222 B	291092	13700 3	1522 9	Y	1384	1378 0			285
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	291092			Y	NO RPT				285

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF. N/A														
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04		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 B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11002 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	EOM BALANCE	
*07	SHUT IN	17801	-0-	17801 B	17801	13965	3	2878	9	N	2616	61	0	1870	1	685
*08	SHUT IN	76949	-0-	76949 B	94750	57645	3	12726	9	Y	11569	367	0	11331	1	556
*09	SHUT IN	49357	-0-	49357 B	144107	37043	3	7720	9	Y	7018	194	0	7279	1	101
10	SHUT IN	33006	-0-	33006 B	177113	24818	3	5286	9	Y	4805	65	0	4185	1	656
11	SHUT IN	26479	-0-	26479 B	203592	22430	3	4018	9	Y	3653	3334	0	794	1	181
12	SHUT IN	34677	-0-	34677 B	238269	30208	3	30208	3	Y	4063	4063	0			181
01	SHUT IN	27226	-0-	27226 B	265495	23522	3	3555	9	Y	3232	2918	0	211	1	284
02	SHUT IN	18562	-0-	18562 B	284057	16586	3	15029	3	Y	1796	1796	0			284
03	SHUT IN	16874	-0-	16874 B	300931	15029	3	1744	9	Y	1585	1579	0			109
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	300931					Y	NO RPT					109
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF. N/A																
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	196963					N	-0-					109
12	SHUT IN	47771	-0-	47771 B	244734	47238	3	273	9	N	248	37	0			320
01	SHUT IN	56064	-0-	56064 B	300798	55484	3	204	9	N	185	54	0			451
02	SHUT IN	39057	-0-	39057 B	339855	38756	3	96065	3	N	274	211	0	355	1	159
03	SHUT IN	97816	-0-	97816 B	437671	96065	3	641	9	N	583	441	0	178	1	123
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	437671					N	NO RPT					123
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11274 PERF. N/A																
11	SHUT IN	63088	-0-	63088 B	959193	61940	3	234	9	N	213	186	0			108
12	SHUT IN	88703	-0-	88703 B	1047896	86599	3	508	9	N	462	350	0			220
01	SHUT IN	77756	-0-	77756 B	1125652	75545	3	499	9	N	454	302	0	185	1	187
02	SHUT IN	64451	-0-	64451 B	1190103	62472	3	471	9	N	428	338	0	188	1	89
03	14B2 EXT	65865	-0-	65865 B	1255968	63265	3	433	9	N	394	294	0			189
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1255968					N	NO RPT					189
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF. N/A																
11	SHUT IN	7336	-0-	7336 B	228682	6217	3			N	1017	1015	0			7
12	SHUT IN	67279	-0-	67279 B	295961	54615	3			N	11513	11456	0			64
01	SHUT IN	65320	-0-	65320 B	361281	56126	3	8801	9	N	8001	7248	0	726	1	91
02	SHUT IN	46374	-0-	46374 B	407655	39306	3	6701	9	N	6092	6045	0	109	1	29
03	SHUT IN	44422	-0-	44422 B	452077	38612	3			N	5282	5282	0			29
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	452077					N	NO RPT					29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF. N/A																
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	
11	SHUT IN	66437	-0-	66437 B	272700	60600	3	2691	4	N	2860	222	0	2187	1	804
						3146	9									
12	SHUT IN	70499	-0-	70499 B	343199	66741	3	754	4	N	2731	226	0	3055	1	254
						3004	9									
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	NO RPT	-0-	-0- B	386522					N	NO RPT					471
CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A																
11	SHUT IN	26234	-0-	26234 B	337383	24391	3	1203	4	N	582	101	0	361	1	250
						640	9									
12	SHUT IN	43206	-0-	43206 B	380589	39928	3	2258	4	N	927	222	0	561	1	394
						1020	9									
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	NO RPT	-0-	-0- B	473634					N	NO RPT					335
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A																
11	SHUT IN	93442	-0-	93442 B	371604	85192	3	4302	4	N	3589	540	0	2598	1	763
						3948	9									
12	SHUT IN	134810	-0-	134810 B	506414	129638	3	1083	4	N	3717	305	0	3825	1	350
						4089	9									
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	NO RPT	-0-	-0- B	682172					N	NO RPT					191
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF. N/A																
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	31789					N	-0-					60
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	31789					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0- B	31789					N	NO RPT					60
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF. N/A																
11	SHUT IN	55549	-0-	55549 B	239300	50600	3	2844	4	N	1914	136	0	1633	1	334
						2105	9									
12	SHUT IN	50953	-0-	50953 B	290253	48051	3	814	4	N	1898	289	0	1601	1	342
						2088	9									
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	NO RPT	-0-	-0- B	326498					N	NO RPT					432

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 PROD	INJECT. (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	
*07	SHUT IN	66452	-0-	66452 B	251807	43094	3	10411	4	N	11770	102	0	12081	1	461
						12947	9									
*08	SHUT IN	47926	-0-	47926 B	299733	29845	3	8214	4	N	8970	97	0	8796	1	538
						9867	9									
09	SHUT IN	6187	-0-	6187 B	305920	4684	3	779	4	N	658	9	0	929	1	258
						724	9									
10	SHUT IN	30237	-0-	30237 B	336157	17907	3	4954	4	N	6705	32	0	6542	1	389
						7376	9									
11	SHUT IN	30413	-0-	30413 B	366570	20	1	17746	3	N	6452	40	0	6320	1	481
						5550	4	7097	9							
12	SHUT IN	35975	-0-	35975 B	402545	257	1	21917	3	N	7054	51	0	6857	1	627
						6042	4	7759	9							
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	NO RPT	-0-	-74100 B	-0-					N	NO RPT					332

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF. N/A																
*08	SHUT IN	35333	-0-	35333 B	35333	30902	3	2089	4	N	2129	84	0	1818	1	227
						2342	9									
09	SHUT IN	100069	-0-	100069 B	135402	87762	3	5643	4	N	6058	334	0	5371	1	580
						6664	9									
10	SHUT IN	77323	-0-	77323 B	212725	66861	3	5522	4	N	4491	246	0	4363	1	462
						4940	9									
11	SHUT IN	38930	-0-	38930 B	251655	34525	3	2018	4	N	2170	147	0	2015	1	470
						2387	9									
12	SHUT IN	51578	-0-	51578 B	303233	46046	3	2510	4	N	2747	188	0	2597	1	432
						3022	9									
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	NO RPT	-0-	-0- B	397408					N	NO RPT					174

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A																
*08	SHUT IN	67224	-0-	67224 B	363465	49579	3	7918	4	N	8843	159	0	8663	1	448
						9727	9									
09	SHUT IN	34124	-0-	34124 B	397589	25443	3	4038	4	N	4221	15	0	4255	1	399
						4643	9									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	397589					N	-0-					399
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	397589					N	-0-					399
12	SHUT IN	31257	-0-	31257 B	428846	23612	3	3030	4	N	4195	41	0	4218	1	335
						4615	9									
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
03	SHUT IN	35255	-0-	35255 B	526802	30238	3	5017	9	N	4561	4538	0			79
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	526802					N	NO RPT					79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 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	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A																
11	SHUT IN	12997	-0-	12997 B	12997	12272	3	320	4	N	368	62	0	180	1	126
12	SHUT IN	132018	-0-	132018 B	145015	128054	3	536	4	N	3116	739	0	2303	1	200
01	SHUT IN	195599	-0-	195599 B	340614	189739	3	495	4	N	4877	1183	0	3462	1	432
02	SHUT IN	158184	-0-	158184 B	498798	153993	3	385	4	N	3460	1050	0	2434	1	408
03	SHUT IN	146364	-0-	146364 B	645162	142674	3	501	4	N	2899	810	0	2144	1	353
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	645162	3189	9			N	NO RPT					353

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665																
11	61710 X	-0-	-0-	-61710 B	-0-					N	-0-					27
12	63767 X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-61710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	22855	-0-	22855 B	22855	21448	3	260	4	N	1043	53	0	673	1	317
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	22855	1147	9			N	NO RPT					317

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF. N/A																
09	SHUT IN	55661	-0-	55661 B	55661	41760	3	3624	4	N	9343	1012	0	8202	1	129
10	SHUT IN	22562	-0-	22562 B	78223	18671	3	40	4	N	3501	3407	0	210	1	13
11	SHUT IN	11534	-0-	11534 B	89757	3851	9			N						
12	SHUT IN	60646	-0-	60646 B	150403	9803	3	1731	9	N	1574	1476	0			111
01	SHUT IN	77797	-0-	77797 B	228200	48545	3	12101	9	N	11001	10996	0			116
02	SHUT IN	49115	-0-	49115 B	277315	65401	3	903	4	N	10448	9102	0	1299	1	163
03	SHUT IN	48058	-0-	48058 B	325373	11493	9			N						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	325373	42080	3	99	4	N	6305	6214	0	198	1	56
						6936	9			N						
						41784	3	6274	9	N	5704	5704	0			56
										N	NO RPT					56

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 272100 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11566 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	EOM BALANCE	
*08	SHUT IN	13867	-0-	13867 B	13867	9347	3	1068	4	N	3138	23	0	2588	1	527
						3452	9									
09	SHUT IN	61284	-0-	61284 B	75151	42245	3	5051	4	N	12716	102	0	12747	1	394
						13988	9									
10	SHUT IN	52551	-0-	52551 B	127702	35363	3	5175	4	N	10921	30	0	10575	1	710
						12013	9									
11	SHUT IN	29239	-0-	29239 B	156941	19159	3	2860	4	N	6564	25	0	6540	1	709
						7220	9									
12	SHUT IN	30800	-0-	30800 B	187741	20072	3	4137	4	N	5992	30	0	6230	1	441
						6591	9									
01	SHUT IN	7426	-0-	7426 B	195167	5821	3	900	4	N	641	13	0	995	1	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	48	1	32
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	219472					N	NO RPT					32
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12004 PERF. N/A																
*07	SHUT IN	19468	-0-	19468 B	19468	14419	3	891	4	N	3780	139	0	3042	1	599
						4158	9									
*08	SHUT IN	90293	-0-	90293 B	109761	67671	3	5430	4	N	15629	191	0	15572	1	465
						17192	9									
09	SHUT IN	74714	-0-	74714 B	184475	55590	3	5700	4	N	12204	117	0	11737	1	815
						13424	9									
10	SHUT IN	64999	-0-	64999 B	249474	48600	3	5512	4	N	9897	56	0	10027	1	629
						10887	9									
11	SHUT IN	45903	-0-	45903 B	295377	32494	3	4799	4	N	7827	101	0	7893	1	462
						8610	9									
12	SHUT IN	41213	-0-	41213 B	336590	28997	3	5130	4	N	6442	89	0	6172	1	643
						7086	9									
01	SHUT IN	52057	-0-	52057 B	388647	40815	3	2630	4	N	7829	3792	0	4625	1	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	NO RPT	-0-	-0- B	465024					N	NO RPT					55
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 12019 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	80562	-0-	80562 B	80562	58469	3	7123	4	N	13609	299	0	12915	1	395
						14970	9									
02	SHUT IN	85970	-0-	85970 B	166532	58821	3	11000	4	N	14681	353	0	14015	1	708
						16149	9									
03	SHUT IN	75385	-0-	75385 B	241917	57197	3	4858	4	N	12118	7090	0	5713	1	23
						13330	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	241917					N	NO RPT					23
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	91457	-0-	91457 B	91457	84667	3	1236	4	N	5049	2007	0	2965	1	77
						5554	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	91457					N	NO RPT					77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF. N/A																
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF. N/A																
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		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																
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A																
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316																
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378																
11	14100	X	8633	-0-	-5467	B	-0-	3098	1	4368	2	N	1061	533	1	1308
								1167	9							
12	10664	X	1029	-0-	-9635	B	-0-	875	1	154	9	N	140	667	1	781
01	10230	X	1082	-0-	-9148	B	-0-	826	1	222	2	N	31	808	1	4
								34	9							
02	9240	X	2740	-0-	-6500	B	-0-	1537	1	485	4	N	653	552	1	46 8 59
								718	9							
03	8928	X	3727	-0-	-5201	B	-0-	1252	1	399	4	N	1887	1720	1	57 8 169
								2076	9							
04	8640	X	6613	-0-	-2027	B	-0-	1938	1	589	2	N	3363	3030	1	91 8 411
								387	4	3699	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 135316												
VESTER A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 9600 - 14430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	7710 X	5804	-0-	-1906 B	-0-	420	1	4925	2	Y	417	498	1	306
12	7967 X	6880	-0-	-1087 B	-0-	459	9	6060	2	Y	360	262	1	404
01	DLQ G-10	6904	-0-	6904 B	6904	424	1	5671	2	Y	821	719	1	506
02	DLQ G-10	4424	-0-	4424 B	11328	396	9	3679	2	Y	426	474	1	458
03	DLQ G-10	5258	-0-	5258 B	16586	330	1	4329	2	Y	546	554	1	450
04	DLQ G-10	7787	-0-	7787 B	24373	903	9	4746	2	Y	666	757	1	5 8 354
						276	1							
						469	9							
						328	1							
						601	9							
						2308	1							
						733	9							
VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9660 - 14183				
11	11760 X	4068	-0-	-7692 B	-0-	300	1	3282	2	Y	442	400	1	325
12	12152 X	5257	-0-	-6895 B	-0-	486	9	4317	2	Y	564	278	1	611
01	DLQ G-10	8648	-0-	8648 B	8648	320	1	7436	2	Y	725	889	1	447
02	DLQ G-10	6486	-0-	6486 B	15134	620	9	5673	2	Y	379	419	1	407
03	DLQ G-10	6596	-0-	6596 B	21730	414	1	5682	2	Y	457	488	1	376
04	DLQ G-10	9494	-0-	9494 B	31224	798	9	5934	2	Y	626	666	1	336
						396	1							
						417	9							
						411	1							
						503	9							
						2871	1							
						689	9							
PIERCE		WELL #: 20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10475 - 19047				
11	46530 X	21487	-0-	-25043 B	-0-	5276	1	14455	2	Y	1596	1648	1	376
12	45136 X	19408	-0-	-25728 B	-0-	1756	9	12228	2	Y	2027	1706	1	697
01	DLQ G-10	10387	-0-	10387 B	10387	4950	1	6068	2	Y	963	955	1	705
02	DLQ G-10	19445	-0-	19445 B	29832	2230	9	13606	2	Y	2057	1883	1	8 8 871
03	DLQ G-10	16919	-0-	16919 B	46751	1059	9	1717	2	Y	1717	1756	1	4 8 828
*04	66064 X	19313	-0-	-46751 B	-0-	3576	1	13413	2	Y	2031	2132	1	11 8 716
						2263	9							
						3685	1							
						1889	9							
						3666	1							
						2234	9							
PIERCE		WELL #: 21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9927		PERF.10465 - 19151				
11	16080 X	8582	-0-	-7498 B	-0-	1842	1	5021	2	Y	1563	2101	1	368
12	16616 X	7013	-0-	-9603 B	-0-	1719	9	2530	2	Y	2366	1920	1	814
01	DLQ G-10	3980	-0-	3980 B	3980	1880	1	1002	2	Y	1161	1125	1	850
02	DLQ G-10	21447	-0-	21447 B	25427	2603	9	14950	2	Y	2808	2465	1	1193
03	DLQ G-10	17972	-0-	17972 B	43399	1701	1	12285	2	Y	2106	2281	1	1018
*04	58792 X	15393	-0-	-43399 B	-0-	1277	9	9421	2	Y	2038	2333	1	723
						3408	1							
						3089	9							
						3370	1							
						2317	9							
						3730	1							
						2242	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
 PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	5065	-0-	5065 B	5065	3604	4	1461	9	N	1328	535	1			793
01	44102 X	39037	-0-	-5065 B	-0-	4455	1	7746	2	N	9115	9427	1			481
						16809	4	10027	9							
02	30282 X	30282	-0-	-0- B	-0-	3274	1	17764	2	N	7434	7127	1	2	8	786
						1067	4	8177	9							
03	33522 X	33522	-0-	-0- B	-0-	3096	1	25329	2	N	3702	4082	1	2	8	404
						1025	4	4072	9							
*04	25809 X	25809	-0-	-0- B	-0-	3081	1	19978	2	N	1923	2024	1			303
						635	4	2115	9							

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	3789	-0-	3789 B	3789	2490	4	1299	9	N	1181	476	1			705
*01	47631 X	43842	-0-	-3789 B	-0-	5102	1	8872	2	N	9651	9867	1			489
						19252	4	10616	9							
*02	37159 X	37159	-0-	-0- B	-0-	4184	1	22700	2	N	8101	7733	1			857
						1364	4	8911	9							
*03	54240 X	54240	-0-	-0- B	-0-	4513	1	36916	2	N	10288	10127	1			1018
						1494	4	11317	9							
*04	48370 X	48370	-0-	-0- B	-0-	5463	1	35417	2	N	5786	6010	1			794
						1125	4	6365	9							

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

11	3240 X	2399	-0-	-841 B	-0-	2399	2			Y	-0-	4	1			2
12	3348 X	1893	-0-	-1455 B	-0-	1893	2			Y	-0-	1	1			1
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

11	17850 X	15402	-0-	-2448 B	-0-	14769	2	633	9	Y	575	561	1			502
12	16585 X	14838	-0-	-1747 B	-0-	13853	2	985	9	Y	895	563	1			834
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		56462 X	10329	-0-	-46133 B	-0-	10329 2		N	-0-		92
12		10401 X	10401	-0-	-0- B	-0-	10401 2		N	-0-		92
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

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408												
11		15750 X	13135	-0-	-2615 B	-0-	13135 2		N	-0-		168
12		15655 X	13154	-0-	-2501 B	-0-	13154 2		N	-0-		168
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

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236 MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019												
11		29430 X	27101	-0-	-2329 B	-0-	3506 1	23595 2	N	-0-		87
12		30411 X	23490	-0-	-6921 B	-0-	500 1	22990 2	N	-0-		87
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

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
11		39000 X	33945	-0-	-5055 B	-0-	5396 1	28549 2	N	-0-		58
12		40300 X	33945	-0-	-6355 B	-0-	33945 2		N	-0-		58
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

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
11		78210 X	69284	-0-	-8926 B	-0-	402 1	68882 2	N	-0-		-0-
12		80817 X	58448	-0-	-22369 B	-0-	945 1	57503 2	N	-0-		-0-
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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A												
11		143010 X	70911	-0-	-72099 B	-0-	70911 3		N	-0-		-0-
12		138849 X	77465	-0-	-61384 B	-0-	77465 3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	91342	-0-	91342 B	91342	91342 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	12691	-0-	12691 B	104033	12691 3		N	-0-		-0-
03		184676 X	80643	-0-	-104033 B	-0-	80643 3		N	-0-		-0-
*04		80384 X	80384	-0-	-0- B	-0-	80384 3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY V, LP				486536										
NEEDMORE				WELL #:	1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974 - 15593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		13320 X	10713	-0-	-2607 B	-0-	109	1	10604	2	N	-0-		-0-
12		13764 X	10619	-0-	-3145 B	-0-	110	1	10509	2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	14552	-0-	14552 B	14552	140	1	14412	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	10410	-0-	10410 B	24962	69	1	10341	2	N	-0-		-0-
*03		36867 X	11905	-0-	-24962 B	-0-	133	1	11772	2	N	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

LAREDO ENERGY				486543										
BENAVIDES, ROSA VELA				WELL #:	3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10978 - 14385		
11		9840 X	7756	-0-	-2084 B	-0-	124	1	7632	2	N	-0-		-0-
12		10075 X	7491	-0-	-2584 B	-0-	770	1	6721	2	N	-0-		-0-
01		9021 X	6851	-0-	-2170 B	-0-	66	1	6785	2	N	-0-		-0-
02		8148 X	5589	-0-	-2559 B	-0-	119	1	5470	2	N	-0-		-0-
*03		8897 X	7001	-0-	-1896 B	-0-	103	1	6898	2	N	-0-		-0-
04		7770 X	6909	-0-	-861 B	-0-	83	1	6826	2	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12260 - 15132		
11		13920 X	11163	-0-	-2757 B	-0-	683	1	10480	2	N	-0-		-0-
12		14384 X	9187	-0-	-5197 B	-0-	540	1	8647	2	N	-0-		-0-
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-

BENAVIDES, ROSA VELA				WELL #:	2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808 - 15504		
11		6480 X	6476	-0-	-4 B	-0-	104	1	6372	2	N	-0-		-0-
12		7533 X	4091	-0-	-3442 B	-0-	433	1	3658	2	N	-0-		-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES				WELL #:	5H	RRCID ->	260046	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220 - 14817		
11		11790 X	9499	-0-	-2291 B	-0-	910	1	8589	2	N	-0-		-0-
12		12183 X	9272	-0-	-2911 B	-0-	395	1	8877	2	N	-0-		-0-
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-

ROSA VELA BENAVIDES				WELL #:	7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.11060 - 15260		
11		9720 X	8514	-0-	-1206 B	-0-	243	1	8271	2	N	-0-		-0-
12		10044 X	3501	-0-	-6543 B	-0-	243	1	3258	2	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12500 - 17166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		21510 X	16842	-0-	-4668 B	-0-	857 1	15985 2	N	-0-			-0-
12		22227 X	16630	-0-	-5597 B	-0-	448 1	16182 2	N	-0-			-0-
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-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11200 - 15902	
11		7560 X	6482	-0-	-1078 B	-0-	64 1	6418 2	N	-0-			-0-
12		7812 X	5328	-0-	-2484 B	-0-	43 1	5285 2	N	-0-			-0-
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-

HACHAR		WELL #:		2H	RRCID ->	261381	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	12770 - 16482	
11		13650 X	8986	-0-	-4664 B	-0-	226 1	8760 2	N	-0-			-0-
12		14105 X	4491	-0-	-9614 B	-0-	450 1	4041 2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1843	-0-	1843 B	1843	595 1	1248 2	N	-0-			-0-
02		3044 X	1201	-0-	-1843 B	-0-	564 1	637 2	N	-0-			-0-
*03		17350 X	17350	-0-	-0- B	-0-	352 1	16998 2	N	-0-			-0-
*04		14133 X	14133	-0-	-0- B	-0-	259 1	13874 2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - BOB PECK		WELL #:		1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	12130 - 15952	
11		13020 X	9945	-0-	-3075 B	-0-	122 1	9823 2	N	-0-			-0-
12		13454 X	9275	-0-	-4179 B	-0-	93 1	9182 2	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG		WELL #:		1H	RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12275 - 15897	
11		19080 X	11891	-0-	-7189 B	-0-	120 1	11771 2	N	-0-			-0-
12		19716 X	8552	-0-	-11164 B	-0-	223 1	8329 2	N	-0-			-0-
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-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	11100 - 15772	
11		19560 X	15880	-0-	-3680 B	-0-	177 1	15703 2	N	-0-			-0-
12		20212 X	14825	-0-	-5387 B	-0-	134 1	14691 2	N	-0-			-0-
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-

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU		WELL #:		2H	RRCID ->	263624	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11920 - 15180	
11		18840 X	15704	-0-	-3136 B	-0-	813 1	14891 2	N	-0-			-0-
12		19468 X	15558	-0-	-3910 B	-0-	934 1	14624 2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY		//CONT.//		486543									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		13H		RRCID -> 263645		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	12690	X	11592	-0-	-1098	B	-0-	186	1	11406	2	N	-0-
12	13175	X	6413	-0-	-6762	B	-0-	611	1	5802	2	N	-0-
01	DLQ	G-10	12788	-0-	12788	B	12788	126	1	12662	2	N	-0-
02	23412	X	10624	-0-	-12788	B	-0-	227	1	10397	2	N	-0-
*03	12555	X	11280	-0-	-1275	B	-0-	165	1	11115	2	N	-0-
04	12390	X	10401	-0-	-1989	B	-0-	125	1	10276	2	N	-0-

PUIG GAS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 264015		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891			
11	10080	X	7720	-0-	-2360	B	-0-	207	1	7513	2	N	-0-
12	10416	X	8566	-0-	-1850	B	-0-	672	1	7894	2	N	-0-
01	DLQ	G-10	8137	-0-	8137	B	8137	313	1	7824	2	N	-0-
02	17076	X	8939	-0-	-8137	B	-0-	1342	1	7597	2	N	-0-
*03	9424	X	9224	-0-	-200	B	-0-	1711	1	7513	2	N	-0-
*04	11620	X	11620	-0-	-0-	B	-0-	921	1	10699	2	N	-0-

L.F. PUIG III GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 264559		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872			
11	12720	X	8458	-0-	-4262	B	-0-	542	1	7916	2	N	-0-
12	13144	X	13011	-0-	-133	B	-0-	182	1	12829	2	N	-0-
01	DLQ	G-10	11594	-0-	11594	B	11594	742	1	10852	2	N	-0-
02	20634	X	9040	-0-	-11594	B	-0-	249	1	8791	2	N	-0-
*03	10936	X	10936	-0-	-0-	B	-0-	105	1	10831	2	N	-0-
04	12600	X	12513	-0-	-87	B	-0-	294	1	12219	2	N	-0-

PUIG		WELL #:		2H		RRCID -> 264688		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147			
11	7110	X	4837	-0-	-2273	B	-0-	130	1	4707	2	N	-0-
12	7347	X	4245	-0-	-3102	B	-0-	333	1	3912	2	N	-0-
01	DLQ	G-10	5020	-0-	5020	B	5020	193	1	4827	2	N	-0-
02	10094	X	5074	-0-	-5020	B	-0-	760	1	4314	2	N	-0-
*03	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	958	1	4239	2	N	-0-
*04	5408	X	5408	-0-	-0-	B	-0-	432	1	4976	2	N	-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		1H		RRCID -> 264729		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802			
11	8460	X	5000	-0-	-3460	B	-0-	56	1	4944	2	N	-0-
12	8742	X	7873	-0-	-869	B	-0-	796	1	7077	2	N	-0-
01	DLQ	G-10	6293	-0-	6293	B	6293	46	1	6247	2	N	-0-
02	10963	X	4670	-0-	-6293	B	-0-	49	1	4621	2	N	-0-
*03	7688	X	1932	-0-	-5756	B	-0-	21	1	1911	2	N	-0-
04	7620	X	-0-	-0-	-7620	B	-0-					N	-0-

STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN		WELL #:		1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672			
11	26640	X	20700	-0-	-5940	B	-0-	1071	1	19629	2	N	-0-
12	27528	X	19941	-0-	-7587	B	-0-	1197	1	18744	2	N	-0-
01	DLQ	G-10	18675	-0-	18675	B	18675	1628	1	17047	2	N	-0-
02	35551	X	16876	-0-	-18675	B	-0-	682	1	16194	2	N	-0-
*03	23250	X	19270	-0-	-3980	B	-0-	435	1	18835	2	N	-0-
*04	23868	X	23868	-0-	-0-	B	-0-	1105	1	22763	2	N	-0-

PUIG GAS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 265515		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841			
11	9210	X	7201	-0-	-2009	B	-0-	193	1	7008	2	N	-0-
12	9517	X	7179	-0-	-2338	B	-0-	563	1	6616	2	N	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
REUTHINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	266233	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	12366	PERF.12644	- 15950	
M	O	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
11		15390 X	8653	-0-	-6737 B	-0-	91 1	8562 2	N	-0-			-0-
12		15903 X	10656	-0-	-5247 B	-0-	91 1	10565 2	N	-0-			-0-
01		DLQ 7974 X	7974	-0-	-0- B	-0-	56 1	7918 2	N	-0-			-0-
02		10316 X	10316	-0-	-0- B	-0-	152 1	10164 2	N	-0-			-0-
03		11005 X	10429	-0-	-576 B	-0-	113 1	10316 2	N	-0-			-0-
*04		12511 X	12511	-0-	-0- B	-0-	205 1	12306 2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		11H	RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12250	- 16080	
11		9030 X	6630	-0-	-2400 B	-0-	634 1	5996 2	N	-0-			-0-
12		9331 X	7463	-0-	-1868 B	-0-	317 1	7146 2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	6560	-0-	6560 B	6560	154 1	6406 2	N	-0-			-0-
02		8851 X	2291	-0-	-6560 B	-0-	180 1	2111 2	N	-0-			-0-
03		7750 X	3165	-0-	-4585 B	-0-	129 1	3036 2	N	-0-			-0-
*04		8933 X	8933	-0-	-0- B	-0-	673 1	8260 2	N	-0-			-0-

L.F. PUIG III GU 2		WELL #:		2H	RRCID ->	266248	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	10865	PERF.11270	- 15904	
11		13200 X	9893	-0-	-3307 B	-0-	633 1	9260 2	N	-0-			-0-
12		13640 X	8223	-0-	-5417 B	-0-	115 1	8108 2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	9629	-0-	9629 B	9629	655 1	8974 2	N	-0-			-0-
02		18080 X	8451	-0-	-9629 B	-0-	231 1	8220 2	N	-0-			-0-
*03		11284 X	10303	-0-	-981 B	-0-	99 1	10204 2	N	-0-			-0-
04		9900 X	9271	-0-	-629 B	-0-	231 1	9040 2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	266931	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12148	PERF.12664	- 17250	
11		20670 X	16558	-0-	-4112 B	-0-	1001 1	15557 2	N	-0-			-0-
12		21359 X	16103	-0-	-5256 B	-0-	947 1	15156 2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	15785	-0-	15785 B	15785	408 1	15377 2	N	-0-			-0-
02		29639 X	13854	-0-	-15785 B	-0-	221 1	13633 2	N	-0-			-0-
*03		18073 X	16259	-0-	-1814 B	-0-	173 1	16086 2	N	-0-			-0-
*04		16994 X	16994	-0-	-0- B	-0-	211 1	16783 2	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL		WELL #:		1H	RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562	- 16649	
11		15420 X	12137	-0-	-3283 B	-0-	136 1	12001 2	N	-0-			-0-
12		15934 X	11070	-0-	-4864 B	-0-	216 1	10854 2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	11202	-0-	11202 B	11202	83 1	11119 2	N	-0-			-0-
02		20713 X	9511	-0-	-11202 B	-0-	101 1	9410 2	N	-0-			-0-
*03		12555 X	12260	-0-	-295 B	-0-	130 1	12130 2	N	-0-			-0-
04		12150 X	11793	-0-	-357 B	-0-	146 1	11647 2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP.		WELL #:		2H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410	- 14920	
11		5850 X	4423	-0-	-1427 B	-0-	83 1	4340 2	N	-0-			-0-
12		6045 X	3741	-0-	-2304 B	-0-	145 1	3596 2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	5072	-0-	5072 B	5072	135 1	4937 2	N	-0-			-0-
02		9161 X	4089	-0-	-5072 B	-0-	155 1	3934 2	N	-0-			-0-
*03		3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	64 1	3466 2	N	-0-			-0-
04		4920 X	3757	-0-	-1163 B	-0-	83 1	3674 2	N	-0-			-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1		WELL #:		1H	RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11274	- 15785	
11		18300 X	6282	-0-	-12018 B	-0-	62 1	6220 2	N	-0-			-0-
12		130665 X	6642	-0-	-124023 B	-0-	53 1	6589 2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	5833	-0-	5833 B	5833	39 1	5794 2	N	-0-			-0-
02		12449 X	6616	-0-	-5833 B	-0-	63 1	6553 2	N	-0-			-0-
*03		4367 X	4367	-0-	-0- B	-0-	41 1	4326 2	N	-0-			-0-
*04		7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	135 1	7721 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LAREDO ENERGY			//CONT.//		486543													

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP.			WELL #:		1H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 15790						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		21360 X	16570	-0-	-4790 B	-0-		312	1	16258	2	N	-0-					-0-
12		22072 X	16388	-0-	-5684 B	-0-		638	1	15750	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	15709	-0-	15709 B	15709		417	1	15292	2	N	-0-					-0-
02		28695 X	12986	-0-	-15709 B	-0-		489	1	12497	2	N	-0-					-0-
*03		17193 X	17193	-0-	-0- B	-0-		311	1	16882	2	N	-0-					-0-
04		16560 X	15882	-0-	-678 B	-0-		352	1	15530	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						
11		44280 X	41139	-0-	-3141 B	-0-		2487	1	38652	2	N	-0-					-0-
12		45756 X	36811	-0-	-8945 B	-0-		2163	1	34648	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	36971	-0-	36971 B	36971		956	1	36015	2	N	-0-					-0-
02		68003 X	31032	-0-	-36971 B	-0-		495	1	30537	2	N	-0-					-0-
*03		42501 X	38129	-0-	-4372 B	-0-		404	1	37725	2	N	-0-					-0-
04		41130 X	39174	-0-	-1956 B	-0-		491	1	38683	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11791 - 12025						
11		6270 X	4727	-0-	-1543 B	-0-		75	1	4652	2	N	-0-					-0-
12		6479 X	3212	-0-	-3267 B	-0-		106	1	3106	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978															
GOLLA 7			WELL #:		7H	RRCID ->	255730	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11132 - 14814						
11		13650 X	10821	-0-	-2829 B	-0-		368	1	10453	3	N	-0-					4
12		14105 X	8344	-0-	-5761 B	-0-		143	1	8201	3	N	-0-					4
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

APPLING 716			WELL #:		1H	RRCID ->	256452	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11533 - 15510						
11		23700 X	16492	-0-	-7208 B	-0-		16491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		24490 X	19009	-0-	-5481 B	-0-		19008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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

PALAFOX -H-			WELL #:		1	RRCID ->	256576	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A															
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	9	1	400	2	N	-0-			-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141															
11		12600 X	12092	-0-	-508 B	-0-	12091	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		13020 X	7280	-0-	-5740 B	-0-	7278	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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	-0-
							1	9							
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229															
11		7410 X	4928	-0-	-2482 B	-0-	71	1	4840	2	N	15	52	1	1 8 20
							17	9							
12		7254 X	7233	-0-	-21 B	-0-	158	1	7016	2	N	54	36	1	1 8 37
							59	9							
01		6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	28	1	6553	2	N	23	48	1	12
							25	9							
02		5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	5399	2	47	9	N	43			55
03		7936 X	4640	-0-	-3296 B	-0-	4620	2	20	9	N	18	51	1	22
04		6990 X	4736	-0-	-2254 B	-0-	4718	2	18	9	N	16			38

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167															
11		16770 X	12760	-0-	-4010 B	-0-	12759	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		17174 X	4676	-0-	-12498 B	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
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	-0-
03		16003 X	16003	-0-	-0- B	-0-	16002	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		17700 X	9469	-0-	-8231 B	-0-	268	1	9201	2	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787															
*11		18330 X	10018	-0-	-8312 B	-0-	10018	3			N	-0-			-0-
12		18011 X	10139	-0-	-7872 B	-0-	10139	3			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*11	11940 X	10345	-0-	-1595 B	-0-	10344	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	12338 X	10363	-0-	-1975 B	-0-	10363	3			Y	-0-			-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
11	20790 X	18005	-0-	-2785 B	-0-	1037	1	16966	3	N	2	66	1 2 8	52
12	21483 X	18641	-0-	-2842 B	-0-	1110	1	17523	3	N	7	2	8	57
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

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
*11	11430 X	9428	-0-	-2002 B	-0-	9428	3			N	-0-			-0-
12	11811 X	7257	-0-	-4554 B	-0-	7257	3			N	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
*05	91388 X	72064	-0-	-19324 B	-0-	14367	1	57697	2	Y	-0-			-0-
*06	88440 X	73969	-0-	-14471 B	-0-	14174	1	59795	2	Y	-0-			-0-
*07	77090 X	77090	-0-	-0- B	-0-	77090	2			Y	-0-			-0-
*08	79484 X	65978	-0-	-13506 B	-0-	1286	1	64692	2	Y	-0-			-0-
*09	73980 X	71192	-0-	-2788 B	-0-	3	1	71188	2	Y	1	1	8	-0-
*10	77097 X	69868	-0-	-7229 B	-0-	39	1	69828	2	Y	1	1	8	-0-
*11	74610 X	65976	-0-	-8634 B	-0-	65976	3			Y	-0-			-0-
*12	77097 X	68236	-0-	-8861 B	-0-	68236	3			Y	-0-			-0-
*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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
11	12420 X	10810	-0-	-1610 B	-0-	157	1	10650	2	Y	3	3	8	-0-
12	12183 X	11851	-0-	-332 B	-0-	261	1	11589	2	Y	1	1	8	-0-
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE			
11		1680 X	1122	-0-	-558 B	-0-			16	1	1106	-0-			
12		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			
01		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			
02		1036 X	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	-0-			
03		1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			
04		1110 X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-			
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695															
*11		42330 X	38534	-0-	-3796 B	-0-			38533	3	1 9	N	1	1 8	-0-
12		42656 X	38167	-0-	-4489 B	-0-			38165	3	2 9	N	2	2 8	-0-
01		36521 X	36521	-0-	-0- B	-0-			36521	3		N	-0-		-0-
02		24195 X	24195	-0-	-0- B	-0-			24194	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03		44020 X	39714	-0-	-4306 B	-0-			39713	3	1 9	N	1	1 8	-0-
04		42600 X	35623	-0-	-6977 B	-0-			35623	3		N	-0-		-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939															
*11		84690 X	84405	-0-	-285 B	-0-			84394	3	11 9	Y	10	10 8	-0-
12		87513 X	80292	-0-	-7221 B	-0-			80288	3	4 9	Y	4	4 8	-0-
01		74048 X	74048	-0-	-0- B	-0-			74048	3		Y	-0-		-0-
02		68029 X	68029	-0-	-0- B	-0-			68026	3	3 9	Y	3	3 8	-0-
03		98642 X	74818	-0-	-23824 B	-0-			74815	3	3 9	Y	3	3 8	-0-
04		95460 X	71762	-0-	-23698 B	-0-			71760	3	2 9	Y	2	2 8	-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415															
*11		35455 X	35455	-0-	-0- B	-0-			35455	3		N	-0-		-0-
12		40734 X	35776	-0-	-4958 B	-0-			35775	3	1 9	N	1	1 8	-0-
01		34160 X	34160	-0-	-0- B	-0-			34160	3		N	-0-		-0-
02		27981 X	27981	-0-	-0- B	-0-			27980	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03		41447 X	32061	-0-	-9386 B	-0-			32061	3		N	-0-		-0-
04		40110 X	32794	-0-	-7316 B	-0-			32794	3		N	-0-		-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583															
*11		27630 X	20795	-0-	-6835 B	-0-			20795	3		N	-0-		-0-
12		25637 X	18539	-0-	-7098 B	-0-			18539	3		N	-0-		-0-
01		22229 X	22229	-0-	-0- B	-0-			22229	3		N	-0-		-0-
02		18402 X	18402	-0-	-0- B	-0-			18401	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03		24304 X	19379	-0-	-4925 B	-0-			19379	3		N	-0-		-0-
04		21510 X	21493	-0-	-17 B	-0-			21492	3	1 9	N	1	1 8	-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000															
*11		27780 X	25596	-0-	-2184 B	-0-			25596	3		N	-0-		-0-
12		28179 X	24868	-0-	-3311 B	-0-			24868	3		N	-0-		-0-
01		25567 X	25567	-0-	-0- B	-0-			25567	3		N	-0-		-0-
02		22025 X	22025	-0-	-0- B	-0-			22025	3		N	-0-		-0-
03		29915 X	22864	-0-	-7051 B	-0-			22864	3		N	-0-		-0-
04		28950 X	23572	-0-	-5378 B	-0-			23571	3	1 9	N	1	1 8	-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045															
*11		29730 X	26393	-0-	-3337 B	-0-			26393	3		N	-0-		-0-
12		29884 X	26352	-0-	-3532 B	-0-			26352	3		N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	21900 X	7173	-0-	-14727 B	-0-	7167	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
12	21762 X	10855	-0-	-10907 B	-0-	10838	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
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	-0-
						6	9							
03	18910 X	8493	-0-	-10417 B	-0-	46	1	8443	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
04	10500 X	8824	-0-	-1676 B	-0-	116	1	8707	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
*11	31890 X	29283	-0-	-2607 B	-0-	29282	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	32178 X	28238	-0-	-3940 B	-0-	28236	3	2	9	N	2	2	8	-0-
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	-0-
03	34224 X	23043	-0-	-11181 B	-0-	23039	3	4	9	N	4	4	8	-0-
04	33120 X	28402	-0-	-4718 B	-0-	28400	3	2	9	N	2	2	8	-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
*11	50340 X	43469	-0-	-6871 B	-0-	43468	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	49321 X	41414	-0-	-7907 B	-0-	41413	3	1	9	N	1	1	8	-0-
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	-0-
04	48300 X	42306	-0-	-5994 B	-0-	42306	3			N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778														
*11	32550 X	28313	-0-	-4237 B	-0-	28312	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	31031 X	28101	-0-	-2930 B	-0-	28099	3	2	9	N	2	2	8	-0-
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	-0-
03	33108 X	26007	-0-	-7101 B	-0-	26006	3	1	9	N	1	1	8	-0-
04	32040 X	25828	-0-	-6212 B	-0-	25826	3	2	9	N	2	2	8	-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
*11	34800 X	33425	-0-	-1375 B	-0-	33425	3			N	-0-			-0-
12	34828 X	34828	-0-	-0- B	-0-	34828	3			N	-0-			-0-
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-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
*11	54870 X	49600	-0-	-5270 B	-0-	49599	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	56699 X	49693	-0-	-7006 B	-0-	49693	3			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*11		32070 X	29065	-0-	-3005 B	-0-	29065	3	N	-0-		-0-
12		33139 X	28258	-0-	-4881 B	-0-	28257	3	N	1	8	-0-
01		28439 X	28439	-0-	-0- B	-0-	28439	3	N	-0-		-0-
02		25286 X	25286	-0-	-0- B	-0-	25285	3	N	1	8	-0-
03		33976 X	26004	-0-	-7972 B	-0-	26003	3	N	1	8	-0-
04		32880 X	24943	-0-	-7937 B	-0-	24943	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	Y	21	15	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

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
*11		36120 X	30832	-0-	-5288 B	-0-	30828	3	N	4	8	-0-
12		36549 X	32449	-0-	-4100 B	-0-	32449	3	N	-0-		-0-
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	N	1	8	-0-
04		34890 X	29656	-0-	-5234 B	-0-	29655	3	N	1	8	-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
11		25290 X	19603	-0-	-5687 B	-0-	1128	1	N	23	97	97
12		24614 X	23317	-0-	-1297 B	-0-	1389	1	N	6	102	102
01		20071 X	20071	-0-	-0- B	-0-	1093	1	N	12	114	114
02		18348 X	18348	-0-	-0- B	-0-	1090	1	N	12	42	42
03		23312 X	18701	-0-	-4611 B	-0-	964	1	N	4	45	45
04		22560 X	21070	-0-	-1490 B	-0-	1069	1	N	1	45	45

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
*11		14370 X	12280	-0-	-2090 B	-0-	12278	3	Y	2	8	-0-
12		18078 X	18078	-0-	-0- B	-0-	18077	3	Y	1	8	-0-
01		16028 X	16028	-0-	-0- B	-0-	16028	3	Y	-0-		-0-
02		13447 X	13447	-0-	-0- B	-0-	13447	3	Y	-0-		-0-
03		18073 X	14054	-0-	-4019 B	-0-	14053	3	Y	1	8	-0-
04		17490 X	13759	-0-	-3731 B	-0-	13758	3	Y	1	8	-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
*11		13710 X	12730	-0-	-980 B	-0-	12730	3	Y	-0-		-0-
12		14167 X	12369	-0-	-1798 B	-0-	12368	3	Y	1	8	-0-
01		10131 X	10131	-0-	-0- B	-0-	10131	3	Y	-0-		-0-
02		10179 X	10179	-0-	-0- B	-0-	10179	3	Y	-0-		-0-
03		14880 X	10033	-0-	-4847 B	-0-	10032	3	Y	1	8	-0-
04		14400 X	11986	-0-	-2414 B	-0-	11986	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*11		28860 X	24665	-0-	-4195 B	-0-		24665	3	N	-0-		-0-	
12		27869 X	23943	-0-	-3926 B	-0-		23943	3	N	-0-		-0-	
01		23178 X	23178	-0-	-0- B	-0-		23178	3	N	-0-		-0-	
02		20781 X	20781	-0-	-0- B	-0-		20780	3	N	1	1 8	-0-	
03		28830 X	22129	-0-	-6701 B	-0-		22129	3	N	-0-		-0-	
04		27900 X	22562	-0-	-5338 B	-0-		22561	3	N	1	1 8	-0-	

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599														
*11		1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-		1264	3	Y	1	1 8	-0-	
12		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-		1977	3	Y	1	1 8	-0-	
01		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-		2087	3	Y	-0-		-0-	
02		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-		1608	3	Y	1	1 8	-0-	
03		1984 N	1560	-0-	-424 B	-0-		1559	3	Y	1	1 8	-0-	
04		0 W	2046	-0-	2046 B	2046		2046	3	Y	-0-		-0-	

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700														
*11		20130 X	17397	-0-	-2733 B	-0-		17397	3	N	-0-		-0-	
12		20522 X	17599	-0-	-2923 B	-0-		17599	3	N	-0-		-0-	
01		16184 X	16184	-0-	-0- B	-0-		16184	3	N	-0-		-0-	
02		14775 X	14775	-0-	-0- B	-0-		14775	3	N	-0-		-0-	
03		20336 X	15904	-0-	-4432 B	-0-		15904	3	N	-0-		-0-	
04		19680 X	15348	-0-	-4332 B	-0-		15348	3	N	-0-		-0-	

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
*11		16650 X	12369	-0-	-4281 B	-0-		12369	3	N	-0-		-0-	
12		16833 X	13489	-0-	-3344 B	-0-		13488	3	N	1	1 8	-0-	
01		13781 X	13781	-0-	-0- B	-0-		13781	3	N	-0-		-0-	
02		12790 X	12790	-0-	-0- B	-0-		12790	3	N	-0-		-0-	
03		14446 X	12815	-0-	-1631 B	-0-		12814	3	N	1	1 8	-0-	
04		13980 X	12176	-0-	-1804 B	-0-		12176	3	N	-0-		-0-	

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
*11		29229 X	29229	-0-	-0- B	-0-		29228	3	N	1	1 8	-0-	
12		38006 X	26685	-0-	-11321 B	-0-		26684	3	N	1	1 8	-0-	
01		25649 X	25649	-0-	-0- B	-0-		25649	3	N	-0-		-0-	
02		18617 X	18617	-0-	-0- B	-0-		18616	3	N	1	1 8	-0-	
03		34162 X	21329	-0-	-12833 B	-0-		21329	3	N	-0-		-0-	
04		0 W	19316	-0-	19316 B	19316		19316	3	N	-0-		-0-	

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
11		11820 X	11313	-0-	-507 B	-0-		602	1	Y	39	25 1	10 8	15
								43	9					
12		12214 X	10174	-0-	-2040 B	-0-		1136	1	Y	2	6 1	2 8	9
								2	9					
01		10157 X	10157	-0-	-0- B	-0-		1023	1	Y	-0-	9 1		-0-
02		11296 X	11296	-0-	-0- B	-0-		1378	1	Y	3	3 8		-0-
								3	9					
03		11687 X	9627	-0-	-2060 B	-0-		375	1	Y	2	2 8		-0-
								2	9					
*04		13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-		2418	1	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													
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	25200 X	15654	-0-	-9546 B	-0-	15654 3			N	-0-			-0-
12	24118 X	17126	-0-	-6992 B	-0-	17122 3	4 9		N	4	4 8		-0-
01	11141 X	11141	-0-	-0- B	-0-	11141 3			N	-0-			-0-
02	14935 X	14935	-0-	-0- B	-0-	14934 3	1 9		N	1	1 8		-0-
03	18290 X	14178	-0-	-4112 B	-0-	14177 3	1 9		N	1	1 8		-0-
04	0 W	14374	-0-	14374 B	14374	14373 3	1 9		N	1	1 8		-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297													
*11	15812 X	15812	-0-	-0- B	-0-	15811 3	1 9		N	1	1 8		-0-
12	12679 X	6135	-0-	-6544 B	-0-	6134 3	1 9		N	1	1 8		-0-
01	6628 X	6628	-0-	-0- B	-0-	6628 3			N	-0-			-0-
02	7752 X	7752	-0-	-0- B	-0-	7751 3	1 9		N	1	1 8		-0-
03	18476 X	6256	-0-	-12220 B	-0-	6252 3	4 9		N	4	4 8		-0-
04	0 W	15698	-0-	15698 B	15698	15697 3	1 9		N	1	1 8		-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024													
*11	6060 X	4921	-0-	-1139 B	-0-	4909 3	12 9		N	11	6 1	2 8	3
12	5819 X	5819	-0-	-0- B	-0-	5815 3	4 9		N	4	3 1	4 8	-0-
01	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	229 1	4725 3		N	-0-			-0-
02	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	192 1	4505 3		N	1	1 8		-0-
*03	5828 X	4997	-0-	-831 B	-0-	299 1	4696 3		N	2	2 8		-0-
04	0 W	4791	-0-	4791 B	4791	266 1	4524 3		N	1	1 8		-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559													
11	30906 X	30906	-0-	-0- B	-0-	445 1	30171 2		N	264	259 1		90
12	30402 X	30402	-0-	-0- B	-0-	662 1	29377 2		N	330	338 1	2 8	80
01	30107 X	30107	-0-	-0- B	-0-	363 9	29741 2		N	216	241 1		55
02	24286 X	24286	-0-	-0- B	-0-	238 9	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	0 W	23674	-0-	23674 B	23674	23487 2	187 9		N	170	151 1		131
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406													
*11	10800 X	6438	-0-	-4362 B	-0-	6438 3			N	-0-			-0-
12	11160 X	5375	-0-	-5785 B	-0-	5375 3			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
*11		13860 X	11586	-0-	-2274 B	-0-		11586	3	N	-0-			-0-
12		13082 X	11987	-0-	-1095 B	-0-		11986	3	N	1	1	8	-0-
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-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
*11		11250 X	9896	-0-	-1354 B	-0-		9896	3	N	-0-			-0-
12		11098 X	9736	-0-	-1361 B	-0-		9736	3	N	1	1	8	-0-
01		9944 X	9944	-0-	-0- B	-0-		9944	3	N	-0-			-0-
02		8301 X	8301	-0-	-0- B	-0-		8300	3	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	N	1	1	8	-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
*05		49104 X	38190	-0-	-10914 B	-0-		344	1	N	-0-			-0-
06		44550 X	33833	-0-	-10717 B	-0-		251	1	N	-0-			-0-
07		43400 X	34421	-0-	-8979 B	-0-		645	1	N	-0-			-0-
08		42036 X	32280	-0-	-9756 B	-0-		629	1	N	-0-			-0-
*09		38640 X	30220	-0-	-8420 B	-0-		1	1	N	-0-			-0-
*10		38192 X	29566	-0-	-8626 B	-0-		16	1	N	-0-			-0-
*11		33840 X	24091	-0-	-9749 B	-0-		24085	3	N	6	9	5	-0-
12		34410 X	28248	-0-	-6162 B	-0-		28248	3	N	-0-			-0-
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-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226														
*11		25710 X	21437	-0-	-4273 B	-0-		21437	3	N	-0-			-0-
12		24924 X	21162	-0-	-3762 B	-0-		21162	3	N	-0-			-0-
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	N	1	1	8	-0-
04		24240 X	18987	-0-	-5253 B	-0-		18987	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011													TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8544 - 12685		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*05		119474 X	36725	-0-	-82749 B	-0-	7321	1	29404	2	Y	-0-					-0-	
*06		32627 X	32627	-0-	-0- B	-0-	6252	1	26375	2	Y	-0-					-0-	
*07		33635 X	30271	-0-	-3364 B	-0-	30260	2	11	9	Y	10	10	8			-0-	
*08		36735 X	26079	-0-	-10656 B	-0-	508	1	25570	2	Y	1	1	8			-0-	
								1		9								
*09		35550 X	28219	-0-	-7331 B	-0-	1	1	28217	2	Y	1	1	8			-0-	
								1		9								
*10		36735 X	20179	-0-	-16556 B	-0-	11	1	20168	2	Y	-0-					-0-	
*11		32640 X	20289	-0-	-12351 B	-0-	20289	3			Y	-0-					-0-	
*12		30256 X	17572	-0-	-12684 B	-0-	17572	3			Y	-0-					-0-	
*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-	

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011													TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12278 - 15702		
*11		10440 X	8118	-0-	-2322 B	-0-	8117	3	1	9	N	1	1	8			-0-	
12		10261 X	8412	-0-	-1849 B	-0-	8411	3	1	9	N	1	1	8			-0-	
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	1	8			-0-	
04		9180 X	7836	-0-	-1344 B	-0-	7836	3			N	-0-					-0-	

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011													TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10685 - 14165		
11		6540 X	6338	-0-	-202 B	-0-	338	1	6000	3	Y	-0-					-0-	
12		6758 X	3979	-0-	-2779 B	-0-	444	1	3535	3	Y	-0-					-0-	
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	11	8			-0-	
								12		9								
04		6330 X	4554	-0-	-1776 B	-0-	338	1	4216	3	Y	-0-					-0-	

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011													TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10566 - 14511		
11		12120 X	7118	-0-	-5002 B	-0-	380	1	6735	3	Y	3	3	8			-0-	
								3		9								
12		11966 X	10100	-0-	-1866 B	-0-	1128	1	8972	3	Y	-0-					-0-	
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-	

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011													TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10792 - 14703		
11		29040 X	24878	-0-	-4162 B	-0-	2552	1	22304	3	N	20					55	
								22		9								
12		28985 X	26111	-0-	-2874 B	-0-	1388	1	24712	3	N	10	25	1	1	8	39	
								11		9								
01		22993 X	22993	-0-	-0- B	-0-	1063	1	21916	3	N	13					52	
								14		9								
02		22090 X	22090	-0-	-0- B	-0-	902	1	21170	3	N	16					68	
								18		9								
03		26536 X	20368	-0-	-6168 B	-0-	1218	1	19132	3	N	16	30	1	1	8	53	
								18		9								
04		25260 X	20578	-0-	-4682 B	-0-	1143	1	19425	3	N	9					62	
								10		9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		29370 X	23930	-0-	-5440 B	-0-	23929 2	1 9		N	1	-0-
12		29419 X	23166	-0-	-6253 B	-0-	23166 2			N	-0-	-0-
01		21888 X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888 2			N	-0-	-0-
02		18123 X	18123	-0-	-0- B	-0-	198 1	17924 2		N	1	-0-
							1 9					
03		24924 X	20416	-0-	-4508 B	-0-	110 1	20306 2		N	-0-	-0-
04		23940 X	18518	-0-	-5422 B	-0-	243 1	18274 2		N	1	-0-
							1 9					

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
*11		15450 X	7570	-0-	-7880 B	-0-	7570 3			Y	-0-	-0-
12		15965 X	12014	-0-	-3951 B	-0-	12014 3			Y	-0-	-0-
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-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
*11		690 X	318	-0-	-372 B	-0-	318 3			N	-0-	-0-
12		713 X	332	-0-	-381 B	-0-	332 3			N	-0-	-0-
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	1 9		N	1	-0-
04		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3			N	-0-	-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
*11		25050 X	21653	-0-	-3397 B	-0-	21653 3			N	-0-	-0-
12		24366 X	18929	-0-	-5437 B	-0-	18929 3			N	-0-	-0-
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-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263												
*11		22650 X	19339	-0-	-3311 B	-0-	19338 3	1 9		N	1	-0-
12		22568 X	19716	-0-	-2852 B	-0-	19715 3	1 9		N	1	-0-
01		18970 X	18970	-0-	-0- B	-0-	18970 3			N	-0-	-0-
02		16253 X	16253	-0-	-0- B	-0-	16252 3	1 9		N	1	-0-
03		22599 X	17540	-0-	-5059 B	-0-	17539 3	1 9		N	1	-0-
04		21870 X	16656	-0-	-5214 B	-0-	16656 3			N	-0-	-0-

OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013													TOTAL DEPTH	12786	PERF.12843	- 17247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*11	14B2	EXT	63229	-0-	63229 B	63229	63229	3	N	-0-			-0-			
12	242761	X	146354	-0-	-96407 B	-0-	146341	3	N	12	12	8	-0-			
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-			

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011													TOTAL DEPTH	10757	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012													TOTAL DEPTH	11754	PERF.12112	- 16683
*11	21300	X	19272	-0-	-2028 B	-0-	19272	3	Y	-0-			1			
12	21421	X	18298	-0-	-3123 B	-0-	18298	3	Y	-0-			-0-			
01	17155	X	17155	-0-	-0- B	-0-	17155	3	Y	-0-			-0-			
02	15913	X	15913	-0-	-0- B	-0-	15913	3	Y	-0-			-0-			
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-			

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9620	- 14799
*11	32190	X	26831	-0-	-5359 B	-0-	26831	3	Y	-0-			-0-			
12	32829	X	18130	-0-	-14699 B	-0-	18130	3	Y	-0-			-0-			
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-			

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL DEPTH	9568	PERF. 9241	- 14290
*11	29580	X	2961	-0-	-26619 B	-0-	2961	3	Y	-0-			-0-			
12	30566	X	522	-0-	-30044 B	-0-	522	3	Y	-0-			-0-			
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-			

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012													TOTAL DEPTH	10186	PERF.10177	- 13972
*11	20592	X	20592	-0-	-0- B	-0-	20592	3	Y	-0-			-0-			
12	17918	X	15197	-0-	-2721 B	-0-	15197	3	Y	-0-			-0-			
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-			

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012													TOTAL DEPTH	10710	PERF.11080	- 14878
*11	30990	X	24377	-0-	-6613 B	-0-	24376	3	Y	1	1	8	-0-			
12	32023	X	24331	-0-	-7692 B	-0-	24330	3	Y	1	1	8	-0-			
01	22852	X	22852	-0-	-0- B	-0-	22852	3	Y	-0-			-0-			
02	20016	X	20016	-0-	-0- B	-0-	20015	3	Y	1	1	8	-0-			
03	28489	X	21482	-0-	-7007 B	-0-	21481	3	Y	1	1	8	-0-			
04	27570	X	20767	-0-	-6803 B	-0-	20767	3	Y	-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		22650 X	11767	-0-	-10883 B	-0-	11766	3	1 9	N	1	1 8	-0-
12		23405 X	7051	-0-	-16354 B	-0-	7051	3		N	-0-		-0-
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-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123													
*11		19380 X	16570	-0-	-2810 B	-0-	16570	3		Y	-0-		-0-
12		19065 X	15658	-0-	-3407 B	-0-	15658	3		Y	-0-		-0-
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-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831													
*11		14130 X	10727	-0-	-3403 B	-0-	10724	3	3 9	Y	3	3 8	-0-
12		13981 X	10787	-0-	-3194 B	-0-	10787	3		Y	-0-		-0-
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		0 W	3762	-0-	-3762 B	-0-	3762	3	1 9	Y	1	1 8	-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
*11		463555 X	23253	-0-	-440302 B	-0-	23253	3		Y	-0-		-0-
12		27187 X	22764	-0-	-4423 B	-0-	22764	3		Y	-0-		-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
11		313138 X	7215	-0-	-305923 B	-0-	105	1	7110 2	Y	-0-		-0-
12		15872 X	7911	-0-	-7961 B	-0-	174	1	7737 2	Y	-0-		-0-
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	11

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053													
*11		28650 X	20616	-0-	-8034 B	-0-	20616	3		Y	-0-		-0-
12		25017 X	20335	-0-	-4682 B	-0-	20335	3		Y	-0-		-0-
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-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
*11		33360 X	26666	-0-	-6694 B	-0-	26665	3	1 9	N	1	1 8	-0-
12		33232 X	27292	-0-	-5940 B	-0-	27291	3	1 9	N	1	1 8	-0-
01		31558 X	26929	-0-	-4629 B	-0-	26929	3		N	-0-		-0-
02		28140 X	23426	-0-	-4714 B	-0-	23425	3	1 9	N	1	1 8	-0-
*03		31155 X	26178	-0-	-4977 B	-0-	26177	3	1 9	N	1	1 8	-0-
04		30150 X	25095	-0-	-5055 B	-0-	25095	3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013													TOTAL DEPTH	9949	PERF.10627 - 15424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		22440 X	18016	-0-	-4424 B	-0-	955 1	16944 3	Y	106	109 1		71		
							117 9								
12		18972 X	15240	-0-	-3732 B	-0-	1702 1	13537 3	Y	1	24 1		48		
							1 9								
01		21514 X	16958	-0-	-4556 B	-0-	1684 1	15037 3	Y	215	167 1		96		
							237 9								
02		19432 X	11344	-0-	-8088 B	-0-	574 1	10740 3	Y	27	74 1		49		
							30 9								
03		30689 X	30689	-0-	-0- B	-0-	2201 1	28255 3	Y	212	149 1		112		
							233 9								
*04		26418 X	26418	-0-	-0- B	-0-	1952 1	24310 3	Y	142	207 1		47		
							156 9								
PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012													TOTAL DEPTH	9750	PERF.10063 - 16271
*11		52590 X	41432	-0-	-11158 B	-0-	41432 3		Y	-0-			-0-		
12		51336 X	39085	-0-	-12251 B	-0-	39085 3		Y	-0-			-0-		
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-		
PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012													TOTAL DEPTH	9820	PERF.10276 - 15065
*11		40530 X	31507	-0-	-9023 B	-0-	31499 3	8 9	Y	7	7 8		-0-		
12		40269 X	30774	-0-	-9495 B	-0-	30754 3	20 9	Y	18	18 8		-0-		
01		33821 X	20010	-0-	-13811 B	-0-	20010 3		Y	-0-			-0-		
02		33264 X	29630	-0-	-3634 B	-0-	29629 3	1 9	Y	1	1 8		-0-		
03		36828 X	19294	-0-	-17534 B	-0-	19293 3	1 9	Y	1	1 8		-0-		
04		35640 X	30927	-0-	-4713 B	-0-	30927 3		Y	-0-			-0-		
PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012													TOTAL DEPTH	9666	PERF.10157 - 14798
*11		104550 X	91423	-0-	-13127 B	-0-	91423 3		N	-0-			-0-		
12		105214 X	88384	-0-	-16830 B	-0-	88382 3	2 9	N	2	2 8		-0-		
01		101215 X	87632	-0-	-13583 B	-0-	87632 3		N	-0-			-0-		
02		96516 X	71809	-0-	-24707 B	-0-	71808 3	1 9	N	1	1 8		-0-		
03		106857 X	57241	-0-	-49616 B	-0-	57241 3		N	-0-			-0-		
04		103410 X	17868	-0-	-85542 B	-0-	17868 3		N	-0-			-0-		
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012													TOTAL DEPTH	10116	PERF.10555 - 16160
*11		42570 X	29632	-0-	-12938 B	-0-	29631 3	1 9	N	1	1 8		-0-		
12		41540 X	30669	-0-	-10871 B	-0-	30668 3	1 9	N	1	1 8		-0-		
01		37045 X	27192	-0-	-9853 B	-0-	27192 3		N	-0-			-0-		
02		32508 X	25305	-0-	-7203 B	-0-	25304 3	1 9	N	1	1 8		-0-		
03		35991 X	25325	-0-	-10666 B	-0-	25323 3	2 9	N	2	2 8		-0-		
04		33510 X	14219	-0-	-19291 B	-0-	14219 3		N	-0-			-0-		
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012													TOTAL DEPTH	9836	PERF.10153 - 14387
*11		25860 X	18890	-0-	-6970 B	-0-	18890 3		Y	-0-			-0-		
12		23870 X	16596	-0-	-7274 B	-0-	16574 3	22 9	Y	20	20 8		-0-		
01		22196 X	15350	-0-	-6846 B	-0-	15350 3		Y	-0-			-0-		
02		19936 X	12147	-0-	-7789 B	-0-	12147 3		Y	-0-			-0-		
03		22072 X	14337	-0-	-7735 B	-0-	14337 3		Y	-0-			-0-		
04		21360 X	19068	-0-	-2292 B	-0-	19068 3		Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	12	124740 X	27281	-0-	-97459 B	-0-	27281	3			Y	-0-			-0-
12	12	128898 X	28123	-0-	-100775 B	-0-	28123	3			Y	-0-			-0-
01	01	36735 X	26638	-0-	-10097 B	-0-	26638	3			Y	-0-			-0-
02	02	33180 X	23110	-0-	-10070 B	-0-	23110	3			Y	-0-			-0-
03	03	31899 X	26522	-0-	-5377 B	-0-	26522	3			Y	-0-			-0-
04	04	30870 X	24242	-0-	-6628 B	-0-	24242	3			Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117															
*11	12	105930 X	24717	-0-	-81213 B	-0-	24717	3			N	-0-			-0-
12	12	51150 X	20082	-0-	-31068 B	-0-	20082	3			N	-0-			-0-
01	01	47647 X	19633	-0-	-28014 B	-0-	19633	3			N	-0-			-0-
02	02	41328 X	19082	-0-	-22246 B	-0-	19082	3			N	-0-			-0-
03	03	44175 X	32315	-0-	-11860 B	-0-	32315	3	1 9		N	1	1 8		-0-
*04	04	33986 X	33986	-0-	-0- B	-0-	33986	3			N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601															
*11	12	171270 X	37914	-0-	-133356 B	-0-	37913	3	1 9		N	1	1 8		-0-
12	12	43896 X	35711	-0-	-8185 B	-0-	35709	3	2 9		N	2	2 8		-0-
01	01	43896 X	33497	-0-	-10399 B	-0-	33497	3			N	-0-			-0-
02	02	40040 X	37444	-0-	-2596 B	-0-	37443	3	1 9		N	1	1 8		-0-
03	03	44330 X	40449	-0-	-3881 B	-0-	40448	3	1 9		N	1	1 8		-0-
04	04	42900 X	37914	-0-	-4986 B	-0-	37913	3	1 9		N	1	1 8		-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546															
*11	12	106470 X	12774	-0-	-93696 B	-0-	12774	3			N	-0-			-0-
12	12	15593 X	10904	-0-	-4689 B	-0-	10903	3	1 9		N	1	1 8		-0-
01	01	14446 X	6908	-0-	-7538 B	-0-	6908	3			N	-0-			-0-
02	02	16427 X	16427	-0-	-0- B	-0-	16418	3	9 9		N	8	8 8		-0-
03	03	80031 X	80031	-0-	-0- B	-0-	80009	3	22 9		N	20	20 8		-0-
*04	04	78388 X	78388	-0-	-0- B	-0-	78375	3	13 9		N	12	12 8		-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905															
*11	12	169500 X	41860	-0-	-127640 B	-0-	41859	3	1 9		N	1	1 8		-0-
12	12	175150 X	40387	-0-	-134763 B	-0-	40386	3	1 9		N	1	1 8		-0-
01	01	175150 X	37949	-0-	-137201 B	-0-	37949	3			N	-0-			-0-
02	02	158200 X	32728	-0-	-125472 B	-0-	32728	3			N	-0-			-0-
03	03	175150 X	35373	-0-	-139777 B	-0-	35372	3	1 9		N	1	1 8		-0-
04	04	47340 X	34519	-0-	-12821 B	-0-	34519	3			N	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658															
*11	12	141840 X	72894	-0-	-68946 B	-0-	72881	3	13 9		N	12	12 8		-0-
12	12	146568 X	69410	-0-	-77158 B	-0-	69351	3	59 9		N	54	54 8		-0-
01	01	146568 X	68572	-0-	-77996 B	-0-	68572	3			N	-0-			-0-
02	02	132384 X	44622	-0-	-87762 B	-0-	44622	3			N	-0-			-0-
03	03	146568 X	69963	-0-	-76605 B	-0-	69962	3	1 9		N	1	1 8		-0-
04	04	141840 X	62334	-0-	-79506 B	-0-	62333	3	1 9		N	1	1 8		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0	136078	-0-	136078 B	221535	1223	1	134529	2	Y	296	298	1	104
						326	9							
*06	0	112229	-0-	112229 B	333764	833	1	111181	2	Y	195	204	1	95
						215	9							
*07	436624 X	102860	-0-	-333764 B	-0-	1927	1	100860	2	Y	66	112	1	48
						73	9					1	8	
*08	161293 X	92142	-0-	-69151 B	-0-	1788	1	89954	2	Y	364	295	1	117
						400	9							
*09	156090 X	78794	-0-	-77296 B	-0-	2039	1	76558	2	Y	179	206	1	90
						197	9							
*10	161293 X	74083	-0-	-87210 B	-0-	2652	1	71218	2	Y	194	171	1	113
						213	9							
*11	156090 X	64067	-0-	-92023 B	-0-	6555	1	57294	3	Y	198	203	1	108
						218	9							
*12	161293 X	61169	-0-	-100124 B	-0-	3241	1	57713	3	Y	195	196	1	107
						215	9							
*01	161293 X	58402	-0-	-102891 B	-0-	2693	1	55509	3	Y	182	231	1	58
						200	9							
*02	145684 X	50674	-0-	-95010 B	-0-	2065	1	48442	3	Y	152	92	1	118
						167	9							
03	161293 X	52695	-0-	-108598 B	-0-	3141	1	49327	3	Y	206	217	1	107
						227	9							
04	156090 X	46300	-0-	-109790 B	-0-	2570	1	43680	3	Y	45	112	1	40
						50	9							
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492														
11	6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	6147	2	73	9	N	66			235
12	4650 X	3925	-0-	-725 B	-0-	3871	2	54	9	N	49	197	1	87
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
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675														
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500														
11	4740 X	4462	-0-	-278 B	-0-	78	1	4384	2	Y	-0-			-0-
12	5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	2			Y	-0-			-0-
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-
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
11	3870 X	3163	-0-	-707 B	-0-	3163	2			N	-0-			170
12	3968 X	1945	-0-	-2023 B	-0-	1945	2			N	-0-			170
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
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
11	20160 X	15661	-0-	-4499 B	-0-	275	1	15386	2	Y	-0-			-0-
12	19622 X	19622	-0-	-0- B	-0-	19622	2			Y	-0-			-0-
01	17546 X	16739	-0-	-807 B	-0-	16739	2			Y	-0-			-0-
02	14616 X	14488	-0-	-128 B	-0-	14488	2			Y	-0-			-0-
03	19623 X	14955	-0-	-4668 B	-0-	14955	2			Y	-0-			-0-
04	18990 X	7945	-0-	-11045 B	-0-	7945	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6620 X	6620	-0-	-0- B	-0-	117	1	6503	2	Y	-0-			-0-
12		6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2			Y	-0-			-0-
01		5580 X	5536	-0-	-44 B	-0-	5536	2			Y	-0-			-0-
02		5040 X	4426	-0-	-614 B	-0-	4426	2			Y	-0-			-0-
03		5580 X	4705	-0-	-875 B	-0-	4705	2			Y	-0-			-0-
04		5400 X	2573	-0-	-2827 B	-0-	2573	2			Y	-0-			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348															
11		21090 X	15139	-0-	-5951 B	-0-	266	1	14873	2	Y	-0-			150
12		20832 X	13916	-0-	-6916 B	-0-	13916	2			Y	-0-			150
01		18445 X	13191	-0-	-5254 B	-0-	13191	2			Y	-0-			150
02		14140 X	11183	-0-	-2957 B	-0-	11183	2			Y	-0-			150
03		15655 X	12065	-0-	-3590 B	-0-	12065	2			Y	-0-			150
*04		11173 X	8919	-0-	-2254 B	-0-	8919	2			Y	-0-			150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818															
11		4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	82	1	4604	2	Y	-0-			-0-
12		4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	2			Y	-0-			-0-
01		4151 X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	2			Y	-0-			-0-
02		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			Y	-0-			-0-
03		4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	2			Y	-0-			-0-
04		3000 X	2112	-0-	-888 B	-0-	2112	2			Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
11		2130 X	1171	-0-	-959 B	-0-	21	1	1150	2	Y	-0-			-0-
12		2201 X	1481	-0-	-720 B	-0-	1481	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1512	-0-	1512 B	1512	1512	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1227	-0-	1227 B	2739	1227	2			Y	-0-			-0-
03		3907 X	1168	-0-	-2739 B	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
*04		623 X	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095															
11		61645 X	61645	-0-	-0- B	-0-	1678	1	59967	2	Y	-0-			-0-
12		63471 X	63471	-0-	-0- B	-0-	623	1	62848	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	56379	-0-	56379 B	56379	56379	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	60010	-0-	60010 B	116389	563	1	59447	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	53048	-0-	53048 B	169437	20	1	53028	2	Y	-0-			-0-
*04		206073 X	36636	-0-	-169437 B	-0-	36636	2			Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246															
11		53640 X	35115	-0-	-18525 B	-0-	1212	1	33903	2	Y	-0-			-0-
12		51739 X	31805	-0-	-19934 B	-0-	623	1	31182	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	32421	-0-	32421 B	32421	32421	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	16584	-0-	16584 B	49005	563	1	16021	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	33738	-0-	33738 B	82743	20	1	33718	2	Y	-0-			-0-
*04		92904 X	10161	-0-	-82743 B	-0-	10161	2			Y	-0-			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815															
11		14610 X	9078	-0-	-5532 B	-0-	160	1	8918	2	N	-0-			-0-
12		10850 X	9359	-0-	-1491 B	-0-	9359	2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	7834	-0-	7834 B	7834	7834	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6448	-0-	6448 B	14282	6448	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7999	-0-	7999 B	22281	7999	2			N	-0-			-0-
*04		27144 X	4863	-0-	-22281 B	-0-	4863	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11		10140 X	8144	-0-	-1996 B	-0-		144	1	8000	2	-0-			
12		10137 X	7694	-0-	-2443 B	-0-		7694	2			-0-			
01		DLQ G-10	7656	-0-	7656 B	7656		7656	2			-0-			
02		DLQ G-10	6103	-0-	6103 B	13759		6103	2			-0-			
03		DLQ G-10	6635	-0-	6635 B	20394		6635	2			-0-			
*04		23558 X	3164	-0-	-20394 B	-0-		3164	2			-0-			

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904															
11		36840 X	29527	-0-	-7313 B	-0-		29527	2			-0-			
12		32705 X	28511	-0-	-4194 B	-0-		28511	2			-0-			
01		29729 X	25306	-0-	-4423 B	-0-		25306	2			-0-			
02		27552 X	20130	-0-	-7422 B	-0-		20130	2			-0-			
03		30504 X	20927	-0-	-9577 B	-0-		20927	2			-0-			
04		29520 X	19249	-0-	-10271 B	-0-		19249	2			-0-			

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146															
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812															
11		104190 X	36727	-0-	-67463 B	-0-		34098	3	2629	9	2390	2390	0	155
12		107663 X	50851	-0-	-56812 B	-0-		47171	3	3680	9	3345	3311	0	27
01		65906 X	42969	-0-	-22937 B	-0-		39762	3	3207	9	2915	2809	0	47
02		53508 X	36425	-0-	-17083 B	-0-		33723	3	2702	9	2456	2456	0	47
03		54343 X	38586	-0-	-15757 B	-0-		35626	3	2960	9	2691	2691	0	47
04		49200 X	NO RPT	-0-	-49200 B	-0-						NO RPT			47

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11059 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
01		SHUT IN	91281	-0-	91281 B	91281		75381	3	436	4	14058	13269	0	29
								15464	9						
02		SHUT IN	21955	-0-	21955 B	113236		18504	3	110	4	3037	3037	0	29
								3341	9						
03		SHUT IN	57499	-0-	57499 B	170735		51076	3	6423	9	5839	5839	0	29
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	170735						N	NO RPT		29

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562															
11		5160 X	2973	-0-	-2187 B	-0-		2394	3	579	9	526	526	1	-0-
12		4619 X	4274	-0-	-345 B	-0-		3493	3	781	9	710	710	1	-0-
01		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-		3289	3	661	9	601	601	1	-0-
02		3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-		2764	3	572	9	520	520	1	-0-
03		4278 X	3753	-0-	-525 B	-0-		3116	3	637	9	579	579	1	-0-
04		4140 X	3457	-0-	-683 B	-0-		2878	3	579	9	526	526	1	-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883															
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012															
11		10691 X	10691	-0-	-0- B	-0-		1204	1	9487	2	N	-0-		-0-
12		11460 X	11460	-0-	-0- B	-0-		1319	1	10141	2	N	-0-		-0-
01		12803 X	5598	-0-	-7205 B	-0-		748	1	4850	2	N	-0-		-0-
02		10360 X	4517	-0-	-5843 B	-0-		15	1	4502	2	N	-0-		-0-
03		11470 X	5136	-0-	-6334 B	-0-		5136	2			N	-0-		-0-
04		11100 X	224	-0-	-10876 B	-0-		224	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		13470 X	12698	-0-	-772 B	-0-	1430	1	11268	2	N	-0-
12		13609 X	11361	-0-	-2248 B	-0-	1308	1	10053	2	N	-0-
01	INC	G-10	10691	-0-	10691 B	10691	1429	1	9262	2	N	-0-
02	INC	G-10	4376	-0-	4376 B	15067	15	1	4361	2	N	-0-
03	INC	G-10	5420	-0-	5420 B	20487	5420	2			N	-0-
04	INC	G-10	4643	-0-	4643 B	25130	4643	2			N	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
11		14160 X	9729	-0-	-4431 B	-0-	1096	1	8633	2	N	-0-
12		14632 X	11074	-0-	-3558 B	-0-	1275	1	9799	2	N	-0-
01		13113 X	11110	-0-	-2003 B	-0-	1485	1	9625	2	N	-0-
02		10472 X	5814	-0-	-4658 B	-0-	20	1	5794	2	N	-0-
03		11067 X	1	-0-	-11066 B	-0-	1	2			N	-0-
04		10740 X	-0-	-0-	-10740 B	-0-					N	-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642												
11		13230 X	11812	-0-	-1418 B	-0-	1330	1	10482	2	N	-0-
12		13206 X	11706	-0-	-1500 B	-0-	1348	1	10358	2	N	-0-
01		12710 X	10955	-0-	-1755 B	-0-	1464	1	9491	2	N	-0-
02		11032 X	1845	-0-	-9187 B	-0-	6	1	1839	2	N	-0-
03		12214 X	2429	-0-	-9785 B	-0-	2429	2			N	-0-
04		11820 X	8175	-0-	-3645 B	-0-	8175	2			N	-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991												
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068												
11		1380 X	1067	-0-	-313 B	-0-	856	2	211	9	N	192
12		1278 X	1278	-0-	-0 B	-0-	1109	2	169	9	N	154
01		1437 X	1437	-0-	-0 B	-0-	1220	2	217	9	N	197
02		1008 X	706	-0-	-302 B	-0-	689	2	17	9	N	15
03		1271 X	1158	-0-	-113 B	-0-	756	2	402	9	N	365
04		1380 X	1113	-0-	-267 B	-0-	905	2	208	9	N	189

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348												
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888												
11		16432 X	16432	-0-	-0 B	-0-	521	1	15725	3	N	30
							153	4	33	9		23
12		15553 X	15553	-0-	-0 B	-0-	526	1	14953	3	N	5
							68	4	6	9		11
01		16014 X	16014	-0-	-0 B	-0-	580	1	15245	3	N	-0-
							189	4				1
02		15344 X	13881	-0-	-1463 B	-0-	43	1	13781	3	N	-0-
							57	4				-0-
03		16988 X	14746	-0-	-2242 B	-0-	48	1	14565	3	N	-0-
							133	4				-0-
04		16440 X	13506	-0-	-2934 B	-0-	47	1	13241	3	N	11
							206	4	12	9		9
												1
												2

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 13827												
11		3660 X	-0-	-0-	-3660 B	-0-					N	-0-
12		3906 X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
02		3388 X	-0-	-0-	-3388 B	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
PASKEN "A" EF		WELL #:		1H	RRCID ->	257628	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10535	- 13906
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	40800 X	28362	-0-	-12438 B	-0-	623	1	27739	2	N	-0-	-0-
*12	33449 X	27519	-0-	-5930 B	-0-	293	1	27226	2	N	-0-	-0-
01	28402 X	28402	-0-	-0- B	-0-	251	1	28151	2	N	-0-	-0-
*02	28336 X	24041	-0-	-4295 B	-0-	388	1	23653	2	N	-0-	-0-
03	30473 X	26054	-0-	-4419 B	-0-	158	1	25896	2	N	-0-	-0-
04	28350 X	24699	-0-	-3651 B	-0-	204	1	24495	2	N	-0-	-0-

DISCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11929	- 16382
*08	4898 X	4412	-0-	-486 B	-0-	993	1	1861	2	Y	705	662 1 327
						613	3	169	4			
09	4084 X	4084	-0-	-0- B	-0-	1138	1	9	2	Y	682	831 1 178
						2043	3	144	4			
10	4154 X	3937	-0-	-217 B	-0-	1131	1	9	2	Y	715	499 1 394
						1950	3	60	4			
11	4020 X	2557	-0-	-1463 B	-0-	654	1	7	2	Y	491	431 1 454
						1353	3	3	4			
12	4216 X	3358	-0-	-858 B	-0-	1315	1	1358	3	Y	623	648 1 429
						685	9					
*01	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	941	1	6	2	Y	570	553 1 446
						913	3	9	4			
02	3808 X	2550	-0-	-1258 B	-0-	684	1	8	2	Y	635	728 1 353
						1117	3	42	4			
03	3937 X	2226	-0-	-1711 B	-0-	714	1	6	2	Y	626	699 1 280
						729	3	88	4			
04	3240 X	1484	-0-	-1756 B	-0-	239	1	137	2	Y	378	507 1 151
						627	3	65	4			

BRACKEN-JV		WELL #:		3H	RRCID ->	258983	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	13188	PERF.13113	- 18730
*05	34131 X	30640	-0-	-3491 B	-0-	854	1	29585	3	N	7	7 1 2
						193	4	8	9			
*06	30240 X	25999	-0-	-4241 B	-0-	784	1	24892	3	N	4	5 1 1
						319	4	4	9			
07	31248 X	26390	-0-	-4858 B	-0-	820	1	25466	3	N	5	5 1 1
						98	4	6	9			
08	31248 X	27873	-0-	-3375 B	-0-	878	1	26959	3	N	5	5 1 1
						30	4	6	9			
09	29640 X	25009	-0-	-4631 B	-0-	836	1	24102	3	N	4	4 1 1
						67	4	4	9			
10	30628 X	24805	-0-	-5823 B	-0-	832	1	23819	3	N	11	10 1 2
						142	4	12	9			
11	26970 X	26293	-0-	-677 B	-0-	835	1	25212	3	N	1	3 1 -0-
						245	4	1	9			
12	27869 X	25808	-0-	-2061 B	-0-	872	1	24808	3	N	14	10 1 4
						113	4	15	9			
01	24640 X	24640	-0-	-0- B	-0-	893	1	23449	3	N	7	9 1 2
						290	4	8	9			
02	24528 X	21245	-0-	-3283 B	-0-	66	1	21092	3	N	-0-	2 1 -0-
						87	4					
03	27156 X	24813	-0-	-2343 B	-0-	81	1	24508	3	N	1	1 1 -0-
						223	4	1	9			
04	26280 X	23570	-0-	-2710 B	-0-	82	1	23122	3	N	6	5 1 1
						359	4	7	9			

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	6086 X	6086	-0-	-0- B	-0-	341	1	2592	2	Y	252	250	1			9
						2782	3	94	4							
12	6262 X	6056	-0-	-206 B	-0-	404	1	5366	2	Y	178	181	1			6
						90	4	196	9							
01	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	341	1	4888	2	Y	148	138	1			16
						109	4	163	9							
*02	6104 X	5479	-0-	-625 B	-0-	328	1	4920	2	Y	107	116	1			7
						113	4	118	9							
03	6324 X	3427	-0-	-2897 B	-0-	144	1	3165	2	Y	94	97	1			4
						15	4	103	9							
04	5850 X	4303	-0-	-1547 B	-0-	463	1	3561	3	Y	173	170	1			7
						89	4	190	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

*11	11642 X	11642	-0-	-0- B	-0-	404	1	11226	3	Y	11	11	1			1
						12	9									
*12	18915 X	18915	-0-	-0- B	-0-	722	1	18174	3	Y	17	17	1			1
						19	9									
01	23213 X	23213	-0-	-0- B	-0-	814	1	22345	3	Y	49	44	1			6
						54	9									
*02	18969 X	18969	-0-	-0- B	-0-	822	1	18147	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	18910 X	17029	-0-	-1881 B	-0-	862	1	16133	3	Y	31	25	1			6
						34	9									
04	22470 X	15112	-0-	-7358 B	-0-	876	1	14160	3	Y	20	22	1			4
						54	4	22	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

11	45503 X	45503	-0-	-0- B	-0-	999	1	44504	2	N	-0-					-0-
*12	46314 X	39761	-0-	-6553 B	-0-	424	1	39337	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN "A" EF WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10358 - 14499

11	48090 X	35301	-0-	-12789 B	-0-	775	1	34526	2	N	-0-					-0-
*12	41199 X	39773	-0-	-1426 B	-0-	424	1	39349	2	N	-0-					-0-
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-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

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

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		23739 X	23739	-0-	-0- B	-0-	753 1	22764 3	N	-0-		-0-
							222 4					
12		21328 X	21067	-0-	-261 B	-0-	712 1	20262 3	N	-0-		-0-
							93 4					
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					
FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
11		25890 X	19272	-0-	-6618 B	-0-	423 1	18849 2	N	-0-		-0-
*12		25792 X	18795	-0-	-6997 B	-0-	200 1	18595 2	N	-0-		-0-
01		18198 X	18198	-0-	-0- B	-0-	161 1	18037 2	N	-0-		-0-
*02		19740 X	15889	-0-	-3851 B	-0-	257 1	15632 2	N	-0-		-0-
03		20367 X	16518	-0-	-3849 B	-0-	100 1	16418 2	N	-0-		-0-
04		19260 X	16748	-0-	-2512 B	-0-	138 1	16610 2	N	-0-		-0-
FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
11		62280 X	46877	-0-	-15403 B	-0-	1029 1	45848 2	N	-0-		-0-
*12		54250 X	47350	-0-	-6900 B	-0-	505 1	46845 2	N	-0-		-0-
01		47460 X	47460	-0-	-0- B	-0-	419 1	47041 2	N	-0-		-0-
*02		45472 X	40193	-0-	-5279 B	-0-	649 1	39544 2	N	-0-		-0-
03		49197 X	43343	-0-	-5854 B	-0-	263 1	43080 2	N	-0-		-0-
04		46890 X	21079	-0-	-25811 B	-0-	174 1	20905 2	N	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
*05		33201 X	31639	-0-	-1562 B	-0-	868 1	30073 3	N	456	463 1	103
							196 4	502 9				
*06		32130 X	29050	-0-	-3080 B	-0-	867 1	27530 3	N	274	301 1	76
							352 4	301 9				
*07		32922 X	29112	-0-	-3810 B	-0-	892 1	27714 3	N	363	367 1	72
							107 4	399 9				
08		32922 X	28109	-0-	-4813 B	-0-	872 1	26774 3	N	394	390 1	76
							30 4	433 9				
09		31860 X	26777	-0-	-5083 B	-0-	878 1	25313 3	N	469	423 1	122
							70 4	516 9				
10		31651 X	26890	-0-	-4761 B	-0-	887 1	25383 3	N	426	462 1	86
							151 4	469 9				
11		29040 X	25461	-0-	-3579 B	-0-	794 1	23979 3	N	413	400 1	99
							234 4	454 9				
*12		29109 X	25433	-0-	-3676 B	-0-	840 1	23909 3	N	523	475 1	147
							109 4	575 9				
*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				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL DEPTH	13223	PERF.13008	- 18191
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	6330 X	5605	-0-	-725 B	-0-	178	1	5372	3	N	3	2	1			1
						52	4		3							
12	6789 X	5732	-0-	-1057 B	-0-	194	1	5513	3	N	-0-	1	1			-0-
						25	4									
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							
*03	6014 X	5454	-0-	-560 B	-0-	17	1	5358	3	N	27	45	1			7
						49	4		30							
04	5610 X	4857	-0-	-753 B	-0-	17	1	4764	3	N	2	9	1			-0-
						74	4		2							
FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011													TOTAL DEPTH	9545	PERF. N/A	
11	60210 X	45280	-0-	-14930 B	-0-	994	1	44286	2	N	-0-					-0-
*12	54405 X	45231	-0-	-9174 B	-0-	482	1	44749	2	N	-0-					-0-
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-
FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 10/19/2012													TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9821	- 16687
11	71340 X	54948	-0-	-16392 B	-0-	1206	1	53742	2	N	-0-					-0-
*12	77035 X	52099	-0-	-24936 B	-0-	556	1	51543	2	N	-0-					-0-
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-
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011													TOTAL DEPTH	9411	PERF. 9342	- 14171
*09	12090 X	3086	-0-	-9004 B	-0-	108	1	2666	3	N	112	186	1			255
						189	4		123							
10	14136 X	10396	-0-	-3740 B	-0-	350	1	9342	3	N	207	177	1			285
						476	4		228							
11	13680 X	9201	-0-	-4479 B	-0-	401	1	7860	3	N	441	368	1			358
						455	4		485							
12	14136 X	7801	-0-	-6335 B	-0-	57	1	6942	3	N	272	367	1			263
						503	4		299							
01	7996 X	7996	-0-	-0- B	-0-	59	1	6968	3	N	315	375	1			203
						622	4		347							
02	9380 X	8072	-0-	-1308 B	-0-	4	1	7063	3	N	278	180	1			301
						699	4		306							
03	10385 X	8817	-0-	-1568 B	-0-	94	1	7473	3	N	341	362	1			280
						875	4		375							
*04	10198 X	10198	-0-	-0- B	-0-	309	1	8184	3	N	198	177	1			301
						1487	4		218							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
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
11		17070 X	14308	-0-	-2762 B	-0-	454 1	13708 3	133 4	13 9	N	12	10 1		3
12		17639 X	14484	-0-	-3155 B	-0-	489 1	13918 3	64 4	13 9	N	12	12 1		3
01		11672 X	11672	-0-	-0- B	-0-	423 1	11111 3	138 4		N	-0-	3 1		-0-
02		14448 X	6738	-0-	-7710 B	-0-	21 1	6683 3	27 4	7 9	N	6	3 1		3
03		15407 X	5688	-0-	-9719 B	-0-	18 1	5583 3	51 4	36 9	N	33	28 1		8
04		14310 X	491	-0-	-13819 B	-0-	2 1	482 3	7 4		N	-0-	8 1		-0-
SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616															
*05		5642 X	3307	-0-	-2335 B	-0-	138 1	1684 3	16 4	1469 9	Y	1335	1363 1		87
*06		5460 X	3315	-0-	-2145 B	-0-	142 1	1724 3	2 4	1447 9	Y	1315	1284 1		118
07		3100 X	3044	-0-	-56 B	-0-	130 1	1526 3	14 4	1374 9	Y	1249	1315 1		52
*08		3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	178 1	2107 3	41 4	1053 9	Y	957	942 1		67
09		3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-			-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-			-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-			-0-
12		3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		2912 X	-0-	-0-	-2912 B	-0-					N	-0-			-0-
03		3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201															
11		9960 X	9711	-0-	-249 B	-0-	308 1	9312 3	91 4		N	-0-			-0-
12		10106 X	8562	-0-	-1544 B	-0-	289 1	8235 3	38 4		N	-0-			-0-
01		7543 X	7543	-0-	-0- B	-0-	273 1	7181 3	89 4		N	-0-			-0-
02		9072 X	4739	-0-	-4333 B	-0-	15 1	4705 3	19 4		N	-0-			-0-
03		10044 X	4155	-0-	-5889 B	-0-	14 1	4104 3	37 4		N	-0-			-0-
04		9720 X	2773	-0-	-6947 B	-0-	10 1	2721 3	42 4		N	-0-			-0-
FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551															
11		35640 X	24964	-0-	-10676 B	-0-	548 1	24416 2			N	-0-			-0-
*12		34007 X	8022	-0-	-25985 B	-0-	86 1	7936 2			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																	
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/27/2012														TOTAL DEPTH	9708	PERF.10032	- 16205
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		39960 X	32249	-0-	-7711 B	-0-	1161 1	30133 3	446 4	509 9	Y	463	460 1			38	
*10		41292 X	30862	-0-	-10430 B	-0-	1114 1	28861 3	473 4	414 9	Y	376	372 1			42	
11		39960 X	34977	-0-	-4983 B	-0-	1517 1	32394 3	601 4	465 9	Y	423	411 1			54	
12		40765 X	35020	-0-	-5745 B	-0-	1646 1	32456 3	573 4	345 9	Y	314	337 1			31	
01		31275 X	31275	-0-	-0- B	-0-	1679 1	28732 3	559 4	305 9	Y	277	280 1			28	
02		32648 X	27584	-0-	-5064 B	-0-	1556 1	25231 3	531 4	266 9	Y	242	233 1			37	
03		36146 X	27140	-0-	-9006 B	-0-	1738 1	24430 3	603 4	369 9	Y	335	321 1			51	
04		34980 X	25882	-0-	-9098 B	-0-	1690 1	23199 3	590 4	403 9	Y	366	355 1			62	

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 01/20/2013														TOTAL DEPTH	9715	PERF.10198	- 15970
11		76740 X	61887	-0-	-14853 B	-0-	1359 1	60528 2			N	-0-				-0-	
*12		82646 X	76954	-0-	-5692 B	-0-	821 1	76133 2			N	-0-				-0-	
01		77203 X	77203	-0-	-0- B	-0-	681 1	76522 2			N	-0-				-0-	
*02		82180 X	53628	-0-	-28552 B	-0-	866 1	52762 2			N	-0-				-0-	
03		90985 X	72761	-0-	-18224 B	-0-	441 1	72320 2			N	-0-				-0-	
04		74700 X	38573	-0-	-36127 B	-0-	319 1	38254 2			N	-0-				-0-	

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 01/13/2013														TOTAL DEPTH	9659	PERF. 9899	- 16062
11		71400 X	68098	-0-	-3302 B	-0-	1495 1	66603 2			N	-0-				-0-	
*12		76216 X	76216	-0-	-0- B	-0-	813 1	75403 2			N	-0-				-0-	
01		74021 X	74021	-0-	-0- B	-0-	653 1	73368 2			N	-0-				-0-	
*02		74928 X	58738	-0-	-16190 B	-0-	949 1	57789 2			N	-0-				-0-	
03		82956 X	65775	-0-	-17181 B	-0-	399 1	65376 2			N	-0-				-0-	
04		71640 X	15543	-0-	-56097 B	-0-	128 1	15415 2			N	-0-				-0-	

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012														TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9807	- 14663
11		18313 X	18313	-0-	-0- B	-0-	1591 1	16232 3	244 4	246 9	Y	224	242 1			41	
12		31639 X	31639	-0-	-0- B	-0-	3095 1	27404 3	734 4	406 9	Y	369	339 1			71	
01		35640 X	35640	-0-	-0- B	-0-	3754 1	1032 2	28911 3	1658 4	Y	259	296 1			34	
02		28062 X	28062	-0-	-0- B	-0-	2995 1	23337 3	1367 4	363 9	Y	330	276 1			88	
03		31651 X	31112	-0-	-539 B	-0-	4251 1	24889 3	1536 4	436 9	Y	396	377 1			107	
04		34500 X	26415	-0-	-8085 B	-0-	4089 1	20588 3	1357 4	381 9	Y	346	359 1			94	

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	25823 X	244	-0-	-25579 B	-0-	8 1	86 3	1 4	149 9	N	135	151 1		12
*06	24990 X	1042	-0-	-23948 B	-0-	47 1	446 3	19 4	530 9	N	482	470 1		24
*07	349 X	349	-0-	-0- B	-0-	26 1	133 3	11 4	179 9	N	163	174 1		13
*08	1608 X	1608	-0-	-0- B	-0-	172 1	822 3	44 4	570 9	N	518	504 1		27
*09	623 X	623	-0-	-0- B	-0-	49 1	323 3	19 4	232 9	N	211	226 1		12
*10	1222 X	1222	-0-	-0- B	-0-	50 1	651 3	122 4	399 9	N	363	344 1		31
*11	1477 X	1477	-0-	-0- B	-0-	122 1	925 3	87 4	343 9	N	312	325 1		18
*12	910 X	910	-0-	-0- B	-0-	97 1	456 3	113 4	244 9	N	222	221 1		19
*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

ALDERMAN 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 268123		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402						
11	38549 X	38549	-0-	-0- B	-0-	3355 1	34223 3	514 4	457 9	Y	415	446 1		76
12	36184 X	36184	-0-	-0- B	-0-	3539 1	31337 3	840 4	468 9	Y	425	419 1		82
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
ARN	EF	WELL #:		6H	RRCID ->	270645	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9977 - 14646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05		73534 X	31235	-0-	-42299 B	-0-	232 1	25546 3	Y	4417	4534 1		579
							598 4	4859 9					
*06		35220 X	27197	-0-	-8023 B	-0-	511 1	21574 3	Y	4218	4189 1		608
							472 4	4640 9					
*07		36394 X	26829	-0-	-9565 B	-0-	506 1	20569 3	Y	4948	5202 1		354
							311 4	5443 9					
*08		36394 X	23191	-0-	-13203 B	-0-	792 1	17962 3	Y	3751	3805 1		300
							311 4	4126 9					
*09		35220 X	14260	-0-	-20960 B	-0-	475 1	12337 3	Y	1150	1356 1		94
							183 4	1265 9					
*10		36394 X	15542	-0-	-20852 B	-0-	503 1	13046 3	Y	1617	1530 1		181
							214 4	1779 9					
		11	35220 X	-0-	-21778 B	-0-	557 1	11887 3	Y	707	797 1		91
							220 4	778 9					
		12	36394 X	-0-	-7542 B	-0-	1322 1	26076 3	Y	903	904 1		90
							461 4	993 9					
		01	23188 X	-0-	-652 B	-0-	1165 1	19947 3	Y	941	936 1		95
							389 4	1035 9					
		02	17453 X	-0-	-0- B	-0-	972 1	15767 3	Y	347	389 1		53
							332 4	382 9					
		03	28861 X	-0-	-12099 B	-0-	1056 1	14842 3	Y	453	437 1		69
							366 4	498 9					
		04	27930 X	-0-	-12023 B	-0-	1023 1	14044 3	Y	439	434 1		74
							357 4	483 9					

FASKEN "A" EF		WELL #:		6H	RRCID ->	271340	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10464 - 15043
*06	SHUT IN	249685	-0-	249685 B	249685	249685	2		N	-0-		-0-
*07	SHUT IN	222419	-0-	222419 B	472104	222419	2		N	-0-		-0-
*08	621872 X	149768	-0-	-472104 B	-0-	1268	1	148500	2	N	-0-	-0-
*09	343020 X	104372	-0-	-238648 B	-0-	1533	1	102839	2	N	-0-	-0-
*10	354454 X	113665	-0-	-240789 B	-0-	2641	1	111024	2	N	-0-	-0-
*11	343020 X	79354	-0-	-263666 B	-0-	1742	1	77612	2	N	-0-	-0-
*12	354454 X	79505	-0-	-274949 B	-0-	848	1	78657	2	N	-0-	-0-
*01	354454 X	72407	-0-	-282047 B	-0-	639	1	71768	2	N	-0-	-0-
*02	320152 X	57711	-0-	-262441 B	-0-	932	1	56779	2	N	-0-	-0-
03	354454 X	59439	-0-	-295015 B	-0-	361	1	59078	2	N	-0-	-0-
04	343020 X	50804	-0-	-292216 B	-0-	420	1	50384	2	N	-0-	-0-

FASKEN "A" EF		WELL #:		7H	RRCID ->	271353	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	11058 - 15532
*06	SHUT IN	203179	-0-	203179 B	203179	203179	2		N	-0-		-0-
*07	SHUT IN	203592	-0-	203592 B	406771	203592	2		N	-0-		-0-
*08	555722 X	148951	-0-	-406771 B	-0-	1261	1	147690	2	N	-0-	-0-
*09	273150 X	102854	-0-	-170296 B	-0-	1511	1	101343	2	N	-0-	-0-
*10	282255 X	105141	-0-	-177114 B	-0-	2443	1	102698	2	N	-0-	-0-
*11	273150 X	78173	-0-	-194977 B	-0-	1716	1	76457	2	N	-0-	-0-
*12	282255 X	86019	-0-	-196236 B	-0-	917	1	85102	2	N	-0-	-0-
*01	282255 X	78192	-0-	-204063 B	-0-	690	1	77502	2	N	-0-	-0-
*02	254940 X	61680	-0-	-193260 B	-0-	997	1	60683	2	N	-0-	-0-
03	282255 X	62952	-0-	-219303 B	-0-	382	1	62570	2	N	-0-	-0-
04	78180 X	60053	-0-	-18127 B	-0-	496	1	59557	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	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
*06	SHUT IN	23963	-0-	23963 B	23963	488 1	20579 3	450 4	2446 9	Y	2224	1903 1	321
*07	146559 X	122596	-0-	-23963 B	-0-	2721 1	110550 3	1669 4	7656 9	Y	6960	6784 1	497
*08	105741 X	82814	-0-	-22927 B	-0-	3189 1	72333 3	1254 4	6038 9	Y	5489	5547 1	439
*09	102330 X	35110	-0-	-67220 B	-0-	1113 1	28891 3	428 4	4678 9	Y	4253	4343 1	349
*10	105741 X	50782	-0-	-54959 B	-0-	1652 1	42815 3	702 4	5613 9	Y	5103	4880 1	572
*11	102330 X	42339	-0-	-59991 B	-0-	1633 1	34866 3	646 4	5194 9	Y	4722	4689 1	605
*12	105741 X	48474	-0-	-57267 B	-0-	1963 1	38710 3	683 4	7118 9	Y	6471	6430 1	646
01	105741 X	47038	-0-	-58703 B	-0-	2257 1	38624 3	752 4	5405 9	Y	4914	5063 1	497
02	95508 X	36549	-0-	-58959 B	-0-	1819 1	29494 3	621 4	4615 9	Y	4195	4048 1	644
03	105741 X	33353	-0-	-72388 B	-0-	1843 1	25896 3	639 4	4975 9	Y	4523	4475 1	692
04	46920 X	28227	-0-	-18693 B	-0-	1595 1	21893 3	557 4	4182 9	Y	3802	3850 1	644

TALISMAN ENERGY USA INC.		835506		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119					
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 2001H											
11	13080 X	11849	-0-	-1231 B	-0-	11849 3				N	-0-		13
12	13237 X	11435	-0-	-1802 B	-0-	11435 3				N	-0-		13
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	NO RPT	-0-	-11850 B	-0-					N	NO RPT		13

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451H		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874					
11	13872 X	13872	-0-	-0- B	-0-	677 1	11737 3	64 4	1394 9	Y	1267	1439 1	479
12	14708 X	14708	-0-	-0- B	-0-	665 1	12615 3	68 4	1360 9	Y	1236	1362 1	353
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	5104	-0-	-9116 B	-0-	3740 3	1364 9			Y	1240	1122 1	971

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452					
11	63660 X	44039	-0-	-19621 B	-0-	696 1	42633 3	224 4	486 9	Y	442	526 1	177
12	64852 X	41857	-0-	-22995 B	-0-	719 1	40466 3	214 4	458 9	Y	416	469 1	124
01	64852 X	39406	-0-	-25446 B	-0-	38989 3	417 9			Y	379	317 1	186
02	53256 X	35267	-0-	-17989 B	-0-	34814 3	453 9			Y	412	358 1	240
03	50716 X	37974	-0-	-12742 B	-0-	37560 3	414 9			Y	376	343 1	273
04	44040 X	13076	-0-	-30964 B	-0-	12688 3	388 9			Y	353	334 1	292

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506										
GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760		PERF.13250 - 18042		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	87570 X	61804	-0-	-25766 B	-0-	61804	3	N	-0-			10
12	90489 X	49491	-0-	-40998 B	-0-	49491	3	N	-0-			10
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	9294	-0-	-52506 B	-0-	9294	3	N	-0-			10

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12855 - 17452		
11	18090 X	14798	-0-	-3292 B	-0-	14798	3	N	-0-			13
12	17174 X	14744	-0-	-2430 B	-0-	14744	3	N	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-14790 B	-0-			N	NO RPT			13

STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12577		PERF.15655 - 17547		
11	4050 X	3617	-0-	-433 B	-0-	3617	3	N	-0-			-0-
12	3999 X	3591	-0-	-408 B	-0-	3591	3	N	-0-			-0-
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	1162	-0-	-2468 B	-0-	1162	3	N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11501 - 15032		
11	17160 X	13427	-0-	-3733 B	-0-	13370	3	57 9 Y	52	77 1		26
12	17887 X	11688	-0-	-6199 B	-0-	11218	3	470 9 Y	427	360 1		93
01	17887 X	12183	-0-	-5704 B	-0-	11765	3	418 9 Y	380	300 1		173
02	14784 X	10572	-0-	-4212 B	-0-	10137	3	435 9 Y	395	342 1		226
03	13888 X	10315	-0-	-3573 B	-0-	9961	3	354 9 Y	322	307 1		241
04	13440 X	3666	-0-	-9774 B	-0-	3317	3	349 9 Y	317	299 1		259

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926		
11	28441 X	28441	-0-	-0- B	-0-	28441	3	N	-0-			-0-
12	24176 X	24176	-0-	-0- B	-0-	24176	3	N	-0-			-0-
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	5231	-0-	-23209 B	-0-	5231	3	N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826		
11	26400 X	18161	-0-	-8239 B	-0-	15909	3	2252 9 Y	2047	2241 1		746
12	25234 X	16062	-0-	-9172 B	-0-	14042	3	2020 9 Y	1836	2049 1		533
01	25234 X	20806	-0-	-4428 B	-0-	18968	3	1838 9 Y	1671	1393 1		811
02	21532 X	17734	-0-	-3798 B	-0-	16149	3	1585 9 Y	1441	1352 1		900
03	21018 X	17850	-0-	-3168 B	-0-	16491	3	1359 9 Y	1235	1194 1		941
04	20130 X	6703	-0-	-13427 B	-0-	5327	3	1376 9 Y	1251	1174 1		1018

BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124		
11	5370 X	5032	-0-	-338 B	-0-	4583	3	449 9 Y	408	407 1		15
12	5146 X	4831	-0-	-315 B	-0-	4359	3	472 9 Y	429	423 1		21
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	1902	-0-	-3078 B	-0-	1492	3	410 9 Y	373	377 1		16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011													TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11300	-	17334
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11		21270 X	20468	-0-	-802 B	-0-	20424	3	44	9	Y	40	190	1	63			
12		21979 X	19714	-0-	-2265 B	-0-	19488	3	226	9	Y	205	213	1	55			
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	5508	-0-	-14952 B	-0-	5190	3	318	9	Y	289	266	1	230			

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL	DEPTH	12858	PERF.12730	-	19530
11		173280 X	115232	-0-	-58048 B	-0-	115232	3			N	-0-			36			
12		196044 X	90034	-0-	-106010 B	-0-	90034	3			N	-0-			36			
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	17094	-0-	-98136 B	-0-	17094	3			N	-0-			36			

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012													TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10790	-	16025
11		59040 X	51223	-0-	-7817 B	-0-	48697	3	2526	9	Y	2296	2370	1	511			
12		59303 X	51399	-0-	-7904 B	-0-	49048	3	2351	9	Y	2137	2190	1	458			
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	16978	-0-	-35072 B	-0-	16048	3	930	9	Y	845	824	1	550			

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013													TOTAL	DEPTH	9216	PERF. 9430	-	15260
11		9508 X	9508	-0-	-0- B	-0-	8671	3	837	9	Y	761	766	1	28			
12		9606 X	9606	-0-	-0- B	-0-	8663	3	943	9	Y	857	843	1	42			
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	3448	-0-	-6062 B	-0-	2598	3	850	9	Y	773	785	1	32			

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011													TOTAL	DEPTH	10184	PERF.10773	-	15310
11		11710 X	11710	-0-	-0- B	-0-	10346	3	1364	9	Y	1240	1259	1	292			
12		18104 X	11436	-0-	-6668 B	-0-	10483	3	953	9	Y	866	934	1	224			
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	3814	-0-	-7886 B	-0-	2796	3	1018	9	Y	925	744	1	492			

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011													TOTAL	DEPTH	10822	PERF.10863	-	14665
11		25727 X	25727	-0-	-0- B	-0-	22493	3	3234	9	Y	2940	3135	1	614			
12		29822 X	26105	-0-	-3717 B	-0-	22241	3	3864	9	Y	3513	3481	1	646			
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	7154	-0-	-18586 B	-0-	6018	3	1136	9	Y	1033	886	1	546			

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011													TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10789	-	15583
11		22774 X	22774	-0-	-0- B	-0-	20902	3	1872	9	N	1702	1795	1	386			
12		23644 X	23644	-0-	-0- B	-0-	21785	3	1859	9	N	1690	1719	1	357			
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	7324	-0-	-19376 B	-0-	5857	3	1467	9	N	1334	1134	1	713			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		80160 X	59232	-0-	-20928 B	-0-	58656	3	576	9	Y	212
12		81933 X	54836	-0-	-27097 B	-0-	54302	3	534	9	Y	146
01		81933 X	51476	-0-	-30457 B	-0-	50989	3	487	9	Y	219
02		73248 X	44556	-0-	-28692 B	-0-	44053	3	503	9	Y	272
03		68572 X	46439	-0-	-22133 B	-0-	45992	3	447	9	Y	300
04		59220 X	16105	-0-	-43115 B	-0-	15678	3	427	9	Y	321

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196												
11		62760 X	47878	-0-	-14882 B	-0-	44769	3	3109	9	N	643
12		51305 X	44964	-0-	-6341 B	-0-	41976	3	2988	9	N	583
01		51305 X	47772	-0-	-3533 B	-0-	44436	3	3336	9	N	742
02		46340 X	34945	-0-	-11395 B	-0-	32492	3	2453	9	N	651
03		49476 X	40412	-0-	-9064 B	-0-	37436	3	2976	9	N	869
04		47880 X	15250	-0-	-32630 B	-0-	13242	3	2008	9	N	1049

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623												
11		26010 X	17566	-0-	-8444 B	-0-	15202	3	2364	9	N	757
12		22010 X	20234	-0-	-1776 B	-0-	18861	3	1373	9	N	713
01		28386 X	28386	-0-	-0- B	-0-	26076	3	2310	9	N	679
02		24512 X	24512	-0-	-0- B	-0-	20565	3	2359	5	N	694
							1588	9				
03		20243 X	18328	-0-	-1915 B	-0-	16879	3	1449	9	N	724
04		22770 X	6693	-0-	-16077 B	-0-	5284	3	1409	9	N	907

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824												
11		5790 X	4489	-0-	-1301 B	-0-	4111	3	378	9	Y	13
12		5735 X	3838	-0-	-1897 B	-0-	3562	3	276	9	Y	13
01		5735 X	3873	-0-	-1862 B	-0-	3493	3	380	9	Y	6
02		4508 X	3819	-0-	-689 B	-0-	3497	3	322	9	Y	19
03		4774 X	4231	-0-	-543 B	-0-	3858	3	373	9	Y	16
04		4500 X	1535	-0-	-2965 B	-0-	1240	3	295	9	Y	11

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372												
11		99810 X	29282	-0-	-70528 B	-0-	29282	3			N	-0-
12		103137 X	26543	-0-	-76594 B	-0-	26543	3			N	-0-
01		70649 X	23844	-0-	-46805 B	-0-	23844	3			N	-0-
02		49868 X	19760	-0-	-30108 B	-0-	19760	3			N	-0-
03		38130 X	16751	-0-	-21379 B	-0-	16751	3			N	-0-
04		29280 X	5473	-0-	-23807 B	-0-	5473	3			N	-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210												
11		58770 X	52226	-0-	-6544 B	-0-	49634	3	2592	9	N	231
12		69874 X	59257	-0-	-10617 B	-0-	56980	3	2277	9	N	219
01		69874 X	43134	-0-	-26740 B	-0-	41240	3	1894	9	N	248
02		63112 X	33629	-0-	-29483 B	-0-	31916	3	1713	9	N	110
03		62031 X	46342	-0-	-15689 B	-0-	44685	3	1657	9	N	166
04		57360 X	18657	-0-	-38703 B	-0-	17230	3	1427	9	N	237

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
WEEKS	D UNIT	WELL #:	E 1H	RRCID ->	267353	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	9940 - 16338
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	73710 X	56375	-0-	-17335 B	-0-	55201 3	1174 9	N	1067	1040 1	106
12	77779 X	46947	-0-	-30832 B	-0-	45697 3	1250 9	N	1136	1125 1	117
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	14494	-0-	-41876 B	-0-	13507 3	987 9	N	897	850 1	162

CARTWRIGHT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	267354	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10258	PERF.10780 - 18174
11	48180 X	35411	-0-	-12769 B	-0-	32303 3	3108 9	Y	2825	2886 1	623
12	40588 X	40588	-0-	-0- B	-0-	37297 3	3291 9	Y	2992	2998 1	617
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	11460	-0-	-27810 B	-0-	9049 3	2411 9	Y	2192	1849 1	1163

CARTWRIGHT		WELL #:		G 2H	RRCID ->	267811	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10106	PERF.12475 - 18628
11	48900 X	39925	-0-	-8975 B	-0-	35480 3	4445 9	Y	4041	4140 1	876
12	40145 X	39161	-0-	-984 B	-0-	35181 3	3980 9	Y	3618	3728 1	766
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	13086	-0-	-26844 B	-0-	9746 3	3340 9	Y	3036	2512 1	1569

BELLOWS		WELL #:		B 4H	RRCID ->	267812	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11210 - 15572
11	42990 X	39369	-0-	-3621 B	-0-	36842 3	2527 9	Y	2297	2523 1	531
12	49259 X	40173	-0-	-9086 B	-0-	37580 3	2593 9	Y	2357	2401 1	487
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

BELLOWS		WELL #:		A 3H	RRCID ->	267817	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	10759	PERF.10967 - 15980
11	58440 X	39515	-0-	-18925 B	-0-	37401 3	2114 9	Y	1922	1970 1	422
12	43422 X	43422	-0-	-0- B	-0-	41005 3	2417 9	Y	2197	2178 1	441
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		291B	RRCID ->	267826	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11339	PERF.12495 - 14609
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		292B	RRCID ->	268134	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11216 - 16544
11	67110 X	45896	-0-	-21214 B	-0-	45202 3	694 9	Y	631	713 1	239
12	68386 X	42348	-0-	-26038 B	-0-	41668 3	680 9	Y	618	679 1	178
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		37194 X	37194	-0-	-0- B	-0-	33221	3	3973	9	Y	1345
12		31374 X	31374	-0-	-0- B	-0-	27810	3	3564	9	Y	949
01		45229 X	31048	-0-	-14181 B	-0-	27802	3	3246	9	Y	1437
02		40852 X	27996	-0-	-12856 B	-0-	24258	3	3738	9	Y	1934
03		42315 X	27058	-0-	-15257 B	-0-	23814	3	3244	9	Y	2152
04		37200 X	11194	-0-	-26006 B	-0-	7947	3	3247	9	Y	2370
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798												
11		11400 X	7075	-0-	-4325 B	-0-	6296	3	779	9	Y	268
12		11439 X	6783	-0-	-4656 B	-0-	5948	3	835	9	Y	209
01		11439 X	8864	-0-	-2575 B	-0-	8106	3	758	9	Y	328
02		8596 X	7175	-0-	-1421 B	-0-	6546	3	629	9	Y	358
*03		8816 X	7353	-0-	-1463 B	-0-	6766	3	587	9	Y	393
*04		8580 X	2620	-0-	-5960 B	-0-	2025	3	595	9	Y	434
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234												
11		24750 X	17499	-0-	-7251 B	-0-	15573	3	1926	9	Y	642
12		24924 X	16934	-0-	-7990 B	-0-	15090	3	1844	9	Y	477
01		24924 X	22127	-0-	-2797 B	-0-	20451	3	1676	9	Y	735
02		20944 X	18554	-0-	-2390 B	-0-	17159	3	1395	9	Y	800
03		20646 X	18264	-0-	-2382 B	-0-	17098	3	1166	9	Y	820
04		21420 X	6542	-0-	-14878 B	-0-	5430	3	1112	9	Y	851
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387												
11		80400 X	43306	-0-	-37094 B	-0-	36660	3	6646	9	Y	1408
12		83080 X	61098	-0-	-21982 B	-0-	54667	3	6431	9	Y	1291
01		93939 X	93939	-0-	-0- B	-0-	87592	3	6347	9	Y	1494
02		92141 X	92141	-0-	-0- B	-0-	86893	3	5248	9	Y	1406
03		97879 X	97879	-0-	-0- B	-0-	92590	3	5289	9	Y	1659
04		82950 X	34326	-0-	-48624 B	-0-	29828	3	4498	9	Y	2264
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000												
11		79234 X	79234	-0-	-0- B	-0-	72793	3	6441	9	Y	1330
12		68989 X	68989	-0-	-0- B	-0-	63732	3	5257	9	Y	1116
01		61566 X	46508	-0-	-15058 B	-0-	42006	3	4502	9	Y	1150
02		73948 X	47775	-0-	-26173 B	-0-	44931	3	2844	9	Y	912
03		0 W	53522	-0-	53522 B	53522	50211	3	3311	9	Y	1111
04		0 W	19331	-0-	19331 B	72853	16310	3	3021	9	Y	1566
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452												
11		31590 X	14540	-0-	-17050 B	-0-	13267	3	1273	9	N	48
12		30597 X	13754	-0-	-16843 B	-0-	12491	3	1263	9	N	62
01		24149 X	13159	-0-	-10990 B	-0-	12086	3	1073	9	N	24
02		20888 X	8512	-0-	-12376 B	-0-	7657	3	855	9	N	58
03		19065 X	9828	-0-	-9237 B	-0-	8786	3	1042	9	N	51
04		14550 X	3560	-0-	-10990 B	-0-	2692	3	868	9	N	39
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772												
11		20390 X	20390	-0-	-0- B	-0-	18853	3	1537	9	N	59
12		18538 X	18538	-0-	-0- B	-0-	17498	3	1040	9	N	56
01		30504 X	16084	-0-	-14420 B	-0-	15006	3	1078	9	N	26
02		23044 X	8304	-0-	-14740 B	-0-	7637	3	667	9	N	50
03		24614 X	16504	-0-	-8110 B	-0-	15332	3	1172	9	N	57
04		20400 X	5811	-0-	-14589 B	-0-	4762	3	1049	9	N	46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506														
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9422 - 14440						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
11	23700	X	13820	-0-	-9880	B	-0-	12764	3	1056	9	Y	960	971	1	37
12	21328	X	13221	-0-	-8107	B	-0-	12224	3	997	9	Y	906	897	1	46
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	4056	-0-	-9774	B	-0-	3244	3	812	9	Y	738	733	1	34

BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9552 - 14015						
11	12143	X	12143	-0-	-0-	B	-0-	11517	3	626	9	Y	569	586	1	27
12	13603	X	13603	-0-	-0-	B	-0-	12860	3	743	9	Y	675	664	1	38
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	7086	-0-	-8124	B	-0-	6365	3	721	9	Y	655	657	1	32

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11363		PERF. 11316 - 15675						
11	24930	X	15329	-0-	-9601	B	-0-	14211	3	1118	9	Y	1016	1207	1	405
12	25203	X	14457	-0-	-10746	B	-0-	13398	3	1059	9	Y	963	1083	1	285
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	5040	-0-	-10290	B	-0-	4005	3	1035	9	Y	941	824	1	715

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 11410 - 16042						
11	30270	X	19366	-0-	-10904	B	-0-	17397	3	1969	9	Y	1790	2015	1	674
12	29574	X	14376	-0-	-15198	B	-0-	12456	3	1920	9	Y	1745	1918	1	501
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	6454	-0-	-12926	B	-0-	4808	3	1646	9	Y	1496	1379	1	1197

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118		PERF. 11685 - 16947						
11	27123	X	27123	-0-	-0-	B	-0-	26043	3	1080	9	Y	982	1130	1	379
12	25680	X	25680	-0-	-0-	B	-0-	24644	3	1036	9	Y	942	1046	1	275
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	20265	-0-	20265	B	20265	19367	3	898	9	Y	816	748	1	592
04	0 W	7619	7619	-0-	7619	B	27884	6824	3	795	9	Y	723	703	1	612

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9577 - 14397						
11	18270	X	12065	-0-	-6205	B	-0-	11449	3	616	9	Y	560	564	1	20
12	16306	X	11634	-0-	-4672	B	-0-	11036	3	598	9	Y	544	538	1	26
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	10591	-0-	10591	B	10591	10086	3	505	9	Y	459	463	1	23
04	0 W	3701	3701	-0-	3701	B	14292	3271	3	430	9	Y	391	397	1	17

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 10970 - 15195						
11	48900	X	48802	-0-	-98	B	-0-	45934	3	2868	9	Y	2607	2634	1	551
12	42309	X	42309	-0-	-0-	B	-0-	39089	3	3220	9	Y	2927	2903	1	575
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	11374	-0-	-37436	B	-0-	9803	3	1571	9	Y	1428	1215	1	769

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875															
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	* CODE	EOM BALANCE	
11		20138 X	20138	-0-	-0- B	-0-	18996	3	1142	9	Y	1038	1177	1	399
12		31279 X	18864	-0-	-12415 B	-0-	17819	3	1045	9	Y	950	1065	1	284
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	7580	-0-	-12550 B	-0-	5829	3	1751	9	Y	1592	1408	1	1225

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866															
11		37980 X	36572	-0-	-1408 B	-0-	30862	3	5710	9	Y	5191	5230	1	194
12		39246 X	33686	-0-	-5560 B	-0-	28365	3	5321	9	Y	4837	4787	1	244
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	13963	-0-	13963 B	48303	10056	3	3907	9	Y	3552	3616	1	157

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640															
11		14190 X	12093	-0-	-2097 B	-0-	10926	3	1167	9	Y	1061	1009	1	133
12		24060 X	24060	-0-	-0- B	-0-	15690	3	7112	5	Y	1144	1104	1	173
							1258	9							
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
							858	9							
03		21869 X	21869	-0-	-0- B	-0-	11391	3	9643	5	Y	759	735	1	133
							835	9							
*04		14190 X	7992	-0-	-6198 B	-0-	3182	3	4049	5	Y	692	597	1	228
							761	9							

LIGHT (CHAP) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	24929	-0-	24929 B	129213	22396	3	2533	9	Y	2303	2343	1	246
12		14B2 EXT	21837	-0-	21837 B	151050	19794	3	2043	9	Y	1857	1848	1	255
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

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921															
11		26490 X	19215	-0-	-7275 B	-0-	16928	3	2287	9	Y	2079	2006	1	288
12		33912 X	33912	-0-	-0- B	-0-	27772	3	3805	5	Y	2123	2061	1	350
							2335	9							
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	9761	-0-	-16729 B	-0-	4586	3	3963	5	Y	1102	954	1	397
							1212	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077															
11		91170 X	55837	-0-	-35333 B	-0-	48872	3	6965	9	Y	6332	7556	1	2595
12		83886 X	49070	-0-	-34816 B	-0-	42924	3	6146	9	Y	5587	6432	1	1750
01		83886 X	44984	-0-	-38902 B	-0-	39373	3	5611	9	Y	5101	4281	1	2570
02		75768 X	38388	-0-	-37380 B	-0-	32822	3	5566	9	Y	5060	4534	1	3096
03		69874 X	37069	-0-	-32805 B	-0-	32445	3	4624	9	Y	4204	4040	1	3260
04		55830 X	15092	-0-	-40738 B	-0-	10842	3	4250	9	Y	3864	3774	1	3350

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506															
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		29580 X	14661	-0-	-14919 B	-0-	13933	3	728	9	Y	662	668	1	25
12		23374 X	14008	-0-	-9366 B	-0-	13532	3	476	9	Y	433	435	1	23
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	4379	-0-	-12361 B	-0-	4021	3	358	9	Y	325	331	1	17

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592															
11		11609 X	11609	-0-	-0- B	-0-	10415	3	1194	9	Y	1085	1064	1	155
12		22040 X	22040	-0-	-0- B	-0-	14188	3	5179	5	Y	2430	2247	1	338
01		24524 X	24524	-0-	-0- B	-0-	2673	9	939	9	Y	854	1078	1	114
02		19006 X	19006	-0-	-0- B	-0-	23585	3	11028	3	Y	827	810	1	131
03		19995 X	19995	-0-	-0- B	-0-	910	9	10240	3	Y	814	788	1	157
04		9120 X	6869	-0-	-2251 B	-0-	895	9	3012	3	Y	681	595	1	243
							749	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11277 - 16504															
11		37980 X	24561	-0-	-13419 B	-0-	21405	3	3156	9	Y	2869	3323	1	1161
12		39246 X	21035	-0-	-18211 B	-0-	17963	3	3072	9	Y	2793	3096	1	858
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	5851	-0-	-18719 B	-0-	4050	3	1801	9	Y	1637	1474	1	1332

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290															
11		131128 X	11715	-0-	-119413 B	-0-	10309	3	1406	9	Y	1278	1232	1	169
12		25046 X	25046	-0-	-0- B	-0-	15633	3	7939	5	Y	1340	1298	1	211
01		24594 X	24594	-0-	-0- B	-0-	1474	9	23270	3	Y	1204	1291	1	124
02		17762 X	17762	-0-	-0- B	-0-	10781	3	5765	5	Y	1105	1074	1	155
03		18960 X	18960	-0-	-0- B	-0-	1216	9	9459	3	Y	945	927	1	173
*04		6522 X	6522	-0-	-0- B	-0-	1040	9	2686	3	Y	827	719	1	281
							910	9							

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327															
11		32788 X	32788	-0-	-0- B	-0-	31638	3	1150	9	Y	1045	1059	1	45
12		32599 X	32599	-0-	-0- B	-0-	31541	3	1058	9	Y	962	952	1	55
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		24600 X	10171	-0-	-14429 B	-0-	9557	3	614	9	Y	558	567	1	30

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802															
11		15049 X	15049	-0-	-0- B	-0-	13557	3	1492	9	Y	1356	1370	1	61
12		14849 X	13908	-0-	-941 B	-0-	12284	3	1624	9	Y	1476	1454	1	83
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	4284	-0-	-10086 B	-0-	3319	3	965	9	Y	877	883	1	47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10528		PERF.11153 - 16494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	64620	X	62305	-0-	-2315 B	-0-	58661 3	3644 9	Y	3313 3515 1	818
12	66774	X	50047	-0-	-16727 B	-0-	46582 3	3465 9	Y	3150 3232 1	736
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	18308	-0-	-44002 B	-0-	16047 3	2261 9	Y	2055 1746 1	1181

CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9819 - 16297	
11	38407	X	38407	-0-	-0- B	-0-	32554 3	5853 9	N	5321 5364 1	206
12	29698	X	28935	-0-	-763 B	-0-	23941 3	4994 9	N	4540 4508 1	238
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	76591	X	9222	-0-	-67369 B	-0-	5984 3	3238 9	N	2944 2985 1	138

COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10873 - 16153	
11	76549	X	76549	-0-	-0- B	-0-	72800 3	3749 9	Y	3408 3633 1	837
12	77339	X	77339	-0-	-0- B	-0-	74324 3	3015 9	Y	2741 2903 1	675
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	21829	-0-	-49211 B	-0-	20136 3	1693 9	Y	1539 1291 1	913

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11568 - 16544	
11	92040	X	61199	-0-	-30841 B	-0-	58153 3	3046 9	Y	2769 3343 1	1212
12	95108	X	53187	-0-	-41921 B	-0-	50483 3	2704 9	Y	2458 2835 1	835
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	15222	-0-	15222 B	15222	13207 3	2015 9	Y	1832 1725 1	1591

WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9741		PERF.10974 - 17259	
11	75899	X	75899	-0-	-0- B	-0-	73123 3	2776 9	N	2524 2417 1	255
12	71854	X	71854	-0-	-0- B	-0-	69458 3	2396 9	N	2178 2195 1	238
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	56250	X	22688	-0-	-33562 B	-0-	21379 3	1309 9	N	1190 1129 1	229

HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF.10000 - 14680	
11	29130	X	15491	-0-	-13639 B	-0-	13689 3	1802 9	Y	1638 1652 1	66
12	30101	X	15566	-0-	-14535 B	-0-	13584 3	1982 9	Y	1802 1774 1	94
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	4205	-0-	-11275 B	-0-	3164 3	1041 9	Y	946 965 1	48

J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 9693 - 14033	
11	28740	X	19122	-0-	-9618 B	-0-	17338 3	1784 9	Y	1622 1637 1	69
12	29698	X	20345	-0-	-9353 B	-0-	18544 3	1801 9	Y	1637 1616 1	90
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506										
WEEKS	C UNIT	WELL #:	C 3H	RRCID ->	271122	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	9689	PERF.10071	- 16542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	0	W	63592	-0-	63592 B	547992	61551 3	2041 9	N	1855	1775 1	190
12	0	W	55267	-0-	55267 B	603259	53495 3	1772 9	N	1611	1622 1	179
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	19956	-0-	-43644 B	-0-	18869 3	1087 9	N	988	936 1	191

LIGHT RANCH		WELL #:		G 2H	RRCID ->	271155	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	9064	PERF. 9457	- 13711
11	34410	X	28326	-0-	-6084 B	-0-	27142 3	1184 9	Y	1076	1095 1	80
12	35557	X	26861	-0-	-8696 B	-0-	25823 3	1038 9	Y	944	937 1	87
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	8572	-0-	-19748 B	-0-	8021 3	551 9	Y	501	506 1	64

MORENO-FARRELL B UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	271190	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 9636	- 17276
11	49104	X	49104	-0-	-0- B	-0-	41968 3	7136 9	Y	6487	6520 1	219
12	43144	X	43144	-0-	-0- B	-0-	37989 3	5155 9	Y	4686	4685 1	220
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	23580	X	12869	-0-	-10711 B	-0-	9669 3	3200 9	Y	2909	2954 1	112

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		7541H	RRCID ->	271302	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	11437	PERF.11718	- 17518
11	102416	X	102416	-0-	-0- B	-0-	97534 3	4882 9	Y	4438	5336 1	1771
12	90923	X	89162	-0-	-1761 B	-0-	85427 3	3735 9	Y	3395	4104 1	1062
01	90923	X	73609	-0-	-17314 B	-0-	70185 3	3424 9	Y	3113	2642 1	1533
02	82124	X	57511	-0-	-24613 B	-0-	54731 3	2780 9	Y	2527	2440 1	1620
03	90923	X	57340	-0-	-33583 B	-0-	55142 3	2198 9	Y	1998	2026 1	1592
04	87990	X	20730	-0-	-67260 B	-0-	18699 3	2031 9	Y	1846	1843 1	1595

DELGADO		WELL #:		G 2H	RRCID ->	271309	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9483	PERF. 9780	- 13886
11	153482	X	28860	-0-	-124622 B	-0-	23708 3	5152 9	Y	4684	4769 1	401
12	27906	X	27906	-0-	-0- B	-0-	23122 3	4784 9	Y	4349	4306 1	444
01	26069	X	26069	-0-	-0- B	-0-	22327 3	3742 9	Y	3402	3551 1	295
02	22382	X	22382	-0-	-0- B	-0-	19487 3	2895 9	Y	2632	2518 1	409
03	18821	X	18821	-0-	-0- B	-0-	15798 3	3023 9	Y	2748	2790 1	367
04	15630	X	7879	-0-	-7751 B	-0-	5392 3	2487 9	Y	2261	2300 1	328

MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	271661	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 9560	- 15560
11	104491	X	34365	-0-	-70126 B	-0-	27743 3	6622 9	N	6020	6082 1	205
12	34880	X	34880	-0-	-0- B	-0-	29017 3	5863 9	N	5330	5286 1	249
01	35400	X	35400	-0-	-0- B	-0-	30440 3	4960 9	N	4509	4687 1	71
02	27475	X	27475	-0-	-0- B	-0-	23735 3	3740 9	N	3400	3254 1	217
03	26605	X	26605	-0-	-0- B	-0-	23128 3	3477 9	N	3161	3232 1	146
*04	10462	X	10462	-0-	-0- B	-0-	7690 3	2772 9	N	2520	2569 1	97

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	6398	-0-	6398 B	6398	4419 3	1979 9	N	1799	1799 1		-0-
*10	64645 X	58247	-0-	-6398 B	-0-	49141 3	9106 9	N	8278	5909 1		2369
*11	66340 X	66340	-0-	-0- B	-0-	58550 3	7790 9	N	7082	7100 1		2351
*12	52061 X	52061	-0-	-0- B	-0-	46840 3	5221 9	N	4746	5643 1		1454
*01	40499 X	40499	-0-	-0- B	-0-	35719 3	4780 9	N	4345	3673 1		2126
*02	29124 X	29124	-0-	-0- B	-0-	24947 3	4177 9	N	3797	3563 1		2360
*03	25639 X	25639	-0-	-0- B	-0-	22588 3	3051 9	N	2774	2878 1		2256
*04	20310 X	14424	-0-	-5886 B	-0-	11909 3	2515 9	N	2286	2438 1		2104

BRIGGS RANCH		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 9522 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 259883		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750				
BURKS RANCH EAST		WELL #: 2H										
11	29760 X	22857	-0-	-6903 B	-0-	932 1	21925 3	N	-0-			-0-
12	30752 X	13595	-0-	-17157 B	-0-	671 1	12924 3	N	-0-			-0-
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-

LAYTON "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 260178		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950				
11	1740 N	1230	-0-	-510 B	-0-	545 1	452 3	N	212	185 1		1005
12	1612 N	1137	-0-	-475 B	-0-	233 9	277 3	N	250	192 1		1063
01	1643 N	405	-0-	-1238 B	-0-	585 1	10 3	N	204	204 1		1063
02	1148 N	-0-	-0-	-1148 B	-0-	275 9		N	214	372 1		905
03	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-	171 1		N	221	190 1		936
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-	224 9		N	132	836 1	52 3	180

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

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
11	26940 X	24394	-0-	-2546 B	-0-	1294	1 23099 3	Y	1		38
12	25375 X	25375	-0-	-0- B	-0-	1467	1 23893 3	Y	14		52
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

11	14310 X	13681	-0-	-629 B	-0-	726	1 12955 3	Y	-0-		1
12	14787 X	13449	-0-	-1338 B	-0-	778	1 12671 3	Y	-0-		1
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

11	17880 X	14759	-0-	-3121 B	-0-	779	1 13907 3	Y	66		68
12	17143 X	14449	-0-	-2694 B	-0-	834	1 13573 3	Y	38		106
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

11	15720 X	13476	-0-	-2244 B	-0-	714	1 12750 3	Y	11		237
12	16244 X	13070	-0-	-3174 B	-0-	753	1 12258 3	Y	54		291
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
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-

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

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			
11	1770	X	1345	-0-	-425	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
12	1829	X	705	-0-	-1124	-0-	705 2	N	-0-		-0-
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-

HENRY, J. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173			
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407 2	N	-0-		-0-
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-

HENRY, E. M.		WELL #: 2		RRCID -> 077181		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532			
11	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		-0-
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-

HERRADURA (1ST YEGUA)		40744 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
GGG OIL COMPANY, LTD.		302568									
HERRADURA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 154992		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT		-0-
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-

HERRADURA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154999		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
GGG OIL COMPANY, LTD.		//CONT.//		302568								
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	876 - 888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	924	PERF.	852 - 862
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG		41379 001		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280										
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2530
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2582 - 2603
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2753 - 2820
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2636 - 2678
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 - 2446
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		352
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		352
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

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2611 - 2670		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	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	AMT CODE	BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF.	2365 - 3627	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2650 - 2670	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3678	PERF.	2406 - 3678	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2460 - 2568	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WILKIRSON		WELL #:		2A	RRCID ->	167867	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	1257	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4)				42120 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA			
KWH OIL COMPANY				479130							
PAYSINGER		WELL #:		2505	RRCID ->	086864	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3713 - 3716
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) GREAT NORTHERN ENERGY, INC EPPS		42298 500 328627		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 4701		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482				
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	** AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			43
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC HOLMAN, A. D.		385842		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028				
		WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028				
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	29 1	153 3	N	1			1
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33 1	126 3	N	-0-			1
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	32 1	151 3	N	-0-	1 1		-0-
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	24 1	130 3	N	1			1
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	1 9						
						9 1	57 3	N	-0-			1
						18 1	97 3	N	-0-			1

EPPS, H. C.		WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A				
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	27 1	279 2	Y	1			2
12	434 N	263	-0-	-171	-0-	1 9						
01	403 N	284	-0-	-119	-0-	25 1	237 2	Y	1	2 1		1
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	1 9						
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26 1	257 3	Y	1			2
04	270 N	187	-0-	-83	-0-	1 9						
						22 1	230 3	Y	-0-	2 1		-0-
						18 1	286 3	Y	2			2
						2 9						
						11 1	176 3	Y	-0-	2 1		-0-

HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
11	390 N	152	-0-	-238	-0-	13 1	138 2	Y	1			2
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	49 1	463 2	Y	1	2 1		1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	1 9						
03	527 N	255	-0-	-272	-0-			Y	-0-			1
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	15 1	239 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						1
						43 1	708 3	Y	3	3 1		1
						3 9						

CAUTHORN -27-		WELL #: 2		RRCID -> 054286		COMPL. DATE 11/27/1972		TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 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
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
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-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

11	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	125	1	1262	2	Y	2	5	1	3
12	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	109	1	1018	2	Y	4	5	1	2
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

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

11	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	107	1	1078	2	Y	2	4	1	3
12	1240 N	787	-0-	-453	-0-	76	1	709	2	Y	2	4	1	1
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

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842	RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH	6780	PERF. N/A			
EPPS, H. C.		WELL #: 2038											
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
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	22 1	224 2	Y	1				2
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24 1	225 2	Y	-0-	2	1		-0-
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-

MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479	COMPL. DATE 08/11/1976	TOTAL DEPTH	6378	PERF. N/A					
11	540 N	340	-0-	-200	-0-	31 1	309 2	Y	-0-	1	1		1
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	48 1	448 2	Y	1	1	1		1
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

EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH	6494	PERF. N/A					
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	Y	1				1
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	133 2	Y	-0-	1	1		-0-
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-

MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892	COMPL. DATE 12/06/1979	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6246 - 6249					
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 2	Y	-0-	1	1		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16 1	147 2	Y	1	1	1		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	15 1	138 3	Y	1				1
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

CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831	COMPL. DATE 06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF. 6234 - 6337					
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	32 1	324 2	Y	-0-	1	1		1
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	34 1	322 2	Y	-0-	1	1		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	34 1	316 3	Y	1				1
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
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37 1	362 3	Y	-0-				1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224															
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	Y	-0-			1
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	594	2	Y	2	2	1	1
								2							
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	Y	1			2
								1							
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-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910															
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	74	1	744	2	Y	2	3	1	2
								2							
12		837 N	770	-0-	-67	-0-	74	1	694	2	Y	2	3	1	1
								2							
01		806 N	786	-0-	-20	-0-	77	1	707	3	Y	2			3
								2							
02		756 N	722	-0-	-34	-0-	72	1	649	3	Y	1	3	1	1
								1							
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							

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977 EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198															
11		1410 N	895	-0-	-515	-0-	224	1	671	2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1181	-0-	-276	-0-	295	1	886	2	N	-0-			-0-
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-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189															
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	104	1	314	2	N	-0-			99
12		217 N	131	-0-	-86	-0-	33	1	98	2	N	-0-			99
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

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424															
11		5400 X	4654	-0-	-746	-0-	1164	1	3490	2	N	-0-			258
12		5580 X	5251	-0-	-329	-0-	1313	1	3938	2	N	-0-			258
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	99 X	-99	-0-	-0-	-0-	36	1	63	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		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	

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		//CONT.//		42803 353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.//		126842												
RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->		209854	COMPL. DATE		04/29/2005	TOTAL DEPTH		16305	PERF. 16026 - 16058		

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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		

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

SELF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->		167875	COMPL. DATE		02/21/1998	TOTAL DEPTH		11300	PERF. 8718 - 8863	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
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	
						17	9									

PENN, STELLA				WELL #:	8	RRCID ->		171806	COMPL. DATE		10/21/1998	TOTAL DEPTH		11100	PERF. 8276 - 8284	

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

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		

11	14B2 EXT	26	-0-	26	217	9	1	17	2	N	-0-				-0-	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
COLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169824	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9368 - 9388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	990 X	635	-0-	-355	-0-		219 1	416 2	N	-0-		122
12	1023 X	799	-0-	-224	-0-		160 1	639 2	N	-0-		122
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
							7 9					

MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857
11	4200 X	3016	-0-	-1184	-0-		584 1	2432 2	Y	-0-		278
12	4340 X	3547	-0-	-793	-0-		720 1	2817 2	Y	9		287
							10 9					
01	DLQ G-10	3378	-0-	3378	3378		482 1	2892 2	Y	4	34 1	257
							4 9					
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

HOSTETTER (WILCOX 9,700)		42803 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	9820 - 9854
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9904 - 9932
11	7710 X	5945	-0-	-1765	-0-		690 1	5203 2	Y	47		263
							52 9					
12	7967 X	7151	-0-	-816	-0-		690 1	6454 2	Y	6		269
							7 9					
01	DLQ G-10	7546	-0-	7546	7546		722 1	6664 2	Y	145	236 1	178
							160 9					
02	DLQ G-10	6320	-0-	6320	13866		683 1	5558 2	Y	72		250
							79 9					
03	20527 X	6661	-0-	-13866	-0-		642 1	6011 2	Y	7		257
							8 9					
*04	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-		758 1	6106 2	Y	36		293
							40 9					

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9858 - 9898
11	900 N	786	-0-	-114	-0-		92 1	694 2	Y	-0-		72
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		104 1	973 2	Y	-0-		72
01	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074		105 1	969 2	Y	-0-	34 1	38
02	DLQ G-10	955	-0-	955	2029		104 1	845 2	Y	5		43
							6 9					
03	1700 N	1101	-0-	-599	1430		106 1	995 2	Y	-0-		43
*04	2248 N	818	-0-	-1430	-0-		90 1	727 2	Y	1		44
							1 9					

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430 X	2321	-0-	-109	-0-	270	1	2036	2	N	14		223
12	2511 X	2403	-0-	-108	-0-	15	9	2161	2	N	10		233
01	2728 X	2238	-0-	-490	-0-	231	1	2003	2	N	16	23 1	226
02	2464 X	2235	-0-	-229	-0-	11	9	1984	2	N	6		232
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	217	1	2522	2	N	73	162 1	143
04	2340 X	1846	-0-	-494	-0-	18	9	1641	2	N	1	1 8	143
						244	1						
						7	9						
						269	1						
						80	9						
						204	1						
						1	9						

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

11	1530 X	1420	-0-	-110	-0-	158	1	1195	2	N	61		184
12	1457 X	1287	-0-	-170	-0-	67	9	1163	2	N	-0-		184
01	1643 X	1236	-0-	-407	-0-	124	1	1115	2	N	-0-	13 1	171
02	1484 X	1214	-0-	-270	-0-	121	1	1079	2	N	2		173
03	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	133	1	1513	2	N	8		181
04	1410 X	1290	-0-	-120	-0-	2	9	1142	2	N	5		186
						162	1						
						9	9						
						142	1						
						6	9						

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
 RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

*05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	742	1	1898	2	N	35	265 0	38
*06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	39	9	1757	2	N	35		73
*07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	1126	1	2062	2	N	40		113
*08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	39	9	1997	2	N	35		148
*09	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	816	1	1898	2	N	37		185
*10	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	44	9	1992	2	N	36	178 0	43
*11	2910 X	2675	-0-	-235	-0-	741	1	1768	2	N	70		113
*12	2914 X	2556	-0-	-358	-0-	39	9	1743	2	N	38		151
*01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	771	1	1513	2	N	34		185
*02	2100 N	1829	-0-	-271	-0-	42	9	1012	2	N	13		198
*03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	812	1	1646	2	N	65	173 0	90
04	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	37	9	1339	2	N	35		125
						72	9						
						707	1						
						39	9						

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
11	1920 #	732	-0-	-1188	-0-	252 1	480 2	N	-0-			39
12	1550 #	712	-0-	-838	-0-	143 1	569 2	N	-0-			39
01	1147 #	1057	-0-	-90	-0-	93 1	964 2	N	-0-			39
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-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

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		
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	206 1	438 2	N	-0-			143
12	620 X	182	-0-	-438	-0-	56 1	126 2	N	-0-			143
01	434 X	-0-	-0-	-434	-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-

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		
11	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	262 1	1977 2	N	-0-			192
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	323 1	3019 2	N	10			202
						11 9						
01	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	307 1	2828 2	N	2	33 1		171
						2 9						
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
						51 9						
04	3240 X	2524	-0-	-716	-0-	278 1	2239 2	N	6	6 8		217
						7 9						

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10601 - 10670		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 8		RRCID -> 153989		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10642 - 10662		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENN, STELLA		WELL #: 5		RRCID -> 154937		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10470		PERF.10306 - 10374		
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-

 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10050 X	6792	-0-	-3258	-0-	2549	1	4243	2	N	-0-	-0-			-0-
12	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	3955	1	6761	2	N	-0-	-0-			-0-
01	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	3853	1	5398	2	N	-0-	-0-			-0-
02	7700 X	4548	-0-	-3152	-0-	2345	1	2203	2	N	-0-	-0-			-0-
*03	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	4272	1	7637	2	N	-0-	-0-			-0-
04	8250 X	8225	-0-	-25	-0-	3435	1	4790	2	N	-0-	-0-			-0-

 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	64	1	117	2	N	-0-	-0-			-0-
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	321	1	458	2	N	-0-	-0-			-0-

 MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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

 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

11	8010 X	5917	-0-	-2093	-0-	1018	1	4899	2	N	-0-	-0-			-0-
12	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	1687	1	7815	2	N	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5552	-0-	5552	5552	1033	1	4519	2	N	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4988	-0-	4988	10540	976	1	4012	2	N	-0-	-0-			-0-
03	16342 X	5802	-0-	-10540	-0-	952	1	4850	2	N	-0-	-0-			-0-
*04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	986	1	3887	2	N	8	-0-	8	8	-0-
						9	9								

 YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

11	2850 X	2523	-0-	-327	-0-	434	1	2089	2	N	-0-	-0-			-0-
12	4185 X	2912	-0-	-1273	-0-	517	1	2395	2	N	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2559	-0-	2559	2559	476	1	2083	2	N	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2363	-0-	2363	4922	462	1	1901	2	N	-0-	-0-			-0-
03	7742 X	2820	-0-	-4922	-0-	463	1	2357	2	N	-0-	-0-			-0-
*04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	505	1	1990	2	N	-0-	-0-			-0-

 YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

11	10590 X	7383	-0-	-3207	-0-	1270	1	6113	2	N	-0-	-0-			-0-
12	10943 X	2917	-0-	-8026	-0-	518	1	2399	2	N	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6526	-0-	6526	6526	1214	1	5312	2	N	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6139	-0-	6139	12665	1201	1	4938	2	N	-0-	-0-			-0-
03	19532 X	6867	-0-	-12665	-0-	1127	1	5740	2	N	-0-	-0-			-0-
*04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	1216	1	4791	2	N	-0-	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
CAMDEN RESOURCES, LLC				126842											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15308 - 15512			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15118 - 15216			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	15930	PERF.15246 - 15368			
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	887	1	1448	2	N	-0-			-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	800	1	1337	2	N	-0-			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1 D	RRCID ->	202788	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 4010 - 4080			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15336 - 15386			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210 - 15610			
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1608	1	2595	2	N	-0-			-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1662	1	2744	2	N	-0-			-0-
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-

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

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.//		126842									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.	15238 -	15590
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	532	1	850	2	N	-0-		-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	497	1	812	2	N	-0-		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	15176 -	15530
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15194 -	15450
11	4440 X	2160	-0-	-2280	-0-	833	1	1327	2	N	-0-		-0-
12	3813 X	999	-0-	-2814	-0-	381	1	618	2	N	-0-		-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	82	1	108	2	N	-0-		-0-
02	2156 X	530	-0-	-1626	-0-	281	1	249	2	N	-0-		-0-
03	2387 X	1595	-0-	-792	-0-	584	1	1011	2	N	-0-		-0-
04	2160 X	2028	-0-	-132	-0-	863	1	1165	2	N	-0-		-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
PENN, STELLA		WELL #:		6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6240 -	6246
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-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490)				42805 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	179900	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6138 -	6140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->	167677	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7964 -	7974
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
PENN, STELLA		WELL #: 2		RRCID -> 000309		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-			137
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-			137
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A				
11	6180 X	4162	-0-	-2018	-0-	1434	1	2728	2	Y	-0-	176
12	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	1821	1	7260	2	Y	-0-	176
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

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					
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	3101	-0-	3101	3101	158	1	2943	2	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	4381	-0-	4381	7482	206	1	3986	2	Y	172	8	-0-
						189	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1824		RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		//CONT.//		43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	109469	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	2857 - 2868			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	15 1	290 2	Y		1	2 1				-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	387 2	Y		2	2 1				-0-
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	17 1	325 2	Y		2	2 1				-0-
02	DLQ G-10	331	-0-	331	675	17 1	312 2	Y		2	2 1				-0-
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1187	30 1	479 2	Y		3	2 1				1
*04	1639 N	452	-0-	-1187	-0-	25 1	424 2	Y		3	3 1				1

FITZSIMMONS "A"		WELL #:		2501	RRCID ->	172350	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	2985 - 2995
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGH FITZSIMMONS (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRIME OPERATING COMPANY		677770		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FITZSIMONS "A"												
		WELL #:		4212	RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807 - 3846
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	57 1	478 2	Y		1	2 1	1
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	75 1	715 2	Y		9	3 1	7
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
03	DLQ G-10	507	-0-	507	1589	62 1	444 2	Y		1	1 1	1
*04	2033 N	444	-0-	-1589	-0-	58 1	385 2	Y		1	1 1	1

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-		-0-
04	T. A.	-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIEFER			WELL #: 2		RRCID -> 129283			COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-			-0-
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-

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					
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIO (OLMOS)			44487 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.			010074												
DAVID HOLDSWORTH			WELL #: 1		RRCID -> 271044			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7938 - 11273					
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14070	X	12375	-0-	-1695	-0-	12375	3		N	-0-			168	
12	14353	X	13296	-0-	-1057	-0-	13296	3		N	-0-			168	
01	14353	X	13947	-0-	-406	-0-	13947	3		N	-0-			168	
02	12740	X	11347	-0-	-1393	-0-	11347	3		N	-0-			168	
03	14105	X	12580	-0-	-1525	-0-	12580	3		N	-0-			168	
*04	13500	X	11870	-0-	-1630	-0-	11870	3		N	-0-			168	

CAGE		WELL #:		2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900		
11	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	1050	3		N	-0-		18	
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-		18	
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-		18	
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	942	3	1	9	N	1	8	18
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			18
*04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3		N	-0-			18

CAGE		WELL #:		3TV		RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229		
11	4170	X	3672	-0-	-498	-0-	3672	3		N	-0-		9	
12	4309	X	3852	-0-	-457	-0-	3852	3		N	-0-		9	
01	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	3636	3		N	-0-		9	
02	3864	X	3216	-0-	-648	-0-	3215	3	1	9	N	1	8	9
03	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3		N	-0-			9
*04	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	3302	3		N	-0-			9

FOGMT		WELL #:		5SH		RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370	
11	2670	X	1268	-0-	-1402	-0-	1268	2		N	-0-		20
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-		20
01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-		20
02	1652	X	257	-0-	-1395	-0-	257	2		N	-0-		20
03	2356	X	105	-0-	-2251	-0-	105	2		N	-0-		20
*04	2280	X	1	-0-	-2279	-0-	1	2		N	-0-		20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H		RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 11593		PERF.12826 - 16403		
11	7680	X	6744	-0-	-936	-0-	6741	3	3	9	N	3	8	6
12	7657	X	6770	-0-	-887	-0-	6762	3	8	9	N	7	8	6
01	7471	X	6801	-0-	-670	-0-	6793	3	8	9	N	7	8	6
02	6636	X	6067	-0-	-569	-0-	6067	3			N	-0-		6
03	6975	X	6294	-0-	-681	-0-	6294	3			N	-0-		6
04	6750	X	5950	-0-	-800	-0-	5950	3			N	-0-		6

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		30H		RRCID -> 264609		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12210 - 16073	
11	117823	X	13632	-0-	-104191	-0-	13632	3		N	-0-		-0-
12	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	3		N	-0-		-0-
01	35464	X	11121	-0-	-24343	-0-	11121	3		N	-0-		-0-
02	25760	X	-0-	-0-	-25760	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-	-0-	-0-		N	-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
11	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	955 1	7072 2	N	402	366 0	253			
12	12896 X	7310	-0-	-5586	-0-	442 9	87 1	6786 2	N	358	371 0	240		
01	12400 X	8884	-0-	-3516	-0-	43 4	121 1	7025 2	N	340	377 0	203		
02	9604 X	7620	-0-	-1984	-0-	1364 4	109 1	6243 2	N	280	178 0	305		
03	10633 X	8042	-0-	-2591	-0-	960 4	507 4	7085 2	N	311	361 0	255		
04	8610 X	6813	-0-	-1797	-0-	108 1	120 1	6338 2	N	206	178 0	283		
						128 4	227 9							
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104														
11	36630 X	6229	-0-	-30401	-0-	770 1	4845 2	N	558	556 0	415			
12	37851 X	5917	-0-	-31934	-0-	614 9	103 1	5192 2	N	565	553 0	427		
01	8618 X	6536	-0-	-2082	-0-	622 9	124 1	4452 2	N	585	550 0	462		
02	6720 X	5335	-0-	-1385	-0-	1316 4	109 1	3876 2	N	470	514 0	418		
03	6789 X	5782	-0-	-1007	-0-	833 4	120 1	4676 2	N	551	511 0	458		
04	6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	380 4	120 1	4617 2	N	454	535 0	377		
						66 4	499 9							
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
11	52410 X	6896	-0-	-45514	-0-	846 1	5492 2	N	507	552 0	240			
12	54157 X	9874	-0-	-44283	-0-	558 9	116 1	9141 2	N	561	563 0	238		
01	54157 X	9017	-0-	-45140	-0-	617 9	124 1	8093 2	N	450	365 0	323		
02	10360 X	8194	-0-	-2166	-0-	305 4	111 1	6610 2	N	375	550 0	148		
03	11470 X	7408	-0-	-4062	-0-	1060 4	112 1	4331 2	N	333	183 0	298		
04	9570 X	7316	-0-	-2254	-0-	2599 4	120 1	6234 2	N	309	362 0	245		
						622 4	340 9							
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
11	62910 X	15012	-0-	-47898	-0-	1106 1	12668 2	N	1125	1076 0	266			
12	65007 X	9190	-0-	-55817	-0-	1238 9	97 1	8379 2	N	649	746 0	169		
01	65007 X	10433	-0-	-54574	-0-	714 9	118 1	7311 2	N	723	703 0	189		
02	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	2209 4	76 1	5375 2	N	531	528 0	192		
03	21018 X	7875	-0-	-13143	-0-	1789 4	64 1	5543 2	N	464	512 0	144		
04	14500 X	6973	-0-	-7527	-0-	1758 4	94 1	4552 2	N	476	356 0	264		
						1803 4	524 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	98400 X	7605	-0-	-90795	-0-	63	1	7066	2	N	433	553	0	110
12	101680 X	8943	-0-	-92737	-0-	476	9	8318	2	N	455	365	0	200
01	101680 X	8567	-0-	-93113	-0-	121	1	7189	2	N	374	357	0	217
02	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	846	4	411	9					
03	8928 X	6354	-0-	-2574	-0-	112	1	5238	2	N	291	360	0	148
04	8640 X	5920	-0-	-2720	-0-	1331	4	320	9					
						120	1	5302	2	N	269	182	0	235
						636	4	296	9					
						120	1	5152	2	N	274	179	0	330
						347	4	301	9					
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
11	27150 X	19701	-0-	-7449	-0-	120	1	17117	2	N	2240	2192	0	365
12	28055 X	16006	-0-	-12049	-0-	2464	9	14102	2	N	1636	1649	0	352
01	28055 X	13203	-0-	-14852	-0-	104	1	10385	2	N	1315	1292	0	375
02	25340 X	11896	-0-	-13444	-0-	1800	9	1447	9					
03	28055 X	10048	-0-	-18007	-0-	111	1	7973	2	N	1080	1288	0	167
04	27150 X	1270	-0-	-25880	-0-	1260	4	1188	9					
						97	1	8462	2	N	938	885	0	220
						2638	4	1032	9					
						87	1	1028	2	N	88	175	0	133
						467	4	97	9					
						4	1							
						141	4							
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-			-0-
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-
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316 CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490														
11	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	22046	2	805	4	Y	1252	1147	1	161
12	22475 X	10002	-0-	-12473	-0-	1377	9	1346	4	Y	507	609	1	59
01	22475 X	12197	-0-	-10278	-0-	8098	2	8887	2	Y	633	659	1	33
02	20300 X	10335	-0-	-9965	-0-	558	9	696	9					
03	22475 X	7129	-0-	-15346	-0-	430	1	9426	2	Y	582	556	1	54
04	21750 X	NO RPT	-0-	-21750	-0-	2184	4	640	9					
						269	1	5511	2	Y	364	396	1	18
						175	1	400	9					
						1043	4			Y	NO RPT			18
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715 NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170														
11	10890 X	6263	-0-	-4627	-0-	6263	2			N	-0-			71
12	9734 X	6601	-0-	-3133	-0-	6592	2	9	9	N	8	8	8	71
01	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6036	2	284	9	N	258			329
02	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6358	2	89	9	N	81	5	8	405
03	8711 X	7634	-0-	-1077	-0-	7624	2	10	9	N	9	4	8	410
04	6390 X	6239	-0-	-151	-0-	6238	2	1	9	N	1	1	8	410

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
FAITH-SAN PEDRO		WELL #:		A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600	- 15416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
11	59100 X	-0-	-0-	-59100	-0-				N	-0-			-0-
12	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971	- 17934		
11	8730 X	5909	-0-	-2821	-0-	5611	2	298	9	N	271	174	1	130
12	8060 X	6738	-0-	-1322	-0-	6393	2	345	9	N	314	359	1	85
01	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6185	2	325	9	N	295	182	1	198
02	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	8691	2	351	9	N	319	364	1	144
03	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11677	2	312	9	N	284	356	1	55
*04	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9040	2	270	9	N	245	164	1	108

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		WELL #:		148108	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514	- 15004	
IRVIN FAMILY														
11	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6655	3	196	9	Y	178	365	0	228
12	9238 X	6348	-0-	-2890	-0-	6170	3	178	9	Y	162			390
01	DLQ G-10	5983	-0-	5983	5983	5808	3	175	9	Y	159	187	0	362
02	DLQ G-10	4964	-0-	4964	10947	4811	3	153	9	Y	139	182	0	319
03	DLQ G-10	5109	-0-	5109	16056	4953	3	156	9	Y	142	180	0	278
*04	18886 X	2830	-0-	-16056	-0-	2785	3	45	9	Y	41	1	8	318

CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174		
11	23805 X	3556	-0-	-20249	-0-	3381	3	175	9	Y	159	199	0	632
12	5797 X	3577	-0-	-2220	-0-	3324	3	253	9	Y	230	208	0	654
01	5301 X	3100	-0-	-2201	-0-	2902	3	198	9	Y	180	337	0	497
02	4284 X	2967	-0-	-1317	-0-	2796	3	171	9	Y	155	172	0	480
03	4588 X	3308	-0-	-1280	-0-	3110	3	198	9	Y	180	186	0	474
*04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4474	3	164	9	Y	149	91	0	532

ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745		
11	76425 X	14156	-0-	-62269	-0-	12905	3	1251	9	Y	1137	1202	0	533
12	15872 X	13085	-0-	-2787	-0-	11850	3	1235	9	Y	1123	902	0	754
01	15810 X	11897	-0-	-3913	-0-	10980	3	917	9	Y	834	1064	0	524
02	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	14516	3	993	9	Y	903	984	0	443
03	15531 X	15177	-0-	-354	-0-	14252	3	925	9	Y	841	817	0	467
*04	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	13697	3	1119	9	Y	1017	1023	0	461

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516		
11	71137 X	14783	-0-	-56354	-0-	13845	3	938	9	Y	853	790	0	1358
12	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	13122	3	994	9	Y	904	905	0	1357
01	15252 X	13776	-0-	-1476	-0-	12899	3	877	9	Y	797	840	0	1314
02	15232 X	11146	-0-	-4086	-0-	10554	3	592	9	Y	538	795	0	1057
03	18290 X	11708	-0-	-6582	-0-	11056	3	652	9	Y	593	777	0	873
04	14790 X	9726	-0-	-5064	-0-	9185	3	541	9	Y	492	469	0	880

INDIO TANKS (PEARSALL)													//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY													//CONT.// 148108											
PT UNIT C													WELL #:		1H		RRCID -> 271485		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12114 - 17174	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT										
11		0 W	4500	-0-	4500	123448	4246	3	254	9	Y	231	157	0	832									
12		0 W	1442	-0-	1442	124890	1276	3	166	9	Y	151	157	0	826									
01		0 W	4998	-0-	4998	129888	4857	3	141	9	Y	128	124	0	830									
02		0 W	3820	-0-	3820	133708	3748	3	72	9	Y	65	57	0	838									
03	137649	X	3941	-0-	-133708	-0-	3856	3	85	9	Y	77	75	0	840									
04	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	3053	3	87	9	Y	79	85	0	834									

EOG RESOURCES, INC.													253162											
ROBERT HINDES													WELL #:		1H		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139	
11		20280 X	8392	-0-	-11888	-0-	504	1	7811	2	N	70			539									
12		20956 X	8699	-0-	-12257	-0-	655	1	7977	2	N	61			600									
*01		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	589	1	7948	2	N	77	170	1	507									
02		7280 X	7206	-0-	-74	-0-	502	1	6626	2	N	71			578									
03		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	607	1	7412	2	N	93	168	1	503									
04		7800 X	6816	-0-	-984	-0-	611	1	6091	2	N	104			607									
							114	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	
11		7740 X	3432	-0-	-4308	-0-	3432	2			N	-0-			10									
12		7998 X	590	-0-	-7408	-0-	590	2			N	-0-			10									
01		3627 X	2196	-0-	-1431	-0-	2196	2			N	-0-			10									
02		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6098	2	11	9	N	10			20									
*03		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-			20									
*04		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-			20									

FLYING G RANCH													WELL #:		1H		RRCID -> 267453		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11025 - 16030	
11		5430 X	1617	-0-	-3813	-0-	1617	2			N	-0-			50									
12		5394 X	3232	-0-	-2162	-0-	3232	2			N	-0-			50									
01	DLQ	G-10	4487	-0-	4487	-0-	4487	2			N	-0-			50									
02	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	-0-	5933	2			N	-0-			50									
03		8745 X	2812	-0-	-5933	-0-	2799	2	13	9	N	12			62									
*04		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-			62									

AVANT													WELL #:		D 1HP		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683		PERF.11511 - 16380	
11		16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	45			287									
12		16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-			287									
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287									
02	DLQ	G-10	8117	-0-	8117	-0-	8050	2	67	9	N	61			348									
*03	DLQ	G-10	22932	-0-	22932	-0-	31049	2	264	9	N	240			588									
*04		50019 X	18970	-0-	-31049	-0-	18805	2	165	9	N	150	526	1	212									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY													606617											
BARCLAY													WELL #:		1622		RRCID -> 227495		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7492 - 7533	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110									
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									

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
MYERS		WELL #:		1683D	RRCID ->	253465	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7200 - 7240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORO CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF. 11548 - 11728				
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 10605 - 15330				
11	8370 X	6909	-0-	-1461	-0-	6909	2			N	-0-				-0-
12	8649 X	7273	-0-	-1376	-0-	7273	2			N	-0-				-0-
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-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 10653 - 12643				
11	2460 X	2137	-0-	-323	-0-	2081	3	56	9	N	51	5	1		125
12	2480 X	2136	-0-	-344	-0-	2079	3	57	9	N	52	5	1		172
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

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420 - 13341				
11	5670 X	3706	-0-	-1964	-0-	3706	3			N	-0-				-0-
12	5611 X	3996	-0-	-1615	-0-	3996	3			N	-0-				-0-
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-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC		WELL #:		696882	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 10632 - 15465				
11	6420 X	3052	-0-	-3368	-0-	3052	2			N	-0-				15
12	5921 X	2429	-0-	-3492	-0-	2429	2			N	-0-				15
01	DLQ G-10	3904	-0-	3904	-0-	3904	2			N	-0-				15
02	DLQ G-10	5781	-0-	5781	-0-	5781	2			N	-0-				15
03	DLQ G-10	6834	-0-	6834	-0-	6834	2			N	-0-				15
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16519				N	NO RPT				15

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883													
TOM HANKS WELL #: 1 RRCID -> 271310 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12754 - 17657													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		119910 X	29161	-0-	-90749	-0-	29088 2	73 9		N	66	170 1	69
12		123907 X	33946	-0-	-89961	-0-	33882 2	64 9		N	58		127
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
04		32850 X	-0-	-0-	-32850	-0-				N	-0-	211 1	-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808													
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		16440 X	2752	-0-	-13688	-0-	2431 5	321 9		N	292	187 1	239
12		10013 X	9013	-0-	-1000	-0-	8674 5	339 9		N	308	378 1	169
01		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9821 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	245
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5 8	245

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		167567 X	8327	-0-	-159240	-0-	16 1	7721 2		Y	536	374 1	424
12		15097 X	9345	-0-	-5752	-0-	1102 1	6998 2		Y	1132	1090 1	466
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	539 1	3550 2		Y	358	370 1	202
04		0 W	7525	-0-	7525	12008	394 9	607 1		Y	419	383 1	238
							461 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACK MANN (PENN) MARSHALL & WINSTON, INC. CARPENTER		45327 500 527850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
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

JACK RABBIT (HOLMAN) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC CANYON RANCH		45335 200 385842		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								

CANYON RANCH		WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150		-		6210		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0151E		RRCID -> 140696		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6339		-		6374		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829		-		6165		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1124E		RRCID -> 193527		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 6170		-		6218		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150		-		6262		
11	960 N	925	-0-	-35	-0-		925 3			N	-0-					-0-
12	992 N	912	-0-	-80	-0-		912 3			N	-0-					-0-
01	992 N	890	-0-	-102	-0-		890 3			N	-0-					-0-
02	868 N	823	-0-	-45	-0-		823 3			N	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 3			N	-0-					-0-
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 3			N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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								
11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6390	5991	-0-	-399	-0-	120	1	5769	3	N	93								202
12	6603	6007	-0-	-596	-0-	102	9												
01	6603	6305	-0-	-298	-0-	124	1	5770	3	N	103	181	1						124
02	6241	6241	-0-	-0-	-0-	113	9												
03	6200 #	6101	-0-	-99	-0-	124	1	6060	3	N	110	169	1						65
04	6090 #	5268	-0-	-822	-0-	121	9												
						112	1	6013	2	N	105								170
						116	9												
						124	1	5870	3	N	97	180	1						87
						107	9												
						120	1	5046	2	N	93								180
						102	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								
11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-

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								
11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)		45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429																	
BAKER, MYLA		WELL #:	3	RRCID ->	000332	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7705 - 7719								
11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA																	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459																	
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612																	
11		1890 #	732	-0-	-1158	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12		1612 #	685	-0-	-927	-0-	685	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	5176					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA																	
TIZA ENERGY, INC. 880850																	
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428																	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT																	
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060																	
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615																	
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120																	
11		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	74	171	1			19
12		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					19
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

XTO ENERGY INC. 945936																	
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

11	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	20	1	12566	2	N	110	175	1			57
						121	9									
12	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	20	1	14793	2	N	42					99
						46	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	5 1	595 2	N	-0-			53
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	5 1	971 2	N	-0-			53
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	5 1	611 2	N	-0-			53
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	5 1	611 2	N	-0-			53
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			53
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			53

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

11	480 N	285	-0-	-195	-0-	72 1	213 2	N	-0-			-0-
12	527 N	432	-0-	-95	-0-	158 1	274 2	N	-0-			-0-
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-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

11	300 N	299	-0-	-1	-0-	75 1	224 2	N	-0-			-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	64 1	112 2	N	-0-			-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S&JB, LLC 740368
 JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

11	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	9	1	16	2	N	-0-			-0-
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-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
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-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	-0-	293	143	2		N	-0-			-0-
*03	358 N	65	-0-	-293	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 4		RRCID -> 074324		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215			
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-

ORTA, AUGUSTIN		WELL #: 15		RRCID -> 083703		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360			
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-

WALLACE, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 144910		COMPL. DATE 03/24/1993		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 150676		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258			
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	30		30
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	566	3	Y	40	61	9
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	542	3	Y	48		57
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	687	3	Y	17	53	21
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	38		59

WALLACE, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 152318		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282			
11	840 X	556	-0-	-284	-0-	548	3	Y	7		16
12	868 X	474	-0-	-394	-0-	471	3	Y	3		19
01	961 X	740	-0-	-221	-0-	734	3	Y	5	21	3
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	Y	6		9
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	1	7	3
04	720 N	439	-0-	-281	-0-	436	3	Y	3		6

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326			
11	28386 X	28386	-0-	-0-	-0-	28302	3	Y	76		168
12	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	32404	3	Y	45		213
01	39351 X	39351	-0-	-0-	-0-	39293	3	Y	53	230	36
02	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	28325	3	Y	48		84
03	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	34672	3	Y	17	72	29
*04	45406 X	45406	-0-	-0-	-0-	45333	3	Y	66		95

 JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
 ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-				-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-				-0-
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-

 ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

11	T. A.	103	-0-	103	-0-	175	90	3	13	9	Y	12			17
12	296 X	121	-0-	-175	-0-		112	3	9	9	Y	8			25
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

 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

11	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	3			Y	-0-				-0-
12	25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	25878	3			Y	-0-				-0-
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-

 WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			Y	-0-				-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-				-0-
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-

 WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3177	3	18	9	Y	16				34
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	3	11	9	Y	10				44
01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4701	3	13	9	Y	12	49	1		7
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4478	3	15	9	Y	14				21
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5118	3	6	9	Y	5	19	1		7
*04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4791	3	14	9	Y	13				20

 EOG RESOURCES, INC. 253162
 SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				9
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-		-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	Y	15	-0-
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13	-0-
02		1120 N	313	-0-	-807	-0-	301	2	12	9	Y	11	-0-
03		1116 N	348	-0-	-768	-0-	348	2			Y	-0-	-0-
*04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-	-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353													
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3	23
12		744 N	736	-0-	-8	-0-	715	2	21	9	Y	19	5
01		806 N	555	-0-	-251	-0-	551	2	4	9	Y	4	9
02		700 N	528	-0-	-172	-0-	522	2	6	9	Y	5	14
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	Y	4	18
*04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	Y	11	29

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340													
11		1770 N	1185	-0-	-585	-0-	1185	2			N	-0-	180
12		1581 N	1244	-0-	-337	-0-	1244	2			N	-0-	180
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-	40

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320													
11		6450 X	6095	-0-	-355	-0-	5691	2	404	9	N	367	70
12		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7137	2	598	9	N	544	76
01		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8477	2	474	9	N	431	52
02		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4594	2	428	9	N	389	53
03		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	8931	2	446	9	N	405	40
*04		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7145	2	365	9	N	332	50

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281													
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356													
11		3330 X	2842	-0-	-488	-0-	2839	2	3	9	Y	3	42
12		3317 X	2690	-0-	-627	-0-	2669	2	21	9	Y	19	24
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

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199													
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	-0-
12		1240 N	1006	-0-	-234	-0-	969	2	37	9	N	34	-0-
01		T. A.	1992	-0-	1992	1992	1946	2	46	9	N	42	-0-
02		T. A.	1091	-0-	1091	3083	1029	2	62	9	N	56	20
03		4729 X	1646	-0-	-3083	-0-	1600	2	46	9	N	42	11
*04		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1248	2	26	9	N	24	12

JOURDANTON														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT //CONT.// 886261														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		2310 N	2221	-0-	-89	-0-	2214 2	7 9	N	6			55	
12		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2487 2	41 9	N	37	74 1		18	
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	

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
11		360 N	290	-0-	-70	-0-	288 2	2 9	N	2			27	
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	418 2	21 9	N	19	37 1		9	
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	

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
11		6180 X	4765	-0-	-1415	-0-	4713 2	52 9	N	47	44 1		5	
12		6789 X	5557	-0-	-1232	-0-	5527 2	30 9	N	27	26 1		6	
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	

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														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		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														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PFEIL, 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 STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	288 2	10 9	Y	9	8 1			5
12	496 N	298	-0-	-198	-0-	289 2	9 9	Y	8	8 1			5
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 7170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

11	8653	8653	-0-	-0-	37137	8653 2		N	-0-				27
12	9145	8635	-0-	-510	36627	8635 2		N	-0-				27
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

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

11	2880 X	2600	-0-	-280	-0-	2600 3		Y	-0-				-0-
12	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	2730 3		Y	-0-				-0-
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-

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	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 3	Y	-0-		-0-
12	6510 X	6290	-0-	-220	-0-	6290 3	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 0051EH	RRCID -> 152134	COMPL. DATE 08/30/1994	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6676	- 9100	
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	Y	-0-		-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 2131EH	RRCID -> 154840	COMPL. DATE 10/29/1996	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 7080	- 9840	
11	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314 3	Y	-0-		-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 0052EH	RRCID -> 155035	COMPL. DATE 07/23/1996	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 6959	- 8875	
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 3	Y	-0-		-0-
12	5425 X	5418	-0-	-7	-0-	5418 3	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 501EH	RRCID -> 157234	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7019	- 7430	
11	6330 X	6153	-0-	-177	-0-	6153 3	N	-0-		-0-
12	6541 X	6350	-0-	-191	-0-	6350 3	N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 2132EH	RRCID -> 157987	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 7438	- 9518	
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278 3	Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH				WELL #: 2204EH	RRCID -> 160937	COMPL. DATE 06/25/2000	TOTAL DEPTH 10171	PERF. 7763	- 10171	
11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265 3	Y	-0-		-0-
12	5549 X	5016	-0-	-533	-0-	5016 3	Y	-0-		-0-
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-

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
11		2340 X	1980	-0-	-360	-0-	1980 3		Y	-0-		-0-
12		2418 X	1515	-0-	-903	-0-	1515 3		Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 - 8875	
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2161S	RRCID ->	162933	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6724 - 6798	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 - 9945	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 - 8780	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2121E	RRCID ->	164788	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6744 - 6827	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 - 9200	
11		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-		-0-
12		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1500 N	1401	-0-	-99	-0-		1401	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1440	-0-	-48	-0-		1440	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	6732 - 6814	
11	1440 N	1419	-0-	-21	-0-		1419	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1457	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6870 - 6904	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH 213		WELL #:		11E	RRCID ->	199939	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6908 - 6965	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3	N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH 212		WELL #:		3E	RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6746 - 6808	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3	N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		505E	RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6767 - 6822	
11	2280 N	2187	-0-	-93	-0-		2187	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	2241	-0-	-22	-0-		2241	3	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 54-24		WELL #:		1	RRCID ->	243041	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8148 - 8190	
11	1620 X	1154	-0-	-466	-0-		1109	3	45 9	Y	41		149
12	1426 X	1101	-0-	-325	-0-		1056	3	45 9	Y	41		190
01	1116 X	987	-0-	-129	-0-		930	3	57 9	Y	52	175 1	2 8
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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

11	2370 N	1851	-0-	-519	-0-	86	1	1765	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	93	1	1622	3	N	-0-			-0-
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-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

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

11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	99	1	2202	3	N	6	6 8		-0-
						7	9							
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	3	N	6	6 8		-0-
						7	9							
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							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	240 N	45	-0-	-195	-0-	2	1	42	2	Y	1	11	1		-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	1	9	34	2	Y	2	1	1		1
01	806 N	12	-0-	-794	-0-	2	9	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
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	9	57	3	Y	1	1	1		1
						3	1								
						1	9								

MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 -	8386		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARD 127		WELL #:		20	RRCID ->	253296	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	5510 -	8012		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338												

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

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

11	8850 X	7324	-0-	-1526	-0-	342	1	6982	3	N	-0-	-0-
12	8990 X	7329	-0-	-1661	-0-	405	1	6924	3	N	-0-	-0-
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-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162												

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

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

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

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

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

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

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

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804															

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	O	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR	10	81	-0-	81	3941		4 1	77 3	N	-0-							-0-
12	SWR	10	85	-0-	85	4026		5 1	80 3	N	-0-							-0-
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-

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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

KIEFER, CHESTER		WELL #:		10	RRCID ->	127763	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	1130	PERF. 556 - 560							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAU, J.		WELL #:		1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	15864 - 15924		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
WHITEHEAD "A"		WELL #: 7901		RRCID -> 178324		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 11430		PERF.10942 - 11430		
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7801		RRCID -> 182825		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11057 - 11178		
*11	231	X	-0-	-0-	-231	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2013 - PLUGGED 11/12/13												

WHITEHEAD "B"		WELL #: 6702R		RRCID -> 183458		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12138		PERF.11080 - 11236		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2013 - PLUGGED 11-05-2013												

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126		
11	4410	X	4298	-0-	-112	-0-	430 1	3868 2	N	-0-		-0-
12	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	472 1	3975 2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "A"		WELL #: 7902		RRCID -> 185116		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11843		PERF.10988 - 11033		
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2013 - PLUGGED 11/19/13												

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11081 - 11437		
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	446 1	4004 2	N	-0-		-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	456 1	3837 2	N	-0-		-0-
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-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID ->	185136	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10994 - 11074				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3600 X	2717	-0-	-883	-0-	272 1	2445 2	2	N	-0-				-0-
12		3720 X	2787	-0-	-933	-0-	296 1	2491 2	2	N	-0-				-0-
01		3720 X	2451	-0-	-1269	-0-	235 1	2216 2	2	N	-0-				-0-
02		3136 X	1377	-0-	-1759	-0-	131 1	1246 2	2	N	-0-				-0-
03		2821 X	1902	-0-	-919	-0-	194 1	1708 2	2	N	-0-				-0-
04		2730 X	1600	-0-	-1130	-0-	129 1	1471 2	2	N	-0-				-0-

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		1	RRCID ->	185981	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11154 - 11546				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD "B"		WELL #:		7806	RRCID ->	188158	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11268 - 11835				
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
*12		88 X	-0-	-0-	-88	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2013 - PLUGGED 12/05/13															

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374				
11		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	195 1	1752 2	2	N	-0-				-0-
12		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	219 1	1846 2	2	N	-0-				-0-
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	186 1	1759 2	2	N	-0-				-0-
02		1820 N	1482	-0-	-338	-0-	141 1	1341 2	2	N	-0-				-0-
03		2077 N	1526	-0-	-551	-0-	156 1	1370 2	2	N	-0-				-0-
04		1890 N	1641	-0-	-249	-0-	133 1	1508 2	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7904	RRCID ->	196261	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11232 - 11259				
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-				-0-
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-				-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-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-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381				
11		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	560 1	5034 2	2	N	-0-				-0-
12		5425 X	4786	-0-	-639	-0-	508 1	4278 2	2	N	-0-				-0-
01		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	575 1	5429 2	2	N	-0-				-0-
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	513 1	4897 2	2	N	-0-				-0-
03		5766 X	5729	-0-	-37	-0-	585 1	5144 2	2	N	-0-				-0-
*04		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	553 1	6286 2	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7907	RRCID ->	206804	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11496 - 11748				
*11		357 N	-0-	-0-	-357	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13															

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//	51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
RIO-TEX, INC.			712930							
LEONARD			WELL #: 4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	450 X	373	-0-	-77	-0-	37 1	336 2	N	-0-	-0-
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	45 1	379 2	N	-0-	-0-
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-

LEONARD			WELL #: 4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522
11	3570 X	1130	-0-	-2440	-0-	113 1	1017 2	N	-0-	-0-
12	3255 X	1541	-0-	-1714	-0-	164 1	1377 2	N	-0-	-0-
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOLEY, NORMENT			WELL #: 6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOLEY			WELL #: 1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL														
53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
190005														
WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396														
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
11		330 X	119	-0-	-211	-0-	46 1	70 2	Y	3				30
							3 9							
12		279 X	3	-0-	-276	-0-	1 1	2 2	Y	-0-				30
01	DLQ	G-10	167	-0-	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

WEST, G. W.														
WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
WEST, G. W.														
53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
190005														
WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505														
11		999 X	999	-0-	-0-	-0-	506 1	493 2	Y	-0-				-0-
12		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	525 1	501 2	Y	-0-				-0-
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	-0-	1076 592 1	353 2	Y	-0-				-0-

PERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520														
11		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	712 1	692 2	Y	-0-				-0-
12		1643 X	1576	-0-	-67	-0-	806 1	770 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	649	-0-	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	-0-	330 692 1	414 2	Y	-0-				-0-

HESTER														
WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511														
11		809 X	809	-0-	-0-	-0-	410 1	399 2	Y	-0-				-0-
12		788 X	788	-0-	-0-	-0-	403 1	385 2	Y	-0-				-0-
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	-0-	199 628 1	375 2	Y	-0-				-0-

WEST, G. W.														
WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005							
WEST, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	121309	COMPL. DATE	04/25/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3526 - 3546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SHAWNEE OPERATING COMPANY		772560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
JACOBS		WELL #:		1	RRCID ->	148045	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3523 - 3530
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		53270 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	25 1	38 2	Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

LETA (SAN MIGUEL)		53390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993									
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF. N/A
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-		5
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		Y	-0-		5
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

GLASSCOCK, LETA J.		532993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF. N/A
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		5
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-		5
01	DLQ G-10	660	-0-	660	-0-	660 3		Y	-0-		5
02	DLQ G-10	861	-0-	861	-0-	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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
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	

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-
HAGIST RANCH -F-		WELL #:	1T	RRCID ->	127274	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	6965 - 6975	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			103
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	80	1	40
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-

M		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

05 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

11 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11 240 N		191	-0-	-49	-0-	-0-	16	1	174	2	N	1			42
12 36 N		36	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-			42
01 217 N		NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			42
02 0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
03 31 N		NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

LOS CUATROS (JAMES LIME)		//CONT.//		54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC				945921								
CPL				WELL #:	1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6525 - 6575
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-			-0-
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-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	7342	-0-	7342	19380	6733	1	N	36			136
06	0	4096	-0-	4096	23476	3583	1	N	11			147
*07	31888 X	8412	-0-	-23476	-0-	7630	1	N	67			214
08	13981 X	8420	-0-	-5561	-0-	4326	1	N	9			223
09	13530 X	8172	-0-	-5358	-0-	4477	1	N	48			271
10	13981 X	8233	-0-	-5748	-0-	4085	1	N	15			286
11	13530 X	4645	-0-	-8885	-0-	1083	1	N	65	167	1	184
12	13981 X	1779	-0-	-12202	-0-	459	1	N	2			186
01	13981 X	4507	-0-	-9474	-0-	641	1	N	1			187
02	12628 X	2877	-0-	-9751	-0-	503	1	N	3			190
03	13981 X	3417	-0-	-10564	-0-	538	1	N	-0-	120	5	70
04	13530 X	2744	-0-	-10786	-0-	566	1	N	1			71

HORIZON ENERGY				400068		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
BURR RANCH -7-				WELL #:	1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF. 6340 - 6923
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	28			233
12	2108 N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2	N	-0-	192	1	41
01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2039	2	N	49			90
02	1848 N	1721	-0-	-127	-0-	1709	2	N	11			101
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	32			133
04	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1945	2	N	42			175

BURR ESTATE				400068		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
BURR ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6592 - 6959
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	12			144
12	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2	N	-0-	119	1	25
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			25
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915	2	N	-0-			25
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2	N	-0-			25
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	2	N	-0-			25

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
TAYLOR				WELL #: 1321	RRCID -> 213165	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 22400	PERF. 7274	- 7320						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
02		T. A.	-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	

BURR "D"				WELL #: 1H	RRCID -> 252815	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 8046	PERF. 6933	- 7973						
11	6630	X	6617	-0-	-13	-0-	6593	3	24	9	N	22	10	1	137
12	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6555	3	31	9	N	28	10	1	155
01	6789	X	6730	-0-	-59	-0-	6706	3	24	9	N	22	14	1	163
02	6188	X	5832	-0-	-356	-0-	5814	3	18	9	N	16	10	1	169
03	6851	X	6462	-0-	-389	-0-	6450	3	12	9	N	11			180
04	6630	X	6078	-0-	-552	-0-	6061	3	17	9	N	15			195

QUATRO OIL AND GAS, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 076701	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 6492	- 6714						
MAVERICK COUNTY				684588											
11	7950	X	5314	-0-	-2636	-0-	5282	2	32	9	N	29			150
12	8215	X	4419	-0-	-3796	-0-	4391	2	28	9	N	25			175
01	DLQ	G-10	6028	-0-	6028	6028	5984	2	44	9	N	40			215
02		12336 X	6308	-0-	-6028	-0-	6267	2	41	9	N	37			252
03		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9557	2	61	9	N	55	157	1	150
*04		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9867	2	45	9	N	41			191

QUEMADO ENERGY, L.L.C.				WELL #: 1	RRCID -> 081977	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6196	- 7001						
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT				684599											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 082178	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 6422	PERF. 5809	- 6132						
LAS VEGAS RANCH				712691											
11	1920	X	1518	-0-	-402	-0-	128	1	1389	2	Y	1			50
12	1984	X	286	-0-	-1698	-0-	128	1	158	2	Y	-0-			50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 083063	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH 6909	PERF. 5935	- 6909						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK					
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691															
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592										COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5974 - 5984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		240 N	191	-0-	-49	-0-	16 1	174 2	Y	1			42		
							1 9								
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	16 1	20 2	Y	-0-			42		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		
XOG OPERATING LLC 945921															
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783										COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6198 - 6689
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-		
12		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		N	-0-			-0-		
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-		
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	121 2		N	-0-			-0-		
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-		
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-			-0-		
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785										COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6508 - 7763
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-		
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-			-0-		
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 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		210 N	151	-0-	-59	-0-	151 2		N	-0-			-0-		
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702										COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6404 - 7464
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-		
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			-0-		
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-		
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	121 2		N	-0-			-0-		
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-		
*04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-		
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778										COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6357 - 6794
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
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-		
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021										COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5950 - 6676
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-		
12		248 N	148	-0-	-100	-0-	148 2		N	-0-			-0-		
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-		
02		168 N	106	-0-	-62	-0-	106 2		N	-0-			-0-		
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-		
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-			-0-		

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02		168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	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														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12		279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2		N	-0-			-0-
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-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-			-0-
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-

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							
M	O	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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FITZSIMONS		55116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FITZSIMONS		076847													
FITZSIMONS		WELL #: 3		RRCID -> 165203		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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							
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-				-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-				-0-
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-

TABOR W. H.		55116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TABOR W. H.		076847													
TABOR W. H.		WELL #: 63		RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A							
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
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-

TABOR W. H.		55116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TABOR W. H.		076847													
TABOR W. H.		WELL #: 62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A							
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
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-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	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	BALANCE
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
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-

MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-				-0-
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-

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 -	1887	
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2	Y	-0-				-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-				-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

LYLES RANCH (OLMOS)		//CONT.//		55960 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911							
LYLES, LORA		WELL #:		10	RRCID ->	084885	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	715	PERF. 626 - 634
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LYLES, LORA		WELL #:		11	RRCID ->	084886	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	777	PERF. 595 - 604
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)				56145 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857							
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)				56157 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				035060							
ALKEK		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2459 - 2520
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALKEK		WELL #:		8	RRCID ->	143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 2542 - 2636
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK										
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 035060																
ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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						
11	930 X	91	-0-	-839	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919						
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264						
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK		WELL #: 2307		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY ALKEK		WELL #: 1232		RRCID -> 172804		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5285		PERF. 2406 - 2479						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56157 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
BURR		WELL #:		149	RRCID ->	185833	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2461 - 2561	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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-

BURR		WELL #:		1048	RRCID ->	187458	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2460 - 2550	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURR		WELL #:		531	RRCID ->	194225	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2521 - 2800	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURR		WELL #:		6031	RRCID ->	195834	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2601 - 3661	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURR		WELL #:		2017	RRCID ->	202115	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	3632	PERF. 2672 - 3632	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

MAGUELLITOS (5900)				56794 485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.				269053								
WITHERS		WELL #:			RRCID ->	114864	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 5904 - 5913	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138
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

				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	10440 X	9828	-0-	-612	-0-	9828 3	N	-0-		-0-
12	10788 X	10296	-0-	-492	-0-	10296 3	N	-0-		-0-
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-
MARLEY, JESS			WELL #: 1		RRCID -> 101428	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11063 - 11334		
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3	N	-0-		-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-		-0-
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-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2760 N	2744	-0-	-16	-0-	2744	3		N	-0-		-0-
12	2759 N	2564	-0-	-195	-0-	2564	3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-		-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
11	3450 X	2864	-0-	-586	-0-	2864	3		N	-0-		-0-
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-		-0-
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	347	3447	3		N	-0-		-0-
*04	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-		-0-
12	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1944	3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
11	2880 X	2838	-0-	-42	-0-	2838	3		N	-0-		-0-
12	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	2876	3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
11	1770 N	1530	-0-	-240	-0-	1530	3		N	-0-		-0-
12	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1512	3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
11	1980 N	1782	-0-	-198	-0-	1782	3		N	-0-		-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3		N	-0-			-0-
12	4092 X	3972	-0-	-120	-0-	3972 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 12269		PERF.11566 - 11734		
11	1440 N	1128	-0-	-312	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11130 - 11230		
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	548 3		N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10942 - 11070		
11	4020 X	3800	-0-	-220	-0-	3800 3		N	-0-			-0-
12	4154 X	3266	-0-	-888	-0-	3266 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 11595		PERF.11270 - 11513		
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11042 - 11230		
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 4		RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 11473		PERF.11300 - 11473		
11	3690 X	3678	-0-	-12	-0-	3678 3		N	-0-			-0-
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3		N	-0-			-0-
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-

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 CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5580 X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	3	N	-0-			-0-
12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3	N	-0-			-0-
12	6634 X	6620	-0-	-14	-0-	6620	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-			-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
11	3840 X	3796	-0-	-44	-0-	3796	3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3650	-0-	-163	-0-	3650	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
11	3810 X	3665	-0-	-145	-0-	3665	3	N	-0-			-0-
12	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	3751	3	N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
11	1770 N	1405	-0-	-365	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
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-

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	2822	3	N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3	N	-0-			-0-
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3	N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
11	7650 X	7422	-0-	-228	-0-	7422	3	N	-0-			-0-
12	7688 X	7683	-0-	-5	-0-	7683	3	N	-0-			-0-
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-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
12	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2713	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
11	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
11	3660 X	3351	-0-	-309	-0-	3351	3	N	-0-			-0-
12	3782 X	3697	-0-	-85	-0-	3697	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
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-

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		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3570 X	3205	-0-	-365	-0-	3205	3		N	-0-		-0-	
12	3565 X	3471	-0-	-94	-0-	3471	3		N	-0-		-0-	
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-	

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400		
11	6900 X	6709	-0-	-191	-0-	6709	3		N	-0-		-0-	
12	7130 X	5671	-0-	-1459	-0-	5671	3		N	-0-		-0-	
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-	

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240		
11	2670 N	2506	-0-	-164	-0-	2506	3		N	-0-		-0-	
12	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235	3		N	-0-		-0-	
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-	

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275		
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-		-0-	
12	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	3		N	-0-		-0-	
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-	

OXY USA WTP LP		630555		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-		-0-	
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-		-0-	
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-	

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171		
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2		N	-0-		-0-	
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		N	-0-		-0-	
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-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2	N	-0-		-0-
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2	N	-0-		-0-
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-

WEST -D-		WELL #: 2		RRCID -> 102469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525			
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240			
11	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3863 2	N	-0-		-0-
12	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	3890 2	N	-0-		-0-
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-

WEST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550			
11	1440	N	988	-0-	-452	-0-	988 2	N	-0-		-0-
12	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971 2	N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #: 4		RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410			
11	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3562 2	N	-0-		-0-
12	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3460 2	N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #: 3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458			
11	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973 2	N	-0-		-0-
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939 2	N	-0-		-0-
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-

WEST -D-		WELL #: 3		RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520			
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
12		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2	N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-		-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
12		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
11		1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
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-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
11		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-		-0-
12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		-0-
12		1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2	N	-0-		-0-
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-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
11		4530 X	4028	-0-	-502	-0-	4028	2	N	-0-		-0-
12		4557 X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2	N	-0-		-0-
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-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PETRO GRANDE BILL COLE 15		WELL #:		1	RRCID -> 256645	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703							
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 146211	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11174 - 11404			
11	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803 2	N	-0-		-0-	
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 2	N	-0-		-0-	
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-	

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID -> 152294	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11348 - 11548			
11	1770 N	1654	-0-	-116	-0-	1654 2	N	-0-		-0-	
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-		-0-	
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-	

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID -> 214673	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11578 - 11680			
11	270 N	85	-0-	-185	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
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-	

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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) BROWER OIL & GAS CO., INC. MAYFIELD "A"				58670 500 097494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
				WELL #: 1	RRCID -> 224626	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8980	- 9012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
11	780 X	105	-0-	-675	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
12	806 X	85	-0-	-721	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
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	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD "E"				WELL #: 1	RRCID -> 224889	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 8700	- 8800	
11	510 X	67	-0-	-443	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
12	527 X	54	-0-	-473	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
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	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD "206"				WELL #: 1H	RRCID -> 230353	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 8768	PERF. 9016	- 11410	
11	480 X	64	-0-	-416	-0-	64 2	N	-0-	-0-	
12	496 X	52	-0-	-444	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
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	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MEDINA (900) MEDINA GAS COMPANY SCHMIDT, CHESTER R.				60190 300 558778	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA			
				WELL #: 1	RRCID -> 064609	COMPL. DATE 10/01/1961	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 991	- 1001	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SCHMIDT, CHESTER R.				WELL #: 1AA	RRCID -> 149195	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.		028726										
BURNITT, PAULINE D.		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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580 X	56	-0-	-2524	-0-	56 2		N	-0-			130
12	1550 X	30	-0-	-1520	-0-	30 2		N	-0-			130
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	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			146

CRISTINA		WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321				
11	540 X	23	-0-	-517	-0-	23 2		N	-0-			81
12	558 X	12	-0-	-546	-0-	12 2		N	-0-			81
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	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			81

WIESE - GIBSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191072		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	870	-0-	870	870	870 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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				
11	1140 X	64	-0-	-1076	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	1271 X	19	-0-	-1252	-0-	19 2		N	-0-			-0-
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	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC.		257042		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974				
BLACKBURN HUFF		WELL #: 1										
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			135
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			135
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

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
AUSTIN ROYAL CORPORATION		037323										
FINCH, GENE		WELL #: A 3		RRCID -> 098864		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		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

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
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				19
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				20
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

SCHNEIDER, ERNEST				754180											
WENZEL, BENNIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF.	N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944	-	966
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275											
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298	-	1320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) ALEGRE ENERGY, INC. SOUTH TEXAS SYNDICATE		63672 250 011441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. SOUTH TEXAS SYNDICATE		144535		RRCID -> 057857		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A							
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-					-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-					-0-
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-

MULE CREEK (OLMOS) RALSTON OIL & GAS COMPANY HALSELL -B-		63735 500 689275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
WELL #:		1		RRCID -> 061022		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) PATERSON ENERGY CORPORATION MILBY		65494 350 643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
WELL #:		1 A		RRCID -> 141475		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILBY		WELL #:		2		RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102					
11	2190 X	1184	-0-	-1006	-0-	1184	2		N	-0-					-0-
12	2263 X	1743	-0-	-520	-0-	1743	2		N	-0-					-0-
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-

MILBY		WELL #:		4		RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114					
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-					-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-					-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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				
11		870 X	819	-0-	-51	-0-	819	3	N	-0-	-0-	
12		930 X	860	-0-	-70	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
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-	
MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966				
11		510 X	397	-0-	-113	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
12		496 X	398	-0-	-98	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
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-	
BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109				
11		360 N	280	-0-	-80	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
12		403 N	298	-0-	-105	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
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-	
BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700				
11		2340 X	1995	-0-	-345	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	
12		2418 X	2151	-0-	-267	-0-	2151	3	N	-0-	-0-	
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-	
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274				
11		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
12		341 X	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191 3			N	-0-	-0-
12		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267 3			N	-0-	-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840												
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-	-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170												
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-	-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125												
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3			N	-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-	-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260												
11		60 X	24	-0-	-36	-0-	24 3			N	-0-	-0-
12		62 X	28	-0-	-34	-0-	28 3			N	-0-	-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538												
11		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-	-0-
12		496 X	495	-0-	-1	-0-	495 3			N	-0-	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-	-0-
12	341 X	224	-0-	-117	-0-	224 3			N	-0-	-0-
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-

MILLS TRUST "126"		WELL #:		3	RRCID ->	209207	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3216 - 4214
11	390 X	233	-0-	-157	-0-	233 3			N	-0-	-0-
12	372 X	199	-0-	-173	-0-	199 3			N	-0-	-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #:		6	RRCID ->	209211	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3609 - 4305
11	2490 X	1948	-0-	-542	-0-	1948 3			N	-0-	-0-
12	2573 X	1930	-0-	-643	-0-	1930 3			N	-0-	-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		10	RRCID ->	209736	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4050 - 4320
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3			N	-0-	-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3			N	-0-	-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #:		7	RRCID ->	209799	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3166 - 4458
11	420 X	374	-0-	-46	-0-	374 3			N	-0-	-0-
12	434 X	391	-0-	-43	-0-	391 3			N	-0-	-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		5	RRCID ->	211333	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3258 - 3954
11	360 X	210	-0-	-150	-0-	210 3			N	-0-	-0-
12	310 X	224	-0-	-86	-0-	224 3			N	-0-	-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 3886 - 4407
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-	-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		300 X	233	-0-	-67	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
12		310 X	249	-0-	-61	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
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-	

BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
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-	

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878	
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	
12		589 N	417	-0-	-172	-0-	417	2	N	-0-	-0-	
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-	

MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF. N/A	
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	
12		310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2	N	-0-	-0-	
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-	

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		WELL #:		1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364 - 7611	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	
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-	

VAUGHAN		WELL #:		1	RRCID ->	271875	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 7081 - 7628	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*01		SHUT IN	236	-0-	236	236	236	4	N	-0-	-0-	
*02		SHUT IN	27035	-0-	27035	27271	27017	4	N	18	16	
*03		SHUT IN	1013	-0-	1013	28284	993	4	N	20	18	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	28284			N	-0-	34	

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344								
SUGAR RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154932	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	6215 - 9528
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257597	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	6032 - 9330
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	6224 - 6573
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

1776 ENERGY OPERATORS, LLC				953562								
INTERCOASTAL FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173827	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEARSALL (BUDA LIME)		69981 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO								
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 208		RRCID -> 226579		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 7755 - 7868				
M	O	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
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
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

SHINER RANCH		6		RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7811 - 8255						
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1		25
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				48
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	167	1		31
04		900 #	227	-0-	-673	-0-	139	3	88	9	N	80				111

JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135		RRCID -> 111685		COMPL. DATE 10/09/1983		TOTAL DEPTH 6073		PERF. 5691 - 5780						
ALLERKAMP		2		WELL #: 2		RRCID -> 111685		COMPL. DATE 10/09/1983		TOTAL DEPTH 6073		PERF. 5691 - 5780				
11		93 R	93	-0-	-0-	-0-	91	1	2	9	N	2				7
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-				9
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

ALLERKAMP, ERNEST E.		3		RRCID -> 114490		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5716 - 5788						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	1				7
12		14B2 EXT	30	-0-	30	535	29	1	1	9	N	1				8
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	NO RPT	-0-	-0-	579					N	NO RPT				9
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	579					N	NO RPT				9

PEARSALL (SAN MIGUEL)		69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO								
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313		WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4330 - 4360				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEMBERTON (NAVARRO)		70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
Y OIL COMPANY INC.		950440		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 1983 - 1989				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, CLAY 348557 HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649 PENNA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY COVERT, F. M.		//CONT.//	70411 210 606617	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #:	1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5785 -	7306
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	101 1	1925 3	N	73	1 1	342	
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	80 9	2197 3	N	99	187 1	254	
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	119 1	2011 3	N	95	171 1	178	
02	2800 N	3702	-0-	902	902	109 9	3535 3	N	63	5 1	236	
03	3100 N	2774	-0-	-326	576	99 1	2555 3	N	95		331	
*04	2591 N	2015	-0-	-576	-0-	105 9	1760 3	N	88	165 1	254	
						158 1						
						97 9						

KOTHMAN		WELL #:	1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5903 -	6983
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
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	

MYERS		WELL #:	1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5787 -	7037
11	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	58 1	1115 3	N	3	1 1	182	
12	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	3 9	1306 3	N	5	10 1	177	
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	70 1	869 3	N	3	1 1	179	
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	6 9	2224 3	N	5	2 1	182	
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	43 1	1362 3	N	4		186	
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	3 9	962 3	N	5	10 1	181	
						62 1						
						6 9						
						60 1						
						4 9						
						86 1						
						6 9						

VIVIAN, G. W.		WELL #:	1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5820 -	6673
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	237 1	4539 3	N	15	3 1	129	
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	17 9	5067 3	N	29	39 1	119	
01	4805 X	3746	-0-	-1059	-0-	274 1	3551 3	N	18	5 1	132	
02	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	32 9	7487 3	N	24	10 1	146	
03	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	175 1	5049 3	N	62		208	
04	5040 X	3555	-0-	-1485	-0-	20 9	3208 3	N	54	38 1	224	
						209 1						
						26 9						
						224 1						
						68 9						
						288 1						
						59 9						

KOTHMAN		WELL #:	1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5951 -	7425
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617								
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				1 1	56
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				7 1	49
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				2	51
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					51
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1	49

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAGE RANCH 118H UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205344		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1106H		RRCID -> 206267		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	63	1	1192	3	N	4	1 1	141
						4	9						
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	3	N	6	11 1	136
						7	9						
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	N	2	1 1	137
						2	9						
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	69	1	2467	3	N	6	2 1	141
						7	9						
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	3	N	5		146
						6	9						
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	92	1	1023	3	N	6	11 1	141
						7	9						

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

11	3000 N	1254	-0-	-1746	2289	62	1	1189	3	N	3	3 1	145
						3	9						
12	3100 N	1358	-0-	-1742	547	70	1	1281	3	N	6	36 1	115
						7	9						
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						

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

11	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	122	1	2347	3	N	6	2 1	189
						7	9						
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	148	1	2726	3	N	12	21 1	180
						13	9						
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						

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
O'MEARA		WELL #:		1679	RRCID -> 216216		COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5824 - 7246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 X	694	-0-	-386	-0-	34 1	658 3	N	2	1 1		78
12	1116 X	778	-0-	-338	-0-	40 1	735 3	N	3	7 1		74
01	1116 X	679	-0-	-437	-0-	32 1	644 3	N	3	1 1		76
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	32 1	1146 3	N	3	2 1		77
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	66 1	1487 3	N	5			82
*04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	67 1	748 3	N	4	7 1		79

COVERT, F. M.				WELL #:	1472H	RRCID ->	221049	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 5988 - 6010
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	26 1	508 3	N	1			119
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30 1	553 3	N	3	5 1		117
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

KOTHMAN				WELL #:	1674H	RRCID ->	223793	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 6616 - 7610
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	41 1	781 3	N	2	1 1		43
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	45 1	834 3	N	4	7 1		40
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

WEBB, F. J.				WELL #:	1	RRCID ->	228815	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 5901 - 6524
11	930 X	851	-0-	-79	-0-	42 1	807 3	N	2	1 1		74
12	1023 X	974	-0-	-49	-0-	50 1	920 3	N	4	8 1		70
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

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		1597H	RRCID ->	256854	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6189	PERF. 6206 - 8683			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAGE RANCH		WELL #:		418H	RRCID ->	256884	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5039	PERF. 4980 - 7377			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENERGYQUEST II, LLC		252020		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
KOTHMAN, I.O.K.		252020												
		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750			
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.//		70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020											
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673 PERF. 2141 - 2602					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420 PERF. 2222 - 2540					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (PEARSALL)		70411 360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
SHELL WESTERN E&P		774719													
NUNLEY		WELL #:		6901	RRCID ->	243036	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8684 - 8792					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO)		70453 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831													
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID ->	070270	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	2000 PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CMR ENERGY, L.P.		120636													
HALSELL		WELL #:		2	RRCID ->	164615	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2426 PERF. 1127 - 1133					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMANCHE		WELL #:		1019	RRCID ->	186003	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	2949 PERF. 1108 - 1116					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PENDENCIA (ESCONDIDO)		//CONT.//		70453 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CMR ENERGY, L.P.		//CONT.//		120636								
COMANCHE RANCH		WELL #:		3046	RRCID ->	207227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1300 PERF.	802 -	830
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		2663	RRCID ->	207442	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	1300 PERF.	904 -	908
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1034D	RRCID ->	213267	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	112 -	132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		5046	RRCID ->	220721	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	902 PERF.	785 -	792
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

L-X EXPLORATION, INC.		480402			RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568 PERF.	N/A	
HALSELL RANCH -30-		WELL #:		1								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENDENCIA (OLMOS) //CONT.// 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 L-X EXPLORATION, INC. 480402
 HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUMLY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 087935		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
PALOMA "B"		WELL #: 2112		RRCID -> 157623		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
PALOMA "D"		WELL #: 1106		RRCID -> 163198		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E"		WELL #: 2083		RRCID -> 165865		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240								
11	2430 N	1701	-0-	-729	-0-	117	1	1555	3	N	26	4	1			155
						29	9									
12	2635 N	1624	-0-	-1011	-0-	120	1	1475	3	N	26	174	1			7
						29	9									
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

PALOMA "E"		WELL #: 1066		RRCID -> 167517		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

BARCLAY		WELL #: 7202		RRCID -> 167928		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALOMA "E"		WELL #: 1090		RRCID -> 169209		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262								
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2167	3	N	6	6	1			5
						7	9									
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	168	1	2210	3	N	5	5	1			5
						6	9									
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

PALOMA "E"		WELL #: 2066		RRCID -> 169995		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																	
PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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-

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022																	
11		1650 X	1074	-0-	-576	-0-	74	1	989	3	N	10					64
							11	9									
12		1829 X	834	-0-	-995	-0-	107	1	174	2	N	8					72
							544	3		9							
01		1147 N	643	-0-	-504	-0-	103	1	540	2	N	-0-					72
02		1008 N	560	-0-	-448	-0-	37	1	523	2	N	-0-					72
03		837 N	588	-0-	-249	-0-	76	1	512	2	N	-0-					72
04		630 N	551	-0-	-79	-0-	78	1	471	2	N	2					74
							2	9									

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
PALOMA "E"		WELL #: 383		RRCID -> 178556		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E"		WELL #: 1091		RRCID -> 180810		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338								
11	270 X	190	-0-	-80	-0-	13	1	176	3	N	1	1	1			81
						1	9									
12	279 X	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	3	N	-0-					81
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					81
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					81
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					81
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					81

PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130								
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	19	1	255	3	N	230	171	1			265
						253	9									
12	496 N	391	-0-	-105	-0-	28	1	47	2	N	165	170	1			260
						134	3	182	9							
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	22	1	116	2	N	184	170	1			274
						202	9									
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	204	171	1			307
						224	9									
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	N	196	337	1			166
						216	9									
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	228	2	N	191	168	1			189
						210	9									

BRISCOE-SANER		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

BRISCOE-SANER		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PALOMA "E"		WELL #: 182		RRCID -> 189064		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
PALOMA "E"		WELL #:		1054	RRCID ->	210841	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	5428	PERF.	5360 - 5395
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER		WELL #:		6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2530 - 2540
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS)				73332 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LINDHOLM GU 86		76198 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7503 - 7761	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE (10,600 WILCOX)		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
LINDHOLM C S		WELL #:	1A	RRCID ->	112239	COMPL. DATE	10/26/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10613 - 10662	
11	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	164 1	1154 2	Y	82	174
							90 9				
12	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	183 1	1157 2	Y	16	190
							18 9				
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
							8 9				
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
							9 9				

LINDHOLM, R. G.		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10517 - 10553	
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	671 1	4727 2	Y	25	197
							28 9				
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	769 1	4865 2	Y	22	219
							24 9				
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	739 1	4781 2	Y	26	245
							29 9				
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	791 1	4582 2	Y	29	85
							32 9		189 1		
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	925 1	5380 2	Y	18	103
							20 9				
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	935 1	5316 2	Y	27	130
							30 9				

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985			TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	857	1	6035	2	Y	80	24	1	77
12	5890 X	4964	-0-	-926	-0-	88	9	4222	2	Y	68	83	1	62
01	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	75	9	5710	2	Y	137	103	1	96
02	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	82	1	4986	2	Y	94	104	1	86
03	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	151	9	5625	2	Y	185	183	1	88
04	900 X	364	-0-	-536	-0-	86	1	295	2	Y	15	9	1	94
						103	9							
						967	1							
						204	9							
						52	1							
						17	9							

RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580					
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	630	1	4441	2	Y	64	49	1	57
12	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	70	9	5554	2	Y	86	61	1	82
01	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	878	1	5687	2	Y	126	136	1	72
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	95	9	3807	2	Y	66	78	1	60
03	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	879	1	6306	2	Y	112	111	1	61
*04	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	139	9	10664	2	Y	192	116	1	137
						657	1							
						73	9							
						1084	1							
						123	9							
						1877	1							
						211	9							

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564					
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	424	1	2988	2	Y	47	62	1	38
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	52	9			Y	3	41	1	-0-
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-

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461					
11	6720 X	6464	-0-	-256	-0-	792	1	5580	2	Y	84	86	1	72
12	5921 X	4461	-0-	-1460	-0-	92	9	3794	2	Y	61	77	1	56
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	600	1	5946	2	Y	142	93	1	105
02	5096 X	3555	-0-	-1541	-0-	67	9	2982	2	Y	53	114	1	44
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	919	1			Y	-0-	44	1	-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	156	9			Y	-0-			-0-
						515	1							
						58	9							

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	616 1	4341 2		Y	-0-			41
12	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	737 1	4662 2		Y	36	51 1		26
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	40 9							
						602 1	3899 2		Y	35			61
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	39 9							
						688 1	3985 2		Y	27			88
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	30 9							
						814 1	4734 2		Y	21	86 1		23
*04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	23 9							
						782 1	4445 2		Y	4			27
						4 9							

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	682 1	4802 2		Y	1			30
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1 9							
						758 1	4795 2		Y	17	34 1		13
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	19 9							
						725 1	4694 2		Y	36			49
02	5628 X	4850	-0-	-778	-0-	40 9							
						710 1	4110 2		Y	27			76
03	5673 X	5452	-0-	-221	-0-	30 9							
						797 1	4635 2		Y	18	74 1		20
04	5490 X	4146	-0-	-1344	-0-	20 9							
						619 1	3515 2		Y	11			31
						12 9							

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	148 1	1040 2		Y	15			46
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	17 9							
						189 1	1196 2		Y	6	48 1		4
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	7 9							
						200 1	1297 2		Y	-0-			4
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	184 1	1064 2		Y	2			6
						2 9							
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
						9 9							

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	553 1	3895 2		Y	19			45
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	21 9							
						582 1	3681 2		Y	4	46 1		3
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	4 9							
						516 1	3339 2		Y	-0-			3
02	3976 X	3019	-0-	-957	-0-	444 1	2572 2		Y	3			6
						3 9							
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
						8 9							

RHODE (10,600 WILCOX)			//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313										
RHODE, D. W. 26			WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		9540 X	9278	-0-	-262	-0-	1137 1	8008 2	Y	121	129 1		103
							133 9						
12		9858 X	9845	-0-	-13	-0-	1324 1	8377 2	Y	131	110 1		124
							144 9						
01		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	1287 1	8328 2	Y	151	205 1		70
							166 9						
02		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	1289 1	7464 2	Y	99	76 1		93
							109 9						
03		9858 X	9852	-0-	-6	-0-	1415 1	8227 2	Y	191	189 1		95
							210 9						
04		9540 X	9367	-0-	-173	-0-	1388 1	7888 2	Y	83	50 1		128
							91 9						

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4260 #	3654	-0-	-606	-0-	3514 2	140 9	N	127	142 1		64
12		4340 #	3810	-0-	-530	-0-	3720 2	90 9	N	82			146
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

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

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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #:	2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7350	-	7356	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RHODE, D. W. -11-				WELL #:	1	RRCID -> 000408	COMPL. DATE 07/08/1957	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7288	-	7320	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RHODE, D. W. -18-				WELL #:	4 C	RRCID -> 000412	COMPL. DATE 03/28/1958	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7334	-	7354	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9-				WELL #:	3 U	RRCID -> 074919	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 8472	PERF.	0	-	7318
11	6030 X	5134	-0-	-896	-0-	741	1	4393	2	Y	-0-	-0-
12	6231 X	4998	-0-	-1233	-0-	638	1	4360	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	6117	-0-	6117	6117	927	1	5190	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5142	-0-	5142	11259	792	1	4350	2	Y	-0-	-0-
03	17235 X	5976	-0-	-11259	-0-	944	1	5032	2	Y	-0-	-0-
*04	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	920	1	4867	2	Y	-0-	-0-

RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #:	5 C	RRCID -> 090998	COMPL. DATE 10/03/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7285	-	7295	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-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-			-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 #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	122	1	725	2	Y	30					132
12	1054 N	856	-0-	-198	-0-	33	9	695	2	Y	54					186
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	102	1	816	2	Y	33	149	1			70
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1907	146	1	756	2	Y	14					84
03	2849 N	942	-0-	-1907	-0-	36	9	793	2	Y	-0-					84
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	153	1	808	2	Y	40					124
						44	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-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-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886														
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3030 #	2341	-0-	-689	-0-	2276	2	65	9	N	59	155	1	59
12	2759 #	2355	-0-	-404	-0-	2327	2	28	9	N	25			84
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

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														
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-

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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
11	7500	1304	-0-	-6196	10821	1304	2			N	-0-			-0-
12	7750	3211	-0-	-4539	6282	3211	2			N	-0-			-0-
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-

RHODE RANCH, SW (FB-B)												
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC												
LINDHOLM												
76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
787180												
WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		3720 #	2652	-0-	-1068	-0-	913 1	1739 2		N	-0-	-0-
12		2666 #	2270	-0-	-396	-0-	232 1	2038 2		N	-0-	-0-
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-

RHODE RANCH, SW (SAND 5)												
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC												
PILLSBURY												
76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
787180												
WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	248 1	471 2		N	8	102
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	91 1	794 2		N	18	120
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-	11 9	749 2		N	21	174
							33 1					
							23 9					

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
RHODE, D. W. -19-												
76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
169313												
WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		6150 X	6075	-0-	-75	-0-	753 1	5307 2		Y	14	261
12		6355 X	6148	-0-	-207	-0-	834 1	5278 2		Y	33	294
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
*04		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	927 1	5270 2		Y	22	184
							19 9					
							24 9					

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-				N	-0-	140
12		15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-				N	-0-	140
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
02		10976 X	12	-0-	-10964	-0-	2 1	10 2		N	-0-	140
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	140
*04		75 X	75	-0-	-0-	-0-	11 1	64 2		N	-0-	140

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.// 76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE, D. W. -25-		WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	174	1	1227	2	N	9					142
							10	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	215	1	1363	2	N	24					166
							26	9									
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									

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									
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-

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									
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	72	1	509	2	N	-0-					147
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					147
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									

LINDHOLM 86-1		WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372									
11	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	180	1	1271	2	N	-0-					143
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	290	1	1832	2	N	4					147
							4	9									
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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	259	1	1504	2	N	3					150
							3	9									
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	266	1	1511	2	N	-0-					150

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

UMMA RESOURCES, LLC		875670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8838 - 8858					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-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					
11	8580 X	4862	-0-	-3718	-0-	4797	2	65	9	N	59				189
12	8060 X	3958	-0-	-4102	-0-	3885	2	73	9	N	66	171	1		84
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

RHODE RANCH		76219 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
RHODE RANCH		WELL #: 7701		RRCID -> 263279		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5415 - 8428					
11	16560 X	14638	-0-	-1922	-0-	14375	2	263	9	N	239	172	1		193
12	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13062	2	102	9	N	93	137	1		149
01	15004 X	7321	-0-	-7683	-0-	7214	2	107	9	N	97	141	1		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

RHODE RANCH		76219 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
RHODE RANCH		WELL #: 1302		RRCID -> 264546		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8160 - 8174					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
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

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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		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

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL									
RIO-TEX, INC.		712930		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797		PERF. 4685		-		4706	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4508		-		4670			
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR									
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 1100		-		1150	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL)		77005 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911		WELL #: 3		RRCID -> 118220		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1146		-		1148	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RUN (OLMOS)		77026 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 202786		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8501		-		8541	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702		PERF. 13164		-		13222	
11	14 N	2	-0-	-12	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.// 328627													
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12772 - 12806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N		10	-0-	-50	-0-	10 2			N	-0-				-0-
12	62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
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-

LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12994 - 13022					
11	10 N		2	-0-	-8	-0-	2 2			N	-0-				-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
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-

LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941					
11	30 N		3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-				-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
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-

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					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
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

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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-	-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	94	1	917	2	Y	-0-	-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	81	1	881	3	Y	-0-	-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	70	1	717	3	Y	-0-	-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	79	1	721	3	Y	-0-	-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	-0-	-0-

HILLIN, T. A. STEWART		388787		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434			
11	2728	X	2728	-0-	-0-	2728	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2666	X	1657	-0-	-1009	1657	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2821	X	1316	-0-	-1505	1316	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2548	X	1457	-0-	-1091	1457	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2821	X	1506	-0-	-1315	1506	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2730	X	1388	-0-	-1342	1388	2	N	-0-	-0-	-0-

DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934			
11	1860	X	1572	-0-	-288	1572	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1922	X	1545	-0-	-377	1545	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1767	X	1403	-0-	-364	1403	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1568	X	1454	-0-	-114	1454	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643	X	1347	-0-	-296	1347	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1560	X	1197	-0-	-363	1197	2	N	-0-	-0-	-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO GLASSCOCK		743213		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427			
11	210	N	207	-0-	-3	207	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	194	-0-	-23	194	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	148	-0-	-69	148	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	160	-0-	-36	160	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186	N	153	-0-	-33	153	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477			
11	240	N	162	-0-	-78	162	2	N	-0-	-0-	-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
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-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213								
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	990 N	828	-0-	-162	-0-	828	2			-0-
12	961 N	797	-0-	-164	-0-	797	2			-0-
01	930 N	681	-0-	-249	-0-	681	2			-0-
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	716	2			-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			-0-
04	660 N	342	-0-	-318	-0-	342	2			-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760		
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502		
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			-0-
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			-0-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	383	2			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420		
11	1080 X	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			-0-
12	1116 X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			-0-
01	1085 X	862	-0-	-223	-0-	862	2			-0-
02	980 X	895	-0-	-85	-0-	895	2			-0-
03	1085 X	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			-0-
04	1020 X	922	-0-	-98	-0-	922	2			-0-

GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402		
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082			
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO HABY		855610		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850	
11	870 X	713	-0-	-157	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-
12	899 X	784	-0-	-115	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-
01	899 X	702	-0-	-197	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 X	642	-0-	-170	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 X	647	-0-	-190	-0-	647	2	N	-0-	-0-	-0-
04	750 X	664	-0-	-86	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792			
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579			
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780			
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
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-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425 2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
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-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

11	750 X	353	-0-	-397	-0-	353 2		N	-0-			-0-
12	775 X	319	-0-	-456	-0-	319 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467 2		N	-0-			-0-
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

11	330 X	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-			-0-
12	341 X	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-			-0-
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-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2		N	-0-			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.//		953706										
CLOUDT "55"		WELL #:		1	RRCID ->	143501	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3736 - 3907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	607	-0-	-683	-0-	607	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1054	-0-	-403	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
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-
EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID ->	144749	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3672 - 3722			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	283	-0-	283	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	202	-0-	202	-0-	485	202	2		N	-0-			-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 2660 - 2740			
BELLAWS OPERATING CO., L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 2660 - 2740			
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 2660 - 2740			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CMR ENERGY, L. P.		WELL #:		1	RRCID ->	201491	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 5860 - 7685			
COMANCHE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	201491	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 5860 - 7685			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
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
GENESIS WELL SERVICE		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393			
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850			
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850			
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
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-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)
COVERT, F.M. III, M.D.
NCT B-9 /FEE/

77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
182820
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)
HAMILTON, J. R.
KOTHMANN-BARNARD

77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
348610
WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK EAST (2250)
3-G OPERATING COMPANY
COVERT, F. M. NCT B-4

77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
953747
WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500)
COLUMBUS ENERGY, LLC
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A

78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
169313
WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	107	1	3077	2	N	4					7
12	3658 X	2671	-0-	-987	-0-	84	1	2584	2	N	3	4	1			6
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	129	1	3196	2	N	3	4	1			5
02	3332 X	1426	-0-	-1906	-0-	58	1	1365	2	N	3					8
03	3689 X	2614	-0-	-1075	-0-	104	1	2507	2	N	3	4	1			7
04	3210 X	2533	-0-	-677	-0-	490	1	2042	2	N	1	4	1			4

NEW WORLD ENERGY
DELANGE UNIT

606120
WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500)												
//CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1710 X	1051	-0-	-659	-0-	1050 2	1 9	N	1		143
12		1612 X	1310	-0-	-302	-0-	1310 2		N	-0-		143
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	179 1	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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570												
11		1590 X	1161	-0-	-429	-0-	990 2	171 9	N	155		191
12		1643 X	1110	-0-	-533	-0-	880 2	230 9	N	209	359 1	41
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	174 1	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	174 1	141

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576												
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-		68
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		68
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

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630												
11		780 X	186	-0-	-594	-0-	186 2		N	-0-		-0-
12		806 X	91	-0-	-715	-0-	91 2		N	-0-		-0-
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-

PHANTOM OIL & GAS 661328												
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
CHITTIM, N. J.		6427								
		WELL #:	6427	RRCID ->	189537	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	1667 PERF. 1117 - 1152	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
 VOTAW WELL #: 5 RRCID -> 126714 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550

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

L & J EXPLORATION, LLC 479852
 BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

11	480 N	26	-0-	-454	-0-	26	2	N	-0-			-0-
12	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	2520 #	858	-0-	-1662	-0-	858	2	N	-0-			83
12	2139 #	453	-0-	-1686	-0-	453	2	N	-0-			83
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

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

11	2986	2986	-0-	-0-	302	1751	2	1235	9	N	1123	1264	1	587
12	1976	1976	-0-	-0-	302	942	2	1034	9	N	940	1349	1	178
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	2160	-0-	-0-	302	1202	2	958	9	N	871	1166	1	221

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
11	360 N	91	-0-	-269	-0-	91	2			N	-0-			166
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	65	2	72	9	N	65			231
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-			231
02	2800 N	3361	-0-	561	-0-	3352	2	9	9	N	8			239
03	1967 N	1406	-0-	-561	-0-	1406	2			N	-0-			239
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-			239

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				
11	2820 #	1676	-0-	-1144	-0-	1659	2	17	9	Y	15	13	1	15
12	2914 #	1556	-0-	-1358	-0-	1545	2	11	9	Y	10	8	1	17
01	2480 #	1025	-0-	-1455	-0-	1023	2	2	9	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

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				
11	5370 X	5059	-0-	-311	-0-	4927	2	132	9	Y	120	103	1	31
12	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5733	2	161	9	Y	146	109	1	68
01	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5457	2	139	9	Y	126	135	1	59
02	4732 X	2734	-0-	-1998	-0-	2610	2	124	9	Y	113	140	1	32
03	5890 X	4925	-0-	-965	-0-	4809	2	116	9	Y	105	95	1	42
*04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	7841	2	200	9	Y	182	148	1	76

GUBBELS		WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248				
11	21390 X	16029	-0-	-5361	-0-	15852	2	177	9	Y	161	139	1	25
12	24056 X	15107	-0-	-8949	-0-	14964	2	143	9	Y	130	97	1	58
01	24056 X	16111	-0-	-7945	-0-	15920	2	191	9	Y	174	187	1	45
02	21728 X	8018	-0-	-13710	-0-	7828	2	190	9	Y	173	212	1	6
03	22537 X	14801	-0-	-7736	-0-	14556	2	245	9	Y	223	203	1	26
*04	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16706	2	264	9	Y	240	195	1	71

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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497														
11	8070 X	1798	-0-	-6272	-0-	1776	2	22	9	Y	20	17	1	9
12	8339 X	4645	-0-	-3694	-0-	4595	2	50	9	Y	45	34	1	20
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

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600														
11	25740 X	20469	-0-	-5271	-0-	20242	2	227	9	Y	206	177	1	41
12	26598 X	6584	-0-	-20014	-0-	6464	2	120	9	Y	109	81	1	69
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

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794														
11	11280 X	9175	-0-	-2105	-0-	9040	2	135	9	Y	123	106	1	41
12	11656 X	8004	-0-	-3652	-0-	7683	2	321	9	Y	292	218	1	115
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

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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986		PERF. 718 - 756			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 081138		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 1145		PERF. 836 - 840			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 1116		PERF. 830 - 834			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908		PERF. 739 - 755			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2	N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650 X	1214	-0-	-436	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1157	-0-	-548	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 X	970	-0-	-200	-0-	970	2	N	-0-			-0-
12	1209 X	936	-0-	-273	-0-	936	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5182 - 6006
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 X	204	-0-	-44	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF. 5178 - 5941
11	840 X	795	-0-	-45	-0-	795	2	N	-0-	-0-	-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-	-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 X	817	-0-	-20	-0-	817	2	N	-0-	-0-	-0-
04	840 X	756	-0-	-84	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 5170 - 6000
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1204 X	1092	-0-	-112	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1333 X	1261	-0-	-72	-0-	1261	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1290 X	1200	-0-	-90	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5252 - 5969
11	450 X	368	-0-	-82	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 X	349	-0-	-54	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 X	335	-0-	-68	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4730 - 5280
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168 - 5972
11	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	17
12	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	8	9	24
01	1643 X	1597	-0-	-46	-0-	1588	2	N	9	9	32
02	1484 X	1399	-0-	-85	-0-	1392	2	N	7	9	38
03	1643 X	1565	-0-	-78	-0-	1561	2	N	4	9	42
04	1590 X	1525	-0-	-65	-0-	1523	2	N	2	9	44

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644 - 5195
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 X	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	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. "109"		WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4691 - 5275		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	240 X	207	-0-	-33	-0-		207	2		N	-0-			-0-
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-		243	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4140 - 4843		
11	559 X	559	-0-	-0-	-0-		559	2		N	-0-			-0-
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-		589	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF.	4409 - 4835		
11	480 X	415	-0-	-65	-0-		415	2		N	-0-			-0-
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-		481	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5121 - 5939		
11	1140 X	1085	-0-	-55	-0-		1085	2		N	-0-			-0-
12	1147 X	1110	-0-	-37	-0-		1110	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4790 - 4803		
11	300 X	200	-0-	-100	-0-		200	2		N	-0-			-0-
12	217 X	202	-0-	-15	-0-		202	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5118 - 5596		
11	300 N	250	-0-	-50	-0-		250	2		N	-0-			-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-		247	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4851 - 5887		
11	810 X	755	-0-	-55	-0-		755	2		N	-0-			-0-
12	806 X	780	-0-	-26	-0-		780	2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112 "A"		//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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	- 4878					
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
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-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	- 5500					
11	600 X	506	-0-	-94	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12	589 X	296	-0-	-293	-0-	296	2		N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	- 5623					
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-			37
12	341 X	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			37
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
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	- 5426					
11	1470 X	1405	-0-	-65	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
12	1457 X	1371	-0-	-86	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	- 5382					
11	720 X	683	-0-	-37	-0-	683	2		N	-0-			-0-
12	744 X	692	-0-	-52	-0-	692	2		N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	- 5556					
11	690 X	567	-0-	-123	-0-	567	2		N	-0-			-0-
12	713 X	585	-0-	-128	-0-	585	2		N	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	- 5882					
11	1320 X	945	-0-	-375	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	1054 X	973	-0-	-81	-0-	973	2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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

BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693				
11	510 X	464	-0-	-46	-0-	464 2			N	-0-			-0-
12	496 X	481	-0-	-15	-0-	481 2			N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 6	RRCID -> 179956	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4628	-	4986				
11	450 X	389	-0-	-61	-0-	389 2			N	-0-			-0-
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #: 3	RRCID -> 179961	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4881	-	6040				
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"			WELL #: 4	RRCID -> 180061	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5178	-	5540				
11	600 X	370	-0-	-230	-0-	370 2			N	-0-			-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "110"			WELL #: 5	RRCID -> 180062	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5206	-	5542				
11	240 X	200	-0-	-40	-0-	200 2			N	-0-			-0-
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #: 7	RRCID -> 180819	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 5092	-	5248				
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2			N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-			-0-
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-

DANIELS, M. K. III A			WELL #: 4	RRCID -> 181359	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5150	-	5616				
11	270 X	266	-0-	-4	-0-	266 2			N	-0-			-0-
12	279 X	276	-0-	-3	-0-	276 2			N	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)		CODE		CODE	
11	205	N	205	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
12	279	N	62	-0-	-217	62	2	N	-0-	-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-
04	690	N	393	-0-	-297	393	2	N	-0-	-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896		
11	630	N	627	-0-	-3	627	2	N	-0-	-0-
12	682	N	613	-0-	-69	613	2	N	-0-	-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642		
11	600	X	560	-0-	-40	560	2	N	-0-	-0-
12	599	X	599	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-
04	690	X	638	-0-	-52	638	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408		
11	1710	X	1615	-0-	-95	1615	2	N	-0-	-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	1761	2	N	-0-	-0-
01	1760	X	1760	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	1618	2	N	-0-	-0-
03	1767	X	1728	-0-	-39	1728	2	N	-0-	-0-
04	1710	X	1682	-0-	-28	1682	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490		
11	300	X	205	-0-	-95	205	2	N	-0-	-0-
12	279	X	233	-0-	-46	233	2	N	-0-	-0-
01	279	X	229	-0-	-50	229	2	N	-0-	-0-
02	224	X	213	-0-	-11	213	2	N	-0-	-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-
*04	282	X	282	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816		
11	600	X	545	-0-	-55	545	2	N	-0-	-0-
12	620	X	566	-0-	-54	566	2	N	-0-	-0-
01	620	X	556	-0-	-64	556	2	N	-0-	-0-
02	532	X	500	-0-	-32	500	2	N	-0-	-0-
03	589	X	545	-0-	-44	545	2	N	-0-	-0-
04	540	X	531	-0-	-9	531	2	N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890		
11	690	X	683	-0-	-7	683	2	N	-0-	-0-
12	713	X	679	-0-	-34	679	2	N	-0-	-0-
01	682	X	638	-0-	-44	638	2	N	-0-	-0-
02	644	X	595	-0-	-49	595	2	N	-0-	-0-
03	713	X	627	-0-	-86	627	2	N	-0-	-0-
04	690	X	623	-0-	-67	623	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 #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154 - 5882						
M	O	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	* CODE	EOM BALANCE
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
12	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624						
11	2580	X	1735	-0-	-845	-0-	1735	2		N	-0-					-0-
12	2666	X	1663	-0-	-1003	-0-	1663	2		N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700						
11	210	X	113	-0-	-97	-0-	113	2		N	-0-					-0-
12	186	X	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968						
11	930	X	733	-0-	-197	-0-	733	2		N	-0-					-0-
12	868	X	728	-0-	-140	-0-	728	2		N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756						
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2		N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020						
11	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-					-0-
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824						
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-					-0-
12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 109		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE									
M	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
DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5080	-	5788						
11	240 X	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-					-0-
12	248 X	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 5261	PERF. 4440	-	5062						
11	2010 X	1713	-0-	-297	-0-	1713	2		N	-0-					-0-
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 6084	PERF. 4590	-	5666						
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-					-0-
12	899 X	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4580	-	5894						
11	1260 X	1197	-0-	-63	-0-	1197	2		N	-0-					-0-
12	1271 X	1200	-0-	-71	-0-	1200	2		N	-0-					-0-
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-
BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4187	-	4986						
11	690 X	635	-0-	-55	-0-	635	2		N	-0-					-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4634	-	5806						
11	2130 X	1814	-0-	-316	-0-	1814	2		N	-0-					-0-
12	2015 X	1879	-0-	-136	-0-	1879	2		N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5265	-	5672						
11	300 X	222	-0-	-78	-0-	222	2		N	-0-					-0-
12	279 X	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-					-0-
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	660 X	606	-0-	-54	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
12	682 X	633	-0-	-49	-0-	633	2	N	-0-	-0-	
01	651 X	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-	-0-	
02	588 X	560	-0-	-28	-0-	560	2	N	-0-	-0-	
03	651 X	612	-0-	-39	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
*04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957			
11	1650 X	1378	-0-	-272	-0-	1378	2	N	-0-	-0-	
12	1705 X	1408	-0-	-297	-0-	1408	2	N	-0-	-0-	
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-	-0-	
02	1288 X	1233	-0-	-55	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	
03	1426 X	1313	-0-	-113	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	
04	1560 X	1129	-0-	-431	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932			
11	2010 X	1961	-0-	-49	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	
12	2077 X	1853	-0-	-224	-0-	1853	2	N	-0-	-0-	
01	2046 X	1910	-0-	-136	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	
02	1820 X	1708	-0-	-112	-0-	1708	2	N	-0-	-0-	
03	2015 X	1866	-0-	-149	-0-	1866	2	N	-0-	-0-	
04	1950 X	1850	-0-	-100	-0-	1850	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660			
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0			
11	2010 X	1563	-0-	-447	-0-	1563	2	N	-0-	-0-	
12	1953 X	1475	-0-	-478	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	
01	1829 X	1721	-0-	-108	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	
02	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-	-0-	
03	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-	
*04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-	-0-	

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708			
11	4500 X	3216	-0-	-1284	-0-	3216	2	N	-0-	-0-	
12	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3163	2	N	-0-	-0-	
01	3503 X	2943	-0-	-560	-0-	2943	2	N	-0-	-0-	
02	3164 X	2583	-0-	-581	-0-	2583	2	N	-0-	-0-	
03	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2	N	-0-	-0-	
*04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605			
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	
12	434 X	395	-0-	-39	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	
02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-	
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-	
*04	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	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 #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694 - 5622				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	540 X	459	-0-	-81	-0-		459	2		N	-0-				-0-
12	558 X	374	-0-	-184	-0-		374	2		N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762 - 5438				
11	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-				-0-
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-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888 - 5894				
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	2		N	-0-				-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794	2		N	-0-				-0-
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-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947 - 5976				
11	1350 N	1120	-0-	-230	-0-		1120	2		N	-0-				-0-
12	1178 N	1041	-0-	-137	-0-		1041	2		N	-0-				-0-
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-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5050 - 5776				
11	690 X	679	-0-	-11	-0-		679	2		N	-0-				-0-
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-		851	2		N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 4716 - 5624				
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802	2		N	-0-				-0-
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		2386	2		N	-0-				-0-
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-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 4934 - 5728				
11	5820 X	4186	-0-	-1634	-0-		4186	2		N	-0-				-0-
12	4898 X	3990	-0-	-908	-0-		3990	2		N	-0-				-0-
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-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720 2	N	-0-		-0-
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-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922		
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
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-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955		
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659		
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813		
11	1980 N	1707	-0-	-273	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	1696 2	N	-0-		-0-
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-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915		
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
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-

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510		
11	690 N	367	-0-	-323	-0-	367 2	N	-0-		-0-
12	713 N	290	-0-	-423	-0-	290 2	N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	570 N	352	-0-	-218	-0-	352 2	N	-0-		-0-	
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-		-0-	
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-	

OZTX OIL & GAS, L.L.C.		630575									
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	207		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	207		N	NO RPT		-0-	
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-	

MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620		N	NO RPT		-0-	
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-	

OXY USA INC.		630591									
MALONE "11"		WELL #: 1		RRCID -> 118863		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MALONE "12"		WELL #: 1		RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
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-	

MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860			
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-	
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-	
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-	

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-			-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
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-

 MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

11		510 X	490	-0-	-20	-0-	490	2	N	-0-			-0-
12		527 X	500	-0-	-27	-0-	500	2	N	-0-			-0-
01		527 X	499	-0-	-28	-0-	499	2	N	-0-			-0-
02		476 X	419	-0-	-57	-0-	419	2	N	-0-			-0-
03		527 X	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-			-0-
*04		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-

 BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-			-0-
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-			-0-
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-

 BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	Y	-0-			-0-
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	Y	-0-			-0-
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-

 SILVER OIL & GAS INC. 781880
 TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

11		1410 N	840	-0-	-570	-0-	840	3	N	-0-			-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	476 3		N	-0-		-0-
12	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3		N	-0-		-0-
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-

MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936	
11	330 X	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
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-

DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788	
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4772 - 5398	
11	240 X	227	-0-	-13	-0-	227 3		N	-0-		-0-
12	341 X	208	-0-	-133	-0-	208 3		N	-0-		-0-
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-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804	
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
12	837 N	526	-0-	-311	-0-	526 3		N	-0-		-0-
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-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756	
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 3		N	-0-		-0-
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-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709	
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 3		N	-0-		-0-
12	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3		N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1830	N	1484	-0-	-346	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
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-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742			
11	1020	N	628	-0-	-392	-0-	628 3	N	-0-		-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		-0-
03	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696 3	N	-0-		-0-
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	766 3	N	-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			
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26 1	1116 2	Y	-0-	-0-
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	20 1	814 2	Y	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853			
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	17 1	702 2	Y	-0-	-0-
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	21 1	825 2	Y	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970			
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	40 1	1677 2	Y	-0-	-0-
12	1519	N	743	-0-	-776	-0-	18 1	725 2	Y	-0-	-0-
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-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770			
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19 1	793 2	Y	-0-	-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	21 1	843 2	Y	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL-STATE 2		WELL #:		2	RRCID ->	160491	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4874 - 5941		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		1	RRCID ->	160610	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5434 - 5704		
11		780 N	675	-0-	-105	-0-	16 1	659 2	Y	-0-				-0-
12		651 N	635	-0-	-16	-0-	15 1	620 2	Y	-0-				-0-
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-

MEADOWS-STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160611	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4836 - 5903		
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	7 1	311 2	Y	-0-				-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	7 1	300 2	Y	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		5	RRCID ->	160753	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5187 - 5788		
11		870 N	615	-0-	-255	-0-	14 1	601 2	Y	-0-				-0-
12		899 N	536	-0-	-363	-0-	13 1	523 2	Y	-0-				-0-
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-

DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID ->	160853	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5116 - 5911		
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	23 1	972 2	Y	-0-				-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	25 1	988 2	Y	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5292 - 5813		
11		1260 N	1113	-0-	-147	-0-	26 1	1087 2	Y	-0-				-0-
12		1240 N	1132	-0-	-108	-0-	27 1	1105 2	Y	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID ->	160868	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5050 - 5894		
11		1110 N	963	-0-	-147	-0-	22 1	941 2	Y	-0-				-0-
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	35 1	1407 2	Y	-0-				-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850 - 5779				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	2 1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7 1	313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5884				
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	28 1	1190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	35 1	1401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	32 1	1209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	932	-0-	-216	-0-	18 1	914	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	21 1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	23 1	994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4826 - 5798				
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	15 1	649	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713 N	613	-0-	-100	-0-	15 1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	17 1	618	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	14 1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14 1	684	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15 1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4775 - 5646				
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	18 1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	20 1	796	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	20 1	754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	680	-0-	-76	-0-	13 1	667	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	17 1	811	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	18 1	766	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754 - 5767				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11 1	417	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	8 1	381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9 1	448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	10 1	417	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619 - 5646				
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8 1	345	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	9 1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8 1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	4 1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	7 1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	6 1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266 - 5783				
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8 1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	8 1	321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 1	317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	5 1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	6 1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	6 1	264	2	Y	-0-	-0-	-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 #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574							
11	684	N	684	-0-	-0-	16	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	16	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	18	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	12	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	14	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	14	1	607	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769							
11	1087	N	1087	-0-	-0-	25	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1078	-0-	-7	26	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	28	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	945	-0-	-63	19	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1084	-0-	-1	22	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28	23	1	999	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005							
11	300	N	270	-0-	-30	6	1	264	2	N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	6	1	237	2	N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	6	1	231	2	N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	5	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	5	1	221	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812							
11	619	N	619	-0-	-0-	14	1	605	2	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	13	1	533	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	10	1	495	2	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	11	1	528	2	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	11	1	462	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934							
11	878	N	878	-0-	-0-	20	1	858	2	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	17	1	703	2	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-					-0-
02	812	N	595	-0-	-217	12	1	583	2	N	-0-					-0-
03	713	N	518	-0-	-195	11	1	507	2	N	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	13	1	581	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068							
11	1135	N	1135	-0-	-0-	26	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	946	-0-	-77	25	1	921	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	796	-0-	-268	16	1	780	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	818	-0-	-205	17	1	801	2	N	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130	18	1	782	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 #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	930 X	723	-0-	-207	-0-	17 1	706 2	N	-0-	-0-
12	961 X	696	-0-	-265	-0-	17 1	679 2	N	-0-	-0-
01	959 X	959	-0-	-0-	-0-	25 1	934 2	N	-0-	-0-
02	812 X	802	-0-	-10	-0-	16 1	786 2	N	-0-	-0-
03	837 X	829	-0-	-8	-0-	17 1	812 2	N	-0-	-0-
04	930 X	792	-0-	-138	-0-	18 1	774 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093		
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 1	302 2	N	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8 1	329 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713		
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	16 1	657 2	N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	12 1	486 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153		
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	12 1	524 2	N	-0-	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	12 1	487 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025		
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	31 1	1319 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	32 1	1304 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979		
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10 1	439 2	N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10 1	403 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108		
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	23 1	957 2	N	-0-	-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	25 1	1021 2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #:		9	RRCID ->	165884	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	5444 - 6375	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	13 1	534 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 X	543	-0-	-15	-0-	13 1	530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 X	484	-0-	-74	-0-	13 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 X	413	-0-	-91	-0-	8 1	405 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 X	478	-0-	-80	-0-	10 1	468 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 X	515	-0-	-25	-0-	12 1	503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		24	RRCID ->	166177	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	5368 - 6174	
11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	15 1	647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 X	668	-0-	-14	-0-	16 1	652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 X	553	-0-	-160	-0-	14 1	539 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 X	370	-0-	-274	-0-	7 1	363 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 X	374	-0-	-339	-0-	8 1	366 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 X	429	-0-	-231	-0-	10 1	419 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		22	RRCID ->	166554	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	4975 - 6080	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	9 1	368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	13 1	516 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	14 1	511 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	8 1	385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	8 1	389 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	367	-0-	-143	-0-	8 1	359 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		1101	RRCID ->	166557	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	4739 - 5746	
11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	17 1	703 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	18 1	731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 X	524	-0-	-251	-0-	14 1	510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 X	233	-0-	-467	-0-	5 1	228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	775 X	405	-0-	-370	-0-	8 1	397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720 X	444	-0-	-276	-0-	10 1	434 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		26	RRCID ->	166561	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5363 - 5606	
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	12 1	513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	14 1	552 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	13 1	502 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	9 1	457 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	10 1	466 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13 1	561 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		1172	RRCID ->	166706	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4109 - 4744	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 1	250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6 1	256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	10 1	386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	8 1	379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9 1	445 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	8 1	355 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #:		9	RRCID ->	167019	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4728 - 6153	
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	16 1	676 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	653	-0-	-153	-0-	16 1	637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	17 1	627 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	13 1	663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	13 1	595 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	13 1	566 2	N	-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 #:		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	9 1	385 2	N	16				108
						18 9							
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	9 1	368 2	N	3				111
						3 9							
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							

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	168128	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5060 - 5190	
11	450 X	355	-0-	-95	-0-	8 1	347 2	N	-0-			-0-	
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	11 1	429 2	N	-0-			-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		23	RRCID ->	168280	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5076 - 6168	
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	3 1	130 2	N	-0-			-0-	
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	3 1	122 2	N	-0-			-0-	
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-	

MEADOWS		WELL #:		1181	RRCID ->	168658	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4360 - 5145	
11	1050 X	665	-0-	-385	-0-	15 1	650 2	N	-0-			-0-	
12	1085 X	799	-0-	-286	-0-	19 1	780 2	N	-0-			-0-	
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-	

MEADOWS		WELL #:		1102	RRCID ->	169107	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5242 - 5591	
11	390 N	191	-0-	-199	-0-	4 1	187 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	6 1	224 2	N	-0-			-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		21R	RRCID ->	169113	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5654 - 5825	
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	28 1	1195 2	N	-0-			-0-	
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	29 1	1171 2	N	-0-			-0-	
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-	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2100 X	1253	-0-	-847	-0-	29	1	1224	2	N	-0-				-0-
12	2170 X	1393	-0-	-777	-0-	34	1	1359	2	N	-0-				-0-
01	2170 X	1394	-0-	-776	-0-	36	1	1358	2	N	-0-				-0-
02	1428 X	1254	-0-	-174	-0-	25	1	1229	2	N	-0-				-0-
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	47	1	2215	2	N	-0-				-0-
*04	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1716	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243					
11	1350 X	1262	-0-	-88	-0-	29	1	1233	2	N	-0-				-0-
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	33	1	1328	2	N	-0-				-0-
01	1271 X	1246	-0-	-25	-0-	32	1	1214	2	N	-0-				-0-
02	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	27	1	1328	2	N	-0-				-0-
03	1364 X	1304	-0-	-60	-0-	27	1	1277	2	N	-0-				-0-
04	1320 X	1231	-0-	-89	-0-	28	1	1203	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468					
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	8	1	350	2	N	-0-				-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-				-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	N	-0-				-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-				-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	8	1	361	2	N	-0-				-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939					
11	660 X	580	-0-	-80	-0-	13	1	567	2	N	-0-				-0-
12	682 X	585	-0-	-97	-0-	14	1	571	2	N	-0-				-0-
01	620 X	534	-0-	-86	-0-	14	1	520	2	N	-0-				-0-
02	560 X	408	-0-	-152	-0-	8	1	400	2	N	-0-				-0-
03	620 X	426	-0-	-194	-0-	9	1	417	2	N	-0-				-0-
04	570 X	404	-0-	-166	-0-	9	1	395	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236					
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	15	1	636	2	N	-0-				-0-
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	N	-0-				-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	2	N	-0-				-0-
02	616 X	544	-0-	-72	-0-	11	1	533	2	N	-0-				-0-
03	682 X	590	-0-	-92	-0-	12	1	578	2	N	-0-				-0-
*04	975 X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733					
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	463	2	N	-0-				-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	445	2	N	-0-				-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	N	-0-				-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-				-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	572	2	N	-0-				-0-
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	11	1	468	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309					
11	780 X	686	-0-	-94	-0-	16	1	670	2	N	-0-				-0-
12	837 X	747	-0-	-90	-0-	18	1	729	2	N	-0-				-0-
01	837 X	688	-0-	-149	-0-	18	1	670	2	N	-0-				-0-
02	756 X	581	-0-	-175	-0-	11	1	570	2	N	-0-				-0-
03	744 X	708	-0-	-36	-0-	15	1	693	2	N	-0-				-0-
*04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	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 #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	14 1	578 2	N	-0-	-0-	
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	20 1	816 2	N	-0-	-0-	
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	19 1	714 2	N	-0-	-0-	
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	12 1	623 2	N	-0-	-0-	
03	837 X	636	-0-	-201	-0-	13 1	623 2	N	-0-	-0-	
04	810 X	701	-0-	-109	-0-	16 1	685 2	N	-0-	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955		
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	11 1	471 2	N	-0-	-0-	
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	11 1	443 2	N	-0-	-0-	
01	620 N	430	-0-	-190	-0-	11 1	419 2	N	-0-	-0-	
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	7 1	370 2	N	-0-	-0-	
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	8 1	377 2	N	-0-	-0-	
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11 1	474 2	N	-0-	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859		
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	5 1	227 2	N	-0-	-0-	
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	4 1	169 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	169	-0-	-172	-0-	4 1	165 2	N	-0-	-0-	
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	3 1	131 2	N	-0-	-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 1	373 2	N	-0-	-0-	
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11 1	455 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278		
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	7 1	295 2	N	-0-	-0-	
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	8 1	319 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	8 1	305 2	N	-0-	-0-	
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	5 1	260 2	N	-0-	-0-	
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	7 1	331 2	N	-0-	-0-	
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	323 2	N	-0-	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331		
11	360 X	357	-0-	-3	-0-	8 1	349 2	N	-0-	-0-	
12	341 X	237	-0-	-104	-0-	6 1	231 2	N	-0-	-0-	
01	341 X	267	-0-	-74	-0-	7 1	260 2	N	-0-	-0-	
02	336 X	195	-0-	-141	-0-	4 1	191 2	N	-0-	-0-	
03	372 X	275	-0-	-97	-0-	6 1	269 2	N	-0-	-0-	
04	360 X	266	-0-	-94	-0-	6 1	260 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001		
11	990 X	953	-0-	-37	-0-	22 1	931 2	N	-0-	-0-	
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	31 1	1245 2	N	-0-	-0-	
01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	44 1	1634 2	N	-0-	-0-	
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	26 1	1286 2	N	-0-	-0-	
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	38 1	1804 2	N	-0-	-0-	
*04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	40 1	1731 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452		
11	1200 X	862	-0-	-338	-0-	20 1	842 2	N	-0-	-0-	
12	1116 X	888	-0-	-228	-0-	22 1	866 2	N	-0-	-0-	
01	1116 X	963	-0-	-153	-0-	25 1	938 2	N	-0-	-0-	
02	896 X	757	-0-	-139	-0-	15 1	742 2	N	-0-	-0-	
03	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	23 1	1096 2	N	-0-	-0-	
04	930 X	930	-0-	-0-	-0-	21 1	909 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 #:		1104	RRCID ->	177153	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4608 - 5402			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 X	209	-0-	-421	-0-	5	1	204	2	N	-0-				-0-
12	465 X	217	-0-	-248	-0-	5	1	212	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177345	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4804 - 5412			
11	1260 X	301	-0-	-959	-0-	7	1	294	2	N	-0-				-0-
12	1054 X	397	-0-	-657	-0-	10	1	387	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		29	RRCID ->	177475	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4880 - 5330			
11	510 X	391	-0-	-119	-0-	9	1	382	2	N	-0-				-0-
12	527 X	311	-0-	-216	-0-	8	1	303	2	N	-0-				-0-
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-

MEADOWS		WELL #:		1174	RRCID ->	177476	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4150 - 4918			
11	1170 X	850	-0-	-320	-0-	20	1	830	2	N	-0-				-0-
12	1209 X	805	-0-	-404	-0-	20	1	785	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		30	RRCID ->	179023	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4728 - 5346			
11	510 X	222	-0-	-288	-0-	5	1	217	2	N	-0-				-0-
12	496 X	368	-0-	-128	-0-	9	1	359	2	N	-0-				-0-
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-

MEADOWS		WELL #:		1175	RRCID ->	179294	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4446 - 5226			
11	1080 X	1044	-0-	-36	-0-	24	1	1020	2	N	-0-				-0-
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL STATE "2"		WELL #:		7	RRCID ->	179614	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4894 - 5724			
11	930 X	785	-0-	-145	-0-	18	1	767	2	N	-0-				-0-
12	961 X	396	-0-	-565	-0-	10	1	386	2	N	-0-				-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	10 1	422 2	N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	14 1	546 2	N	-0-		-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4590 - 5648	
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	8 1	357 2	N	-0-		-0-
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	8 1	326 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4778 - 5792	
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4820 - 5016	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	2 1	86 2	N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	2 1	90 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5168 - 6288	
11	960 X	918	-0-	-42	-0-	21 1	897 2	N	-0-		-0-
12	992 X	905	-0-	-87	-0-	22 1	883 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4726 - 5615	
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	16 1	680 2	N	-0-		-0-
12	744 N	604	-0-	-140	-0-	15 1	589 2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 5711 - 6372	
11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	10 1	417 2	N	-0-		-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	11 1	433 2	N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1260 X	1214	-0-	-46	-0-	28 1	1186 2	N	-0-	-0-
12	1302 X	1245	-0-	-57	-0-	30 1	1215 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429		
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	12 1	510 2	N	-0-	-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	13 1	522 2	N	-0-	-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214		
11	1530 X	1093	-0-	-437	-0-	25 1	1068 2	N	-0-	-0-
12	1581 X	1081	-0-	-500	-0-	26 1	1055 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068		
11	840 X	789	-0-	-51	-0-	18 1	771 2	N	-0-	-0-
12	837 X	784	-0-	-53	-0-	19 1	765 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094		
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	26 1	1093 2	N	-0-	-0-
12	1085 X	1081	-0-	-4	-0-	26 1	1055 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927		
11	1020 X	961	-0-	-59	-0-	22 1	939 2	N	-0-	-0-
12	1054 X	988	-0-	-66	-0-	24 1	964 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567		
11	450 X	1	-0-	-449	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	32	1	1357	2	N	-0-				-0-
12	1147 X	1021	-0-	-126	-0-	25	1	996	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494					
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	N	-0-				-0-
12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	34	1	1376	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4592 - 5494					
11	330 X	314	-0-	-16	-0-	7	1	307	2	N	-0-				-0-
12	341 X	310	-0-	-31	-0-	8	1	302	2	N	-0-				-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4578 - 5040					
11	1200 X	657	-0-	-543	-0-	15	1	642	2	N	-0-				-0-
12	1240 X	661	-0-	-579	-0-	16	1	645	2	N	-0-				-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4848 - 4877					
11	660 X	653	-0-	-7	-0-	15	1	638	2	N	-0-				-0-
12	682 X	661	-0-	-21	-0-	16	1	645	2	N	-0-				-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 4753 - 5637					
11	690 X	679	-0-	-11	-0-	16	1	663	2	N	-0-				-0-
12	713 X	521	-0-	-192	-0-	13	1	508	2	N	-0-				-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4736 - 5345					
11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	2	N	-0-				-0-
12	713 X	671	-0-	-42	-0-	16	1	655	2	N	-0-				-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1200 X	1190	-0-	-10	-0-	27	1	1163	2	N	-0-				-0-
12	1209 X	1159	-0-	-50	-0-	28	1	1131	2	N	-0-				-0-
01	1178 X	1156	-0-	-22	-0-	30	1	1126	2	N	-0-				-0-
02	1120 X	975	-0-	-145	-0-	19	1	956	2	N	-0-				-0-
03	1240 X	1090	-0-	-150	-0-	23	1	1067	2	N	-0-				-0-
04	1200 X	1022	-0-	-178	-0-	23	1	999	2	N	-0-				-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910						
11	750 X	659	-0-	-91	-0-	15	1	644	2	N	-0-				-0-
12	775 X	633	-0-	-142	-0-	15	1	618	2	N	-0-				-0-
01	868 X	593	-0-	-275	-0-	15	1	578	2	N	-0-				-0-
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	17	1	829	2	N	-0-				-0-
03	868 X	726	-0-	-142	-0-	15	1	711	2	N	-0-				-0-
04	660 X	618	-0-	-42	-0-	14	1	604	2	N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718						
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	2	N	-0-				-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	2	N	-0-				-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	N	-0-				-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	596	2	N	-0-				-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	993	2	N	-0-				-0-
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475						
11	180 X	137	-0-	-43	-0-	3	1	134	2	N	-0-				-0-
12	186 X	150	-0-	-36	-0-	4	1	146	2	N	-0-				-0-
01	186 X	146	-0-	-40	-0-	4	1	142	2	N	-0-				-0-
02	168 X	120	-0-	-48	-0-	2	1	118	2	N	-0-				-0-
03	186 X	123	-0-	-63	-0-	3	1	120	2	N	-0-				-0-
04	150 X	86	-0-	-64	-0-	2	1	84	2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509						
11	660 X	650	-0-	-10	-0-	15	1	635	2	N	-0-				-0-
12	682 X	666	-0-	-16	-0-	16	1	650	2	N	-0-				-0-
01	682 X	664	-0-	-18	-0-	17	1	647	2	N	-0-				-0-
02	616 X	545	-0-	-71	-0-	11	1	534	2	N	-0-				-0-
03	682 X	609	-0-	-73	-0-	13	1	596	2	N	-0-				-0-
04	660 X	590	-0-	-70	-0-	13	1	577	2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488						
11	630 X	614	-0-	-16	-0-	14	1	600	2	N	-0-				-0-
12	651 X	598	-0-	-53	-0-	15	1	583	2	N	-0-				-0-
01	651 X	539	-0-	-112	-0-	14	1	525	2	N	-0-				-0-
02	588 X	439	-0-	-149	-0-	9	1	430	2	N	-0-				-0-
03	651 X	558	-0-	-93	-0-	12	1	546	2	N	-0-				-0-
04	600 X	452	-0-	-148	-0-	10	1	442	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700						
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	21	1	871	2	N	-0-				201
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	930	2	N	-0-				201
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	23	1	869	2	N	-0-				201
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	19	1	948	2	N	-0-				201
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	2	N	-0-				201
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	N	-0-				201

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	780 X	745	-0-	-35	-0-	17	1	728	2	N	-0-					-0-
12	775 X	689	-0-	-86	-0-	17	1	672	2	N	-0-					-0-
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-
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			
11	3870 X	3331	-0-	-539	-0-	324	1	3007	2	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3387	-0-	-612	-0-	315	1	3072	2	Y	-0-					-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	7593 - 10303			
11	2100 X	1836	-0-	-264	-0-	178	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	2046 X	1551	-0-	-495	-0-	144	1	1407	2	Y	-0-					-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	6996 - 9768			
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	334	1	3103	2	Y	-0-					-0-
12	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	277	1	2700	2	Y	-0-					-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450			
11	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	315	1	2923	2	Y	-0-					-0-
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	373	1	3640	2	Y	-0-					-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #:	0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087			
11	10560 X	9527	-0-	-1033	-0-	926	1	8601	2	Y	-0-					-0-
12	10912 X	9963	-0-	-949	-0-	926	1	9037	2	Y	-0-					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	10110 X	8207	-0-	-1903	-0-	797 1	7410 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	10075 X	9086	-0-	-989	-0-	844 1	8242 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	9703 X	8773	-0-	-930	-0-	736 1	8037 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	8428 X	8053	-0-	-375	-0-	715 1	7338 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	9331 X	8749	-0-	-582	-0-	862 1	7887 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	8790 X	8103	-0-	-687	-0-	810 1	7293 3	Y	-0-	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688	
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	20 1	183 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	496 N	212	-0-	-284	-0-	20 1	192 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	12 1	129 3	Y	-0-	-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-			-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	12 1	104 3	Y	-0-	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253	
11	2040 X	1715	-0-	-325	-0-	167 1	1548 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1922 X	1862	-0-	-60	-0-	173 1	1689 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	171 1	1869 3	N	-0-	-0-			-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	149 1	1527 3	N	-0-	-0-			-0-
03	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	174 1	1596 3	N	-0-	-0-			-0-
04	1980 N	1670	-0-	-310	-0-	167 1	1503 3	N	-0-	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856	
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	81 1	756 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	79 1	774 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	66 1	723 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	784 N	688	-0-	-96	-0-	61 1	627 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	69 1	633 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	750 N	649	-0-	-101	-0-	65 1	584 3	Y	-0-	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694	
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	84 1	780 2	Y	2	2 8			-0-
12	1612 N	617	-0-	-995	-0-	57 1	559 2	Y	1	1 8			-0-
01	3069 X	1061	-0-	-2008	-0-	89 1	972 3	Y	-0-	-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-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		5490 X	4447	-0-	-1043	-0-	432 1	4015	2	Y	-0-			-0-
12		5673 X	5094	-0-	-579	-0-	473 1	4621	2	Y	-0-			-0-
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							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162														

11		2190 X	1923	-0-	-267	-0-	402 1	1521	3	N	-0-			-0-
12		2263 X	2030	-0-	-233	-0-	431 1	1599	3	N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019														

11		8490 X	6439	-0-	-2051	-0-	1341 1	5098	3	N	-0-			-0-
12		7936 X	6053	-0-	-1883	-0-	1262 1	4791	3	N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717														

11		6570 X	6325	-0-	-245	-0-	1373 1	4952	3	N	-0-			-0-
12		6727 X	5499	-0-	-1228	-0-	1203 1	4296	3	N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825														

11		8700 X	6777	-0-	-1923	-0-	1387 1	5390	3	N	-0-			-0-
12		7595 X	4937	-0-	-2658	-0-	1024 1	3913	3	N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644														

11		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	446 1	1777	3	N	-0-			-0-
12		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	507 1	1926	3	N	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682						
11	1110 X	1088	-0-	-22	-0-	236	1	852	3	N	-0-				-0-
12	1147 X	826	-0-	-321	-0-	184	1	642	3	N	-0-				-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866						
11	2430 X	2305	-0-	-125	-0-	486	1	1819	3	N	-0-				-0-
12	2511 X	1806	-0-	-705	-0-	391	1	1415	3	N	-0-				-0-
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-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620						
11	2610 X	2460	-0-	-150	-0-	525	1	1935	3	N	-0-				-0-
12	2697 X	2403	-0-	-294	-0-	519	1	1884	3	N	-0-				-0-
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-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948						
11	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	371	1	1376	3	N	-0-				-0-
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	414	1	1469	3	N	-0-				-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	846	1	3366	3	N	-0-			-0-
12		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	912	1	3604	3	N	-0-			-0-
01		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	975	1	4005	3	N	-0-			-0-
02		4368 X	3593	-0-	-775	-0-	723	1	2870	3	N	-0-			-0-
03		4836 X	3729	-0-	-1107	-0-	719	1	3010	3	N	-0-			-0-
04		4830 X	3597	-0-	-1233	-0-	734	1	2863	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6785 - 8700			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							CNTY: ZAVALA				
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1768 - 1780			
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
01		496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-			-0-
02		420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRERA, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	123906	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	1176	PERF.	1094 - 1121			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA			
CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554						
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 118709	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 118710	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1105	PERF. 1006	- 1024	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

COLEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 118711	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1119	PERF. 1002	- 1016	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 118713	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1179	PERF. 1052	- 1068	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 1196	PERF. 1064	- 1080	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH 1194	PERF. 1052	- 1068	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1070	- 1130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064	- 1179	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550	- 615	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR. TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID ->	141197	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	600	PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
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	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		
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722		
11	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	551 1	5523 2	N	31	240
						34 9				
12	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	626 1	5963 2	N	11	251
						12 9				
01	6262 X	5883	-0-	-379	-0-	538 1	5246 2	N	90	341
						99 9				
02	5656 X	5373	-0-	-283	-0-	490 1	4803 2	N	73	414
						80 9				
03	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	671 1	6662 2	N	55	175 1 294
						61 9				
*04	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	618 1	5938 2	N	48	342
						53 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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REAMS, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 - 438		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REAMS, WAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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			
11		6600 X	4875	-0-	-1725	-0-	593 1	4282 2	N	-0-		-0-		
12		6820 X	4429	-0-	-2391	-0-	108 1	4321 2	N	-0-		-0-		
01		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	703 1	4594 2	N	-0-		-0-		
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	332 1	3457 2	N	-0-		-0-		
03		5270 X	4413	-0-	-857	-0-	198 1	4215 2	N	-0-		-0-		
04		5130 X	3116	-0-	-2014	-0-	141 1	2975 2	N	-0-		-0-		

PETTY, O. S. -A-			WELL #:		1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270			
11		2460 X	2386	-0-	-74	-0-	244 1	2142 2	N	-0-		-0-		
12		2511 X	2432	-0-	-79	-0-	216 1	2216 2	N	-0-		-0-		
01		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	295 1	2035 2	N	-0-		-0-		
02		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	167 1	2058 2	N	1	1 8	-0-		
03		2697 X	2603	-0-	-94	-0-	232 1	2371 2	N	-0-		-0-		
04		2400 X	2120	-0-	-280	-0-	167 1	1953 2	N	-0-		-0-		

PXP PETTY, O. S. -B-			WELL #:		2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225			
11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	490 1	1838 2	N	-0-		-0-		
12		3100 N	3588	-0-	488	488	1637 1	1951 2	N	-0-		-0-		
01		2807 N	2319	-0-	-488	-0-	631 1	1688 2	N	-0-		-0-		
02		2184 N	1949	-0-	-235	-0-	498 1	1451 2	N	-0-		-0-		
03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-		-0-		
04		2400 X	1570	-0-	-830	-0-	139 1	1431 2	N	-0-		-0-		

PXP PETTY, O. S. -A-			WELL #:		4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224			
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	228 1	1644 2	N	-0-		-0-		
12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	47 1	1878 2	N	-0-		-0-		
01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	247 1	1616 2	N	-0-		-0-		
02		1736 N	1401	-0-	-335	-0-	123 1	1278 2	N	-0-		-0-		
03		1922 N	1249	-0-	-673	-0-	56 1	1193 2	N	-0-		-0-		
04		1800 N	1053	-0-	-747	-0-	48 1	1005 2	N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	298 1	1119 2	N	-0-			-0-	
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	672 1	801 2	N	-0-			-0-	
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-	

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958												TOTAL DEPTH	10232	PERF.10010 - 10216
11		3000 N	4586	-0-	1586	-0-	557 1	4029 2	N	-0-			-0-	
12		3100 N	4724	-0-	1624	-0-	3210 1	4608 2	N	-0-			-0-	
01		3100 N	2775	-0-	-325	-0-	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-	

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10104 - 10184
11		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	285 1	2501 2	N	-0-			-0-	
12		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	262 1	2698 2	N	-0-			-0-	
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-	

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977												TOTAL DEPTH	10508	PERF. 4497 - 4610
11		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	17 1	1120 2	N	-0-			-0-	
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	18 1	811 2	N	-0-			-0-	
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-	

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976												TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
11		810 N	472	-0-	-338	-0-	7 1	465 2	N	-0-			-0-	
12		403 N	236	-0-	-167	-0-	5 1	231 2	N	-0-			-0-	
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-	

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997												TOTAL DEPTH	10249	PERF. 9868 - 10206
11		870 N	797	-0-	-73	-0-	12 1	785 2	N	-0-			-0-	
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	18 1	820 2	N	-0-			-0-	
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-	

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997												TOTAL DEPTH	10267	PERF. 9993 - 10100
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	23 1	1582 2	N	-0-			-0-	
12		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	33 1	1467 2	N	-0-			-0-	
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-	

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		5940 X	5851	-0-	-89	-0-	711 1	5140 2	N	-0-		-0-
12		6014 X	4722	-0-	-1292	-0-	115 1	4607 2	N	-0-		-0-
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-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
11		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	711 1	2668 2	N	-0-		-0-
12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1904 1	2271 2	N	-0-		-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
11		3540 X	3464	-0-	-76	-0-	354 1	3110 2	N	-0-		-0-
12		3658 X	3573	-0-	-85	-0-	317 1	3256 2	N	-0-		-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
11		2940 X	2640	-0-	-300	-0-	38 1	2602 2	N	-0-		-0-
12		3038 X	2704	-0-	-334	-0-	60 1	2644 2	N	-0-		-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004												
11		2070 N	1841	-0-	-229	-0-	27 1	1814 2	N	-0-		-0-
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	38 1	1702 2	N	-0-		-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
11		1200 N	1182	-0-	-18	-0-	17 1	1165 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	992	-0-	-31	-0-	22 1	970 2	N	-0-		-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) SUTTON PRODUCING CORP. APPLING		//CONT.//	86792 500 831283	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988			TOTAL DEPTH 10270			PERF.10066 - 10152		
11	6150 X	2813	-0-	-3337	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
12	4991 X	2952	-0-	-2039	-0-	2948	2	4	9	N	4	4	8	-0-
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	1	8	-0-
*04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
APPLING		WELL #: 2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989			TOTAL DEPTH 10300			PERF.10066 - 10256		
11	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
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-
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 10347			PERF.10088 - 10247		
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-			-0-
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-
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 10300			PERF.10052 - 10186		
11	2130 N	932	-0-	-1198	-0-	932	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1013	-0-	-785	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
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	1	8	-0-
*04	3000 N	1969	-0-	-1031	43	1969	2			N	-0-			-0-
REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991			TOTAL DEPTH 10300			PERF.10010 - 10096		
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
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-
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 10300			PERF.10102 - 10193		
11	1440 N	588	-0-	-852	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	512	-0-	-883	-0-	512	2			N	-0-			-0-
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-
PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 10300			PERF.10051 - 10217		
11	2220 N	874	-0-	-1346	-0-	874	2			N	-0-			-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
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-

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	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	AMT	CODE	BALANCE
11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-	-0-	
12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-	-0-	
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-	

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348								
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		2	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10119 - 10198	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STOCKTON		WELL #:		1A	RRCID ->	147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10078 - 10242	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
ALDERMAN, EZRA		WELL #:		1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9917 - 10124	
11	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	388	1	1154	2	N	-0-	-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	373	1	1344	2	N	-0-	-0-
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-

ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9974 - 10061	
11	1590 N	994	-0-	-596	-0-	250	1	744	2	N	-0-	-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	273	1	981	2	N	-0-	-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1 663 3	Y	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1 673 3	Y	-0-		-0-
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-
						1	9				
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	54	1 674 3	Y	4	1 1 1 8	2
						4	9				
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	57	1 626 3	Y	1	1 8	2
						1	9				

CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7561 - 7611	
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	60	1 937 3	Y	-0-		-0-
12	1023 N	889	-0-	-134	-0-	50	1 839 3	Y	-0-		-0-
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-
						2	9				
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	69	1 759 3	Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 7578 - 7638	
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	60	1 946 3	Y	15		34
						17	9				
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	57	1 949 3	Y	14	34 1	14
						15	9				
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	40	1 945 3	Y	7	8 1	13
						8	9				
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	58	1 806 3	Y	26	16 1	23
						29	9				
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	72	1 897 3	Y	2	17 1	8
						2	9				
04	960 N	888	-0-	-72	-0-	74	1 814 3	Y	-0-		8

CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7596 - 7664	
11	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	65	1 1021 3	Y	5		12
						6	9				
12	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	60	1 1005 3	Y	4	10 1	6
						4	9				
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1 1027 3	Y	2	3 1	5
						2	9				
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	64	1 891 3	Y	3	3 1	5
						3	9				
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	82	1 1020 3	Y	2	4 1	3
						2	9				
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	84	1 927 3	Y	-0-		3

GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6067 - 7659	
11	2280 X	1993	-0-	-287	-0-	328	1 1664 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
12	2356 X	1739	-0-	-617	-0-	868	1 870 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
01	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	846	1 840 3	Y	31		31
						34	9				
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	119	1 1146 3	Y	1	31 1 1 8	-0-
						1	9				
03	2046 X	1433	-0-	-613	-0-	56	1 1376 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
04	1980 X	1698	-0-	-282	-0-	145	1 1552 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9				

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 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
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	18 1	283 3		Y	1			4
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	18 1	296 3		Y	1			5
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	281 3		Y	11	6 1		10
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3		Y	9	10 1		9
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	285 3		Y	6			15
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	22 1	242 3		Y	-0-			15

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7570 -	7630	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			1
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

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 7582 -	7650	
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	24 1	372 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	373	-0-	-61	-0-	21 1	352 3		Y	-0-			-0-
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-	27 1	302 3		Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7530 -	7590	
11	1140 N	894	-0-	-246	-0-	53 1	823 3		Y	16			35
12	1054 N	875	-0-	-179	-0-	18 9	811 3		Y	14	34 1		15
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49 1	849 3		Y	7	9 1		13
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	15 9	786 3		Y	11	9 1		15
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	36 1	894 3		Y	2	11 1		6
04	870 N	693	-0-	-177	-0-	8 9	635 3		Y	-0-			6

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5979 -	5990	
11	480 N	378	-0-	-102	-0-	29 1	349 3		Y	-0-			1
12	465 N	322	-0-	-143	-0-	24 1	298 3		Y	-0-			1
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

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

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913		
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	28	1	608	3	Y	-0-			2
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	27	1	611	3	Y	-0-			2
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	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707		
11	1020 N	816	-0-	-204	-0-	36	1	780	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	899	-0-	-62	-0-	38	1	861	3	Y	-0-			-0-
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-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724		
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	26	1	565	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	24	1	543	3	Y	-0-			-0-
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-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612		
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	3	Y	-0-			-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	3	Y	-0-			-0-
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-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607		
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	16	1	8	15
						18	9							
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	12			27
						13	9							
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-	26	1	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660		
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
11	2220 N	1908	-0-	-312	-0-	114 1	1791 3	Y	3		25
12	2108 N	1903	-0-	-205	-0-	107 1	1789 3	Y	6		31
01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	82 1	1948 3	Y	-0-	31 1	-0-
02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	114 1	1590 3	Y	-0-		-0-
03	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	159 1	1966 3	Y	6		6
04	1950 X	1941	-0-	-9	-0-	161 1	1780 3	Y	-0-		6
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568		
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	53 1	823 3	Y	-0-		4
12	930 N	681	-0-	-249	-0-	38 1	643 3	Y	-0-		4
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18 1	426 3	Y	4		8
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50 1	695 3	Y	1	1 8	8
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68 1	841 3	Y	2		10
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	69 1	766 3	Y	-0-		10
CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532		
11	1020 N	576	-0-	-444	-0-	35 1	541 3	Y	-0-		-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60 1	994 3	Y	-0-		-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	45 1	1082 3	Y	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46 1	647 3	Y	-0-		-0-
03	1054 N	724	-0-	-330	-0-	54 1	670 3	Y	-0-		-0-
04	1080 N	695	-0-	-385	-0-	58 1	637 3	Y	-0-		-0-
APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578		
11	1110 N	540	-0-	-570	-0-	79 1	461 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	175 1	897 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	106 1	950 3	N	-0-		-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	110 1	780 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	62 1	983 3	N	1	1 8	-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	41 1	970 3	N	-0-		-0-
APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558		
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	68 1	395 3	Y	2	2 8	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	44 1	228 3	Y	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	269 3	Y	1		1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	36 1	253 3	Y	-0-		1
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	300 3	Y	1	1 8	1
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13 1	305 3	Y	-0-		1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	Y	15			30
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	17	9	610	3	Y	14	35	1	9
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	15	9	555	3	Y	8	9	1	8
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	Y	10	9	1	9
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	9	9	543	3	Y	2	11	1	-0-
04	570 N	394	-0-	-176	-0-	33	1	361	3	Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565					
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	76	1	441	3	Y	2			20
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	2	9	422	3	Y	-0-			20
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	82	1	490	3	Y	1			21
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	414	3	Y	-0-			21
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	1	9	498	3	Y	-0-			21
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	58	1	506	3	Y	-0-			20

CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931					
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			1
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			1
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

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527					
11	1350 N	1072	-0-	-278	-0-	157	1	914	3	Y	1			6
12	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1	9	922	3	Y	-0-			6
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	180	1	1206	3	Y	1			7
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	134	1	890	3	Y	-0-			7
03	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1	9	968	3	Y	-0-			7
04	1260 N	1049	-0-	-211	-0-	125	1	1007	3	Y	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	750 N	81	-0-	-669	-0-	12 1	68 3	Y	1	23 1	1 8	8
12	1147 N	109	-0-	-1038	-0-	18 1	90 3	Y	1			9
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	Y	3			12
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	1			13
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			13
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			13

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074			
11	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	69 1	1065 3	Y	-0-			16
12	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	96 1	1012 3	Y	9			25
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78 1	1003 3	Y	11	16 1		20
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	68 1	962 3	Y	10	20 1		10
03	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	46 1	1007 3	Y	4			14
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	33 1	1107 3	Y	-0-	14 1		-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544			
11	1530 X	1283	-0-	-247	-0-	185 1	1081 3	Y	15	15 8		11
12	1426 X	1036	-0-	-390	-0-	169 1	867 3	Y	-0-			11
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	132 1	1184 3	Y	1			12
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	95 1	675 3	Y	-0-			12
03	1333 X	623	-0-	-710	-0-	37 1	586 3	Y	-0-			12
04	1290 X	438	-0-	-852	-0-	18 1	420 3	Y	-0-			12

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521			
11	2520 X	2139	-0-	-381	-0-	127 1	1994 3	Y	16			33
12	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	142 1	2362 3	Y	14	35 1		12
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	70 1	1658 3	Y	3	7 1		8
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	105 1	1467 3	Y	-0-	8 1		-0-
03	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	107 1	1321 3	Y	2	1 1		1
04	2430 X	1768	-0-	-662	-0-	147 1	1621 3	Y	-0-			1

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773			
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	39 1	245 3	Y	24	27 1		29
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	73 1	125 3	Y	39	34 1		34
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	221 1	258 3	Y	67	90 1		11
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	149 3	Y	126	67 1	1 8	69
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20 1	489 3	Y	52	99 1		22
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	88 1	405 3	Y	31	46 1		7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1 8	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3	21 1	5

APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525		
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	90 1	526 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	98 1	499 3	Y	-0-	-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	61 1	549 3	Y	4	1 1
						4 9				3
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	65 1	458 3	Y	14	12 1
						15 9				5
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36 1	572 3	Y	1	
						1 9				6
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	24 1	569 3	Y	-0-	6

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624		
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	161 1	1016 3	Y	9	49
						10 9				
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	582 1	996 3	Y	18	43 1
						20 9				1 8
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	659 1	770 3	Y	22	
						24 9				45
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	113 1	817 3	Y	9	40 1
						10 9				1 8
03	1612 N	1032	-0-	-580	-0-	39 1	970 3	Y	21	
						23 9				34
04	1410 N	846	-0-	-564	-0-	151 1	695 3	Y	-0-	21 1

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498		
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	57 1	330 3	Y	-0-	11 1
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	63 1	323 3	Y	3	
						3 9				7
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	363 3	Y	2	
						2 9				9
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	42 1	297 3	Y	1	
						1 9				10
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 3	Y	-0-	10
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	376 3	Y	-0-	10

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514		
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	68 1	400 3	Y	-0-	-0-
12	527 N	376	-0-	-151	-0-	61 1	315 3	Y	-0-	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44 1	393 3	Y	3	1 1
						3 9				2
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39 1	276 3	Y	14	10 1
						15 9				6
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	397 3	Y	2	
						2 9				8
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	23 1	544 3	Y	1	
						1 9				9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1710 X	911	-0-	-799	-0-	124	1	783	3	Y	4	5 1	1 8	3
12	1767 X	1219	-0-	-548	-0-	448	1	767	3	Y	4	1 8		6
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	717	1	838	3	Y	16	16 1		6
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	152	1	1091	3	Y	7			13
03	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	44	1	1074	3	Y	11	1 8		23
04	1530 N	1007	-0-	-523	-0-	180	1	825	3	Y	2	23 1		2

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520				
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	10	1	60	3	Y	-0-	11 1		-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	4	1	22	3	Y	1			1
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	3			4
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	1			5
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			5
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			5

APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004				TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558				
11	1020 N	893	-0-	-127	-0-	130	1	763	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	796	-0-	-227	-0-	130	1	666	3	Y	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	742	3	Y	1			1
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	96	1	679	3	Y	-0-			1
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	Y	-0-			1
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	38	1	899	3	Y	-0-			1

AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534				
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	10	1	152	3	Y	-0-			3
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			3
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1			4
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			4
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	3			7
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			7

CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740				
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	Y	18			71
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	15	1	244	3	Y	1	1 8		71
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	1	31 1		41
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-	41 1		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	33	1	582	3	Y	10			18
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	11	9	590	3	Y	6	1	8	23
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	3	Y	-0-			23
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	1	23	1	1 8 -0-
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	1	9	512	3	Y	12			12
04	600 N	402	-0-	-198	-0-	13	9	377	3	Y	2	3	1	11
						23	1							
						2	9							

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

11	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	194	1	1130	3	Y	6	21	1	7
12	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	7	9	1094	3	Y	3			10
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	214	1	1298	3	Y	4			14
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	3	9	1064	3	Y	4			18
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	145	1	1372	3	Y	2	12	1	8
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	4	9	1301	3	Y	-0-			8
						86	1							
						2	9							
						55	1							

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

11	1860 X	1419	-0-	-441	-0-	187	1	1178	3	Y	49	55	1	59
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	54	9	1098	3	Y	64	60	1	63
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	643	1	843	3	Y	-0-	63	1	-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	70	9	1104	3	Y	-0-			-0-
03	1798 X	1530	-0-	-268	-0-	723	1	1417	3	Y	51	43	1	8
*04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	154	1	3277	3	Y	30	35	1	3
						57	1							
						56	9							
						713	1							
						33	9							

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

11	810 N	740	-0-	-70	-0-	107	1	625	3	Y	7	26	1	7
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	8	9	619	3	Y	4			11
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	121	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-	71	1	774	3	Y	2	13	1	8
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	4	9	685	3	Y	-0-			8
						49	1							
						2	9							
						29	1							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
APPLING 698		WELL #:		16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7474 - 7512				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	203	1	1186	3	Y	-0-				-0-	
12	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	209	1	1069	3	Y	-0-				-0-	
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	Y	4	1	1		3	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	939	3	Y	14	11	1		6	
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1199	3	Y	1				7	
04	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	49	1	1166	3	Y	-0-				7	

APPLING 698		WELL #:		19	RRCID ->	208913	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7429 - 7462				
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	229	1	1340	3	Y	2				11	
12	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	243	1	1246	3	Y	4				15	
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1329	3	Y	4	9	1		10	
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1103	3	Y	14	17	1		7	
03	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	87	1	1377	3	Y	1				8	
*04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	65	1	1560	3	Y	-0-				8	

APPLING 700		WELL #:		17T	RRCID ->	209340	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7464 - 7494				
11	510 N	120	-0-	-390	-0-	17	1	103	3	N	-0-				-0-	
12	434 N	40	-0-	-394	-0-	7	1	33	3	N	-0-				-0-	
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-	

APPLING 747		WELL #:		21	RRCID ->	210055	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7472 - 7522				
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	95	1	553	3	Y	-0-				-0-	
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	107	1	548	3	Y	-0-				-0-	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	Y	4	1	1		3	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	Y	14	12	1		5	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	Y	1				6	
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	Y	-0-				6	

APPLING 10		WELL #:		20	RRCID ->	211320	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7438 - 7480				
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	N	4				28	
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	22	1	114	3	N	14				42	
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	11	1	98	3	N	10				52	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	4	20	1	1	8	35
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	21	1	8		55	
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	3	45	1		13	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472			
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
11	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	173	1	1013	3	Y	4	49
12	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	176	1	899	3	Y	1	50
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	948	3	Y	-0-	3
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	106	1	756	3	Y	-0-	3
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	63	1	1009	3	Y	-0-	3
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	994	3	Y	-0-	3

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	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

APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519			
11	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	236	1	1381	3	Y	15	79
12	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	272	1	1391	3	Y	34	113
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	170	1	1524	3	Y	3	62
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	170	1	1211	3	Y	14	22
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	100	1	1589	3	Y	1	23
04	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	62	1	1486	3	Y	-0-	23

APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470			
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	40	1	233	3	Y	1	2
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	45	1	228	3	Y	1	2
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	6	3
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	280	3	Y	4	7
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	4	10
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-	10

APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449			
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	Y	4	4
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	4	8
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	151	3	Y	2	4
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-	4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 698		WELL #:		26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7469 - 7510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	1360	-0-	-350	-0-	196 1	1143 3	Y	19			32
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	21 9	1312 3	Y	7			39
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	256 1	1262 3	Y	5	29 1		15
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	141 1	1116 3	Y	5			20
03	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	157 1	1397 3	Y	2			22
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	88 1	1358 3	Y	-0-			22

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486
11	2370 N	2347	-0-	-23	-0-	343 1	2002 3	Y	2			9
12	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	2 9	1758 3	Y	3			12
01	2000 N	2185	-0-	185	185	343 1	1959 3	Y	7			19
02	2143 N	1958	-0-	-185	-0-	218 1	1709 3	Y	7	13 1		13
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	241 1	2022 3	Y	7	8 1		12
04	2100 N	2056	-0-	-44	-0-	127 1	1968 3	Y	5			17

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	159 1	926 3	Y	18			26
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	20 9	1124 3	Y	5			31
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	220 1	783 3	Y	5	26 1		10
02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	87 1	713 3	Y	5			15
03	1364 X	1014	-0-	-350	-0-	100 1	952 3	Y	2			17
04	1320 X	836	-0-	-484	-0-	60 1	802 3	Y	-0-			17

MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	341 1	2151 3	Y	10			51
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	11 9	1498 3	Y	18	44 1		25
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	877 1	1262 3	Y	23			48
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	20 9	1453 3	Y	8	41 1		15
03	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	1080 1	2416 3	Y	21			36
04	2490 X	1984	-0-	-506	-0-	25 9	1629 3	Y	-0-	21 1		14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 31		RRCID -> 220849	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7442	- 7468			
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 CODE	EOM BALANCE	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	491	3	Y	-0-	57	
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	98	1	501	3	Y	-0-	57	
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 1 8 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	
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750			PERF. 7509 - 7540	
11	720 N	337	-0-	-383	-0-	47	1	277	3	Y	12	44	
12	651 N	337	-0-	-314	-0-	52	1	267	3	Y	16	60	
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	
MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698			PERF. 7472 - 7506	
11	1440 N	786	-0-	-654	-0-	101	1	635	3	Y	45	61 1 62	
12	1395 N	724	-0-	-671	-0-	259	1	444	3	Y	19	81	
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	300	1	351	3	Y	25	63 1 43	
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	17	60	
03	806 X	612	-0-	-194	-0-	23	1	558	3	Y	28	51 1 37	
*04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	158	1	725	3	Y	5	42	
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5919 - 7672	
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	96	1	1214	3	Y	-0-	17	
12	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	65	1	1181	3	Y	9	1 8 25	
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 1 8 9	
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	38	1	1133	3	Y	7	7 1 1 8 8	
04	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	82	1	1007	3	Y	3	10 1 1 8 -0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	1	1 8
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	82	1	258	3	Y	-0-	2
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	62	1	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

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720
11	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	132	1	1680	3	Y	13	23
12	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	128	1	1678	3	Y	14	37
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	127	1	1658	3	Y	35	72
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	115	1	1472	3	Y	20	70 1
03	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	128	1	1631	3	Y	13	35
04	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	148	1	1588	3	Y	1	6 1

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	52	1	380	3	Y	-0-	1
12	620 N	463	-0-	-157	-0-	111	1	352	3	Y	-0-	1
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	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

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	485	3	Y	12	27
12	651 N	497	-0-	-154	-0-	25	1	447	3	Y	23	1 8
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	Y	16	34 1
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	17	1 8
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	15	1	461	3	Y	9	31 1
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	21	1	261	3	Y	1	21 1
						1	9				1 8	3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	Y	-0-		8
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	31	1	562	3	Y	4		12
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	2	7 1	7
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	2	5 1	4
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	598	3	Y	6	5 1	5
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	Y	3	8 1	-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

11	1290 N	559	-0-	-731	-0-	41	1	518	3	Y	-0-		38
12	1054 N	916	-0-	-138	-0-	47	1	848	3	Y	19		57
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	11	33 1	35
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	13	28 1	20
03	930 N	208	-0-	-722	-0-	14	1	195	3	Y	5	15 1	10
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	7	1	191	3	Y	2	12 1	-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	73	1	925	3	Y	1		1
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	50	1	909	3	Y	2		3
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	898	3	Y	1	3 1	1
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	1		2
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1019	3	Y	8	6 1	4
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	3	Y	-0-	4 1	-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

11	1440 N	1027	-0-	-413	-0-	63	1	964	3	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	108	1	1134	3	Y	-0-		-0-
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-	30	1	984	3	Y	-0-	5 1	-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	768	-0-	-462	-0-	46 1	722 3	N	-0-		19
12	1147 N	755	-0-	-392	-0-	39 1	660 3	N	51	5 1 1 8	64
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	56 9					
						45 1	822 3	N	20	55 1	29
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	22 9					
						56 1	782 3	N	14	27 1 1 8	15
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	15 9					
						86 1	1075 3	N	26		41
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	29 9					
						84 1	910 3	N	15	46 1	10
						17 9					

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

11	1500 N	1335	-0-	-165	-0-	142 1	1193 3	N	-0-		48
12	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	126 1	1039 3	N	-0-		48
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-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

11	930 N	875	-0-	-55	-0-	64 1	811 3	Y	-0-		23
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	47 1	848 3	Y	12		35
						13 9					
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	609 3	Y	7	20 1	22
						8 9					
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32 1	681 3	Y	7	16 1	13
						8 9					
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	27 1	787 3	Y	5	10 1	8
						6 9					
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	60 1	733 3	Y	2	10 1	-0-
						2 9					

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

11	210 N	30	-0-	-180	-0-	2 1	26 3	Y	2		7
						2 9					
12	155 N	16	-0-	-139	-0-	12 3	4 9	Y	4		11
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	Y	3	5 1	9
						3 9					
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	Y	3		12
						3 9					
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	8	9 1	11
						9 9					
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	245 3	Y	-0-	6 1	5

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

11	780 N	482	-0-	-298	-0-	35 1	447 3	Y	-0-		15
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	35 1	647 3	Y	8		23
						9 9					
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	364 3	Y	5	13 1	15
						6 9					
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y	4	11 1	8
						4 9					
03	682 N	414	-0-	-268	-0-	13 1	394 3	Y	6	7 1	7
						7 9					
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46 1	570 3	Y	2	9 1	-0-
						2 9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510		
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	M	PROD		CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498		
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	41	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	39	1	201	3	Y	-0-			-0-
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-

APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460		
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	35	1	207	3	Y	2			3
						2	9							
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	3	Y	-0-			3
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	5			7
						6	9							
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	2			9
						2	9							
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-			9

APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	5868 - 7494		
11	330 N	261	-0-	-69	-0-	38	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	45	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	3			3
						3	9							
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	2			5
						2	9							
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

APPLING 695		WELL #:		45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5857 - 7492		
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	5			6
						6	9							
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																		
CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 - 7820										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
11	1290 X	1234	-0-	-56	-0-	89	1	1135	3	Y	9			25								
12	1333 X	1158	-0-	-175	-0-	10	9	1076	3	Y	21			46								
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	59	1	896	3	Y	15	29	1	32								
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	23	9	1050	3	Y	19			51								
03	1271 X	1233	-0-	-38	-0-	62	1	1184	3	Y	8	30	1	29								
04	1230 X	966	-0-	-264	-0-	17	9	893	3	Y	1	21	1	9								
						49	1															
						21	9															
						40	1															
						9	9															
						72	1															
						1	9															
APPLING 695													WELL #:	50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 - 5612
11	2280 N	1975	-0-	-305	-0-	288	1	1679	3	Y	7			25								
12	2170 N	1651	-0-	-519	-0-	8	9	1366	3	Y	16			41								
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	267	1	1268	3	Y	7			48								
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	18	9	1378	3	Y	7	31	1	24								
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	141	1	1694	3	Y	8	14	1	18								
*04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	8	9	1648	3	Y	5			23								
						194	1															
						107	1															
						9	9															
						69	1															
						6	9															
APPLING 9													WELL #:	29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7432
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	8	8	8	-0-								
12	465 N	132	-0-	-333	-0-	21	1	110	3	Y	1	1	8	-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9				20	13	8	7								
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	11	7	1	6								
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	12	9	377	3	Y	10	5	1	8								
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	7	2	8	13								
						11	9															
						16	1															
						8	9															
MARTIN TR. 4													WELL #:	23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207
11	10860 X	5065	-0-	-5795	-0-	258	1	4575	3	Y	211	236	1	146								
12	11222 X	5793	-0-	-5429	-0-	232	9	4845	3	Y	308	159	1	295								
01	11222 X	5193	-0-	-6029	-0-	609	1	2633	3	Y	277	368	1	204								
02	10136 X	4621	-0-	-5515	-0-	339	9	3881	3	Y	182	240	1	146								
03	11222 X	4761	-0-	-6461	-0-	2255	1	4325	3	Y	237	222	1	161								
04	5610 X	4351	-0-	-1259	-0-	305	9	3375	3	Y	220	316	1	65								
						540	1															
						200	9															
						175	1															
						261	9															
						734	1															
						242	9															

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348										
GUTIERREZ D		WELL #:		3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520			
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	BALANCE

*05	837 X	592	-0-	-245	-0-	45	1	547	3	Y	-0-			19
*06	750 X	530	-0-	-220	-0-	38	1	481	3	Y	10	15	1	14
						11	9							
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	11			25
						12	9							
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	24	18	1	31
						26	9							
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	754	3	Y	3			34
						3	9							
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	692	3	Y	-0-			34
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	84	1	904	3	Y	-0-			34
12	837 N	726	-0-	-111	-0-	55	1	671	3	Y	-0-			34
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
						1	9							
03	1054 X	815	-0-	-239	-0-	74	1	741	3	Y	-0-			35
04	1020 X	648	-0-	-372	-0-	57	1	591	3	Y	-0-			35

GUTIERREZ E		WELL #:		2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562			

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	4
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	6	3	1	7
						7	9							
*09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	Y	4			11
						4	9							
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			11
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	-0-			11
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			11
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

WINSLOW, O. H.		WELL #:		1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554			

*05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	3	Y	478	389	1	312
						526	9							
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	427	498	1	241
						470	9							
*07	651 X	546	-0-	-105	-0-	1	1	7	3	Y	489	498	1	232
						538	9							
*08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	546	376	1	402
*09	1620 X	609	-0-	-1011	-0-	1	1	7	3	Y	546	761	1	187
						601	9							
*10	1674 X	1047	-0-	-627	-0-	27	1	296	3	Y	658	633	1	212
						724	9							
*11	660 X	614	-0-	-46	-0-	24	1	254	3	Y	305	379	1	138
						336	9							
12	620 X	323	-0-	-297	-0-	6	1	73	3	Y	222	228	1	132
						244	9							
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	219	192	1	159
						241	9							
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	6	1	51	3	Y	271	320	1	110
						298	9							
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	505	413	1	202
						556	9							
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	384	436	1	150
						422	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-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

*05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	60			132
06	1140 X	110	-0-	-1030	-0-			7 1	91 3	Y	11			143
								12 9						
*07	651 N	10	-0-	-641	-0-			3 3	7 9	Y	6	94 1		55
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-			1 1	15 3	Y	62			117
								68 9						
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-			19 1	230 3	Y	49	79 1		87
								54 9						
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-			21 1	227 3	Y	58			145
								64 9						
*11	90 N	80	-0-	-10	-0-			7 1	73 3	Y	-0-			145
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			145
*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
								3 9						
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-			15 1	150 3	Y	23	66 1		12
								25 9						
04	360 N	182	-0-	-178	-0-			15 1	157 3	Y	9			21
								10 9						

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-			9 1	99 3	Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			13
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

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-			54 1	582 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	426	-0-	-70	-0-			32 1	394 3	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	24
						26	9				24
*09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	88	1	1048	3	Y	6
						7	9			19	1
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1199	3	Y	4
						4	9				15
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	9
						10	9				24
*01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	11
						12	9			22	1
*02	1176 X	229	-0-	-947	-0-	24	1	197	3	Y	7
						8	9				20
*03	1302 X	449	-0-	-853	-0-	40	1	398	3	Y	10
						11	9			21	1
04	360 X	234	-0-	-126	-0-	20	1	211	3	Y	3
						3	9				12

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528		
*11	2070 X	1461	-0-	-609	-0-	124	1	1337	3	N	-0-
12	2201 X	1179	-0-	-1022	-0-	89	1	1090	3	N	-0-
01	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	128	1	1370	3	N	7
						8	9				109
02	1988 X	1577	-0-	-411	-0-	169	1	1408	3	N	-0-
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	N	-0-
04	1500 X	1486	-0-	-14	-0-	130	1	1356	3	N	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563		
*11	780 N	625	-0-	-155	-0-	53	1	572	3	Y	-0-
12	868 N	684	-0-	-184	-0-	52	1	632	3	Y	-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	70	1	744	3	Y	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	Y	-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1	970	3	Y	36
						40	9				112
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	916	3	Y	-0-

STOCKTON, J.H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516		
*11	270 N	168	-0-	-102	-0-	5	1	163	3	Y	-0-
12	310 N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	3	Y	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	3	1	61	3	Y	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7429 -	7665	
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
*05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	50 1	899 3	Y	63	34 1			44
06	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	69 9	945 3	Y	42	34 1			52
07	1085 X	811	-0-	-274	-0-	46 9	717 3	Y	54	64 1			42
08	1085 X	902	-0-	-183	-0-	35 1	842 3	Y	29	26 1			45
09	1050 X	865	-0-	-185	-0-	59 9	816 3	Y	13	44 1			14
*10	1085 X	798	-0-	-287	-0-	28 1	750 3	Y	19	19 1			14
*11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	32 9	1099 3	Y	18	18 1			14
*12	899 X	666	-0-	-233	-0-	35 1	617 3	Y	21	25 1			10
*01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	20 9	563 3	Y	61	34 1			37
02	1092 X	526	-0-	-566	-0-	31 1	459 3	Y	38	42 1			33
03	1209 X	790	-0-	-419	-0-	67 9	718 3	Y	34	59 1			8
04	1170 X	892	-0-	-278	-0-	25 1	822 3	Y	30	21 1			17
						42 9							
						35 1							
						37 9							
						37 1							
						33 9							

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 -	6162	
*11	540 N	366	-0-	-174	-0-	10 1	356 3	Y	-0-				24
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	415 3	Y	-0-				24
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							

MARTIN, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	193493	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5945 -	6040	
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2	1 1			1
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	Y	2	1 1			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	17	13 1			4
						19 9							
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	157 3	Y	15				19
						17 9							
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	Y	-0-				19
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-				19
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							

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	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
*11		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-		248 1	2664 3	Y	-0-			86								
12		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		171 1	2085 3	Y	-0-			86								
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-		208 1	2172 3	Y	2			103								
								17 9														
								2 9														
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6180
*11		1440 N	1286	-0-	-154	-0-		109 1	1177 3	Y	-0-			43								
12		1736 N	1478	-0-	-258	-0-		111 1	1357 3	Y	9			52								
								10 9														
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								
								11 9														
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		161 1	1612 3	Y	32	66 1		28								
								35 9														
04		1410 N	1147	-0-	-263	-0-		96 1	1008 3	Y	39			67								
								43 9														
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	70	22 1		60								
*07		31 N	27	-0-	-4	-0-		5 3	22 9	Y	20	68 1		12								
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3	Y	81	28 1		65								
								89 9														
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	82 1		24								
10		31 N	7	-0-	-24	-0-		1 3	6 9	Y	5	28 1		1								
11		90 N	33	-0-	-57	-0-		1 3	32 9	Y	29	20 1		10								
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 3	3 9	Y	3	9 1		4								
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-								
WINSLOW, O. H.													WELL #:	4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672
*11		720 X	489	-0-	-231	-0-		42 1	447 3	Y	-0-			18								
12		744 X	211	-0-	-533	-0-		16 1	195 3	Y	-0-			18								
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								
								1 9														
*04		552 N	552	-0-	-0-	-0-		48 1	503 3	Y	1	19 1		1								
								1 9														

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	3999 X	1766	-0-	-2233	-0-	57	1	1685	3	Y	22	77	1	53
						24	9							
*09	5760 X	690	-0-	-5070	-0-	28	1	651	3	Y	10			63
						11	9							
*10	5952 X	706	-0-	-5246	-0-	23	1	644	3	Y	35	59	1	39
						39	9							
*11	5760 X	425	-0-	-5335	-0-	11	1	406	3	Y	7			46
						8	9							
12	1922 X	445	-0-	-1477	-0-	18	1	427	3	Y	-0-			46
01	391 X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	7			53
						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
						6	9							
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	15			40
						17	9							

WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680				
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	Y	8	18	1	15
						9	9							
*06	990 N	714	-0-	-276	-0-	52	1	654	3	Y	7			22
						8	9							
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	859	3	Y	6			28
						7	9							
*08	961 N	891	-0-	-70	-0-	80	1	811	3	Y	-0-	19	1	9
*09	720 N	587	-0-	-133	-0-	46	1	541	3	Y	-0-			9
*10	930 N	790	-0-	-140	-0-	65	1	715	3	Y	9			18
						10	9							
*11	870 N	520	-0-	-350	-0-	44	1	476	3	Y	-0-			18
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	40	1	489	3	Y	-0-			18
*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
						2	9							
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	Y	1	20	1	1
						1	9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568				
*05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	114	1	2057	3	Y	51	43	1	76
						56	9							
*06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	Y	22	55	1	43
						24	9							
07	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	3	Y	31			74
						34	9							
*08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	17	53	1	38
*09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	7			45
10	2232 X	2149	-0-	-83	-0-	74	1	2038	3	Y	34	43	1	36
						37	9							
*11	1800 X	717	-0-	-1083	-0-	19	1	672	3	Y	24			60
						26	9							
12	1860 X	473	-0-	-1387	-0-	19	1	454	3	Y	-0-			60
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	1			61
						1	9							
02	1932 X	115	-0-	-1817	-0-	6	1	109	3	Y	-0-			61
03	2139 X	262	-0-	-1877	-0-	12	1	248	3	Y	2	38	1	25
						2	9							
04	750 X	85	-0-	-665	-0-	4	1	79	3	Y	2			27
						2	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624
*05	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	76 3	Y	3	23 1		9
						3 9						
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	4 1	51 3	Y	-0-			9
*07	217 N	87	-0-	-130	-0-	6 1	78 3	Y	3			12
						3 9						
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	Y	8			20
						9 9						
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	Y	1			21
						1 9						
*10	93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 3	Y	-0-			21
*11	180 N	67	-0-	-113	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			21
*12	155 N	24	-0-	-131	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			21
*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
						6 9						
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			26

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616
*11	2310 X	1492	-0-	-818	-0-	127 1	1365 3	Y	-0-			36
*12	2387 X	1452	-0-	-935	-0-	109 1	1336 3	Y	6			42
						7 9						
*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
						7 9						
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	213 1	2126 3	Y	19	50 1		17
						21 9						
*04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	167 1	1749 3	Y	31			48
						34 9						

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538
*07	1395 X	959	-0-	-436	-0-	41 1	846 3	N	65	188 1		94
						72 9						
*08	1395 X	901	-0-	-494	-0-	27 1	794 3	N	73			167
						80 9						
09	1080 X	947	-0-	-133	-0-	34 1	804 3	N	99	179 1		87
						109 9						
10	1116 X	848	-0-	-268	-0-	30 1	818 3	N	-0-			87
*11	960 X	595	-0-	-365	-0-	16 1	579 3	N	-0-			87
12	992 X	155	-0-	-837	-0-	6 1	149 3	N	-0-			87
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			87
02	560 N	32	-0-	-528	-0-	2 1	30 3	N	-0-			87
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	1 1	28 3	N	-0-			87
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16 1	349 3	N	-0-			87

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-	-0-		
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-		
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	36 1	387 3	Y	-0-	-0-		
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3 1	21 3	Y	-0-	-0-		
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	Y	-0-	-0-		
04	420 N	81	-0-	-339	-0-	7 1	74 3	Y	-0-	-0-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625			
*05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	207 1	2491 3	Y	54	93 1	34	
						59 9						
*06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	361 1	4550 3	Y	39		73	
						43 9						
*07	3844 X	3414	-0-	-430	-0-	246 1	3136 3	Y	29	41 1	61	
						32 9						
*08	3844 X	1361	-0-	-2483	-0-	118 1	1199 3	Y	40	39 1	62	
						44 9						
*09	4950 X	225	-0-	-4725	-0-	16 1	190 3	Y	17	40 1	39	
						19 9						
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	12		51	
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	1		52	
12	3410 X	31	-0-	-3379	-0-	2 1	28 3	Y	1	38 1	15	
						1 9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
*02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			Y	6	18 1	3	
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	21	18 1	6	
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	11		17	
						12 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624			
*11	870 N	515	-0-	-355	-0-	44 1	471 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	682 N	283	-0-	-399	-0-	21 1	262 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23 1	243 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	93 1	771 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	43 1	427 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33 1	340 3	Y	-0-	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
*06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	126 1	1581 3	Y	201	94 1	173	
						221 9						
*07	2635 X	1598	-0-	-1037	-0-	96 1	1228 3	Y	249	274 1	148	
						274 9						
08	2635 X	1487	-0-	-1148	-0-	115 1	1168 3	Y	185	185 1	148	
						204 9						
09	2550 X	1141	-0-	-1409	-0-	73 1	864 3	Y	185	225 1	108	
						204 9						
10	2418 X	1287	-0-	-1131	-0-	79 1	869 3	Y	308	334 1	82	
						339 9						
*11	1920 X	1517	-0-	-403	-0-	97 1	1048 3	Y	338	301 1	119	
						372 9						
12	1612 X	865	-0-	-747	-0-	58 1	702 3	Y	95	100 1	114	
						105 9						
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	67 1	719 3	Y	207	246 1	75	
						228 9						
02	1456 X	140	-0-	-1316	-0-	15 1	125 3	Y	-0-	75 1	-0-	
03	1612 X	1327	-0-	-285	-0-	121 1	1206 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1560 X	961	-0-	-599	-0-	84 1	877 3	Y	-0-	-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 #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1410 X	1259	-0-	-151	-0-	87	1	1096	3	Y	69	119
						76	9					
*07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	134	1	1715	3	Y	52	67 1
						57	9					104
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	126	1	1288	3	Y	73	68 1
						80	9					109
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	122	1	1449	3	Y	31	70 1
						34	9					70
10	1767 N	1135	-0-	-632	-0-	92	1	1011	3	Y	29	99
						32	9					
*11	1440 N	543	-0-	-897	-0-	45	1	486	3	Y	11	110
						12	9					
12	1674 N	754	-0-	-920	-0-	54	1	663	3	Y	34	80 1
						37	9					64
01	592 X	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	3	Y	-0-	64
02	1512 X	630	-0-	-882	-0-	60	1	498	3	Y	65	101 1
						72	9					28
03	1147 X	1111	-0-	-36	-0-	92	1	925	3	Y	85	88 1
						94	9					25
*04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	851	3	Y	65	90
						72	9					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	480 X	339	-0-	-141	-0-	25	1	310	3	Y	4	6 1
						4	9					6
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	Y	4	10
						4	9					
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	Y	9	7 1
						10	9					12
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	3	Y	1	13
						1	9					
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	129	1	1406	3	Y	-0-	13
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	81	1	868	3	Y	-0-	13
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	3	Y	-0-	13
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558				
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
*05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	136	1	1640	3	Y	5		10
*06	1380 X	1317	-0-	-63	-0-	97	1	1219	3	Y	1		11
07	2108 X	1296	-0-	-812	-0-	94	1	1199	3	Y	3	7 1	7
*08	2108 X	1389	-0-	-719	-0-	124	1	1262	3	Y	3		10
*09	2040 X	1417	-0-	-623	-0-	110	1	1304	3	Y	3	7 1	6
*10	1798 X	1178	-0-	-620	-0-	98	1	1074	3	Y	5		11
*11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	125	1	1343	3	Y	-0-		11
*12	1457 X	1248	-0-	-209	-0-	95	1	1153	3	Y	-0-		11
*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
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	Y	8	10 1	4
04	1500 X	1277	-0-	-223	-0-	111	1	1163	3	Y	3		7

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743				
*05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	180	1	3249	3	Y	41	22 1	29
*06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	221	1	4628	3	Y	29	23 1	35
07	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	267	1	5507	3	Y	36	43 1	28
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	176	1	5208	3	Y	21	17 1	32
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	207	1	4862	3	Y	11	32 1	11
10	5828 X	5397	-0-	-431	-0-	189	1	5188	3	Y	18	16 1	13
*11	5640 X	3035	-0-	-2605	-0-	82	1	2938	3	Y	14	16 1	11
12	5828 X	3005	-0-	-2823	-0-	119	1	2873	3	Y	12	17 1	6
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	3	7 1	2
*02	4872 X	285	-0-	-4587	-0-	15	1	261	3	Y	8	3 1	7
*03	5394 X	388	-0-	-5006	-0-	17	1	345	3	Y	24	25 1	6
04	3120 X	136	-0-	-2984	-0-	26	1	106	3	Y	23	16 1	13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630		
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
*10	589 X	430	-0-	-159	-0-	35 1 15 9	380 3	Y	14	18 1	4
*11	540 X	347	-0-	-193	-0-	28 1 14 9	305 3	Y	13	12 1	5
12	651 X	378	-0-	-273	-0-	28 1 9 9	341 3	Y	8	4 1	9
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55 1 26 9	586 3	Y	24	24 1	9
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	63 1 21 9	527 3	Y	19	21 1	7
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64 1 69 9	642 3	Y	63	60 1	10
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	63 1 42 9	659 3	Y	38	42 1	6
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614		
*07	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	74 1 4 9	945 3	Y	4	3 1	7
*08	1457 N	817	-0-	-640	-0-	73 1 3 9	741 3	Y	3	5 1	5
09	930 N	812	-0-	-118	-0-	63 1	749 3	Y	-0-	3 1	2
10	1023 N	702	-0-	-321	-0-	59 1 1 9	642 3	Y	1		3
*11	780 N	416	-0-	-364	-0-	35 1	381 3	Y	-0-		3
12	837 N	124	-0-	-713	-0-	9 1 3 9	112 3	Y	3	3 1	3
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1	313 3	Y	-0-		3
02	392 N	13	-0-	-379	-0-	1 1 1 9	11 3	Y	1	4 1	-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	4 1 1 9	37 3	Y	1	1 1	-0-
04	330 N	32	-0-	-298	-0-	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449		
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5 1	175 3	Y	-0-		90
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	6 1	153 3	Y	-0-		90
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3	Y	-0-		90
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	Y	-0-		90
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	Y	-0-		90
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	-0-		90

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668		
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
*05	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	81 1	971 3	Y	40	59 1	25
						44 9					
*06	1440 X	1030	-0-	-410	-0-	73 1	925 3	Y	29		54
						32 9					
*07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	21	30 1	45
*08	1488 X	41	-0-	-1447	-0-	1 1	8 3	Y	29	29 1	45
						32 9					
*09	1200 X	646	-0-	-554	-0-	49 1	584 3	Y	12	29 1	28
						13 9					
*10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	203 1	2214 3	Y	12		40
						13 9					
*11	1020 X	802	-0-	-218	-0-	68 1	730 3	Y	4		44
						4 9					
*12	682 X	153	-0-	-529	-0-	11 1	138 3	Y	4	32 1	16
						4 9					
*01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	25 1	265 3	Y	-0-		16
*02	2184 X	351	-0-	-1833	-0-	35 1	295 3	Y	19	27 1	8
						21 9					
03	2418 X	503	-0-	-1915	-0-	44 1	436 3	Y	21	23 1	6
						23 9					
04	810 X	498	-0-	-312	-0-	42 1	436 3	Y	18		24
						20 9					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532		
*06	1770 X	1449	-0-	-321	-0-	102 1	1279 3	Y	62	67 1	35
						68 9					
*07	1829 X	1659	-0-	-170	-0-	115 1	1465 3	Y	72	73 1	34
						79 9					
*08	1829 X	1604	-0-	-225	-0-	136 1	1383 3	Y	77	54 1	57
						85 9					
*09	1590 X	1476	-0-	-114	-0-	108 1	1281 3	Y	79	109 1	27
						87 9					
*10	1643 X	1361	-0-	-282	-0-	105 1	1153 3	Y	94	91 1	30
						103 9					
*11	1590 X	1121	-0-	-469	-0-	91 1	974 3	Y	51	58 1	23
						56 9					
12	1643 X	1077	-0-	-566	-0-	76 1	922 3	Y	72	52 1	43
						79 9					
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	86 1	915 3	Y	65	61 1	47
						72 9					
02	1064 N	961	-0-	-103	-0-	98 1	818 3	Y	41	71 1	17
						45 9					
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	127 1	1267 3	Y	72	60 1	29
						79 9					
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	97 1	1015 3	Y	54	62 1	21
						59 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 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
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	55 1	696 3	Y	17	8 1	10
						19 9					
*07	496 N	136	-0-	-360	-0-	10 1	122 3	Y	4	12 1	2
						4 9					
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	5 1	47 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
09	780 N	86	-0-	-694	-0-	7 1	79 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23 1	248 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 3	Y	-0-		-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720		
*11	510 X	48	-0-	-462	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		-0-
12	527 X	89	-0-	-438	-0-	7 1	82 3	Y	-0-		-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573		
*06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	Y	63	50 1	78
						69 9					
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	Y	169	115 1	132
						186 9					
*08	403 N	361	-0-	-42	-0-	6 1	191 3	Y	149	81 1	200
						164 9					
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8 1	190 3	Y	77	198 1	79
						85 9					
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	10 1	273 3	Y	112	107 1	84
						123 9					
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	12 1	436 3	Y	94	107 1	71
						103 9					
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13 1	322 3	Y	52	98 1	25
						57 9					
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					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
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		
*05	217 N	10	-0-	-207	-0-	1 1	8 3	Y	1			2
						1 9						
*06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	10 3	Y	1			3
						1 9						
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	3	3 1		3
						3 9						
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	1			4
						1 9						
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	8 3	Y	1	4 1		1
						1 9						
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			1
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			1
12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3		Y	-0-			1
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580			
*11	330 N	189	-0-	-141	-0-	16 1	173 3	Y	-0-			-0-
12	651 N	211	-0-	-440	-0-	16 1	195 3	Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	75 1	810 3	Y	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59 1	723 3	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702			
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	27 1	814 3	Y	25	21 1		39
						28 9						
*09	690 N	560	-0-	-130	-0-	22 1	524 3	Y	13	39 1		13
						14 9						
10	1023 N	634	-0-	-389	-0-	22 1	590 3	Y	20	18 1		15
						22 9						
*11	840 N	506	-0-	-334	-0-	13 1	475 3	Y	16	19 1		12
						18 9						
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31 1	741 3	Y	19	22 1		9
						21 9						
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	560 3	Y	56	31 1		34
						62 9						
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25 1	458 3	Y	39	40 1		33
						43 9						
*03	806 N	779	-0-	-27	-0-	34 1	700 3	Y	41	64 1		10
						45 9						
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	49 1	1090 3	Y	29	23 1		16
						32 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7456 - 7472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	3000 N	3403	-0-	403	6526	93	1	3310	3	Y	19
*12	11186 X	4660	-0-	-6526	-0-	185	1	4475	3	Y	19
01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	3	Y	19
02	7812 X	6247	-0-	-1565	-0-	328	1	5900	3	Y	36
						19	9				
03	8649 X	6208	-0-	-2441	-0-	289	1	5919	3	Y	36
*04	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	375	1	8367	3	Y	36

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 7514 - 7550	
*11	3060 X	1626	-0-	-1434	-0-	44	1	1582	3	Y	115
12	3162 X	1378	-0-	-1784	-0-	52	1	1251	3	Y	57
						75	9				
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1795	3	Y	59
						2	9				
02	2072 X	2012	-0-	-60	-0-	102	1	1843	3	Y	120
						67	9				
03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	2199	3	Y	48
						52	9				
04	1830 X	1549	-0-	-281	-0-	65	1	1444	3	Y	84
						40	9				

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7480 - 7498	
*05	2418 X	1026	-0-	-1392	-0-	78	1	939	3	Y	15
						9	9				
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	223	1	2806	3	Y	16
						1	9				
07	2914 X	2527	-0-	-387	-0-	183	1	2338	3	Y	10
						6	9				
08	2914 X	1859	-0-	-1055	-0-	165	1	1687	3	Y	16
						7	9				
09	3030 X	1442	-0-	-1588	-0-	112	1	1324	3	Y	10
						6	9				
10	3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	177	1	1937	3	Y	17
						8	9				
*11	3030 X	1273	-0-	-1757	-0-	108	1	1165	3	Y	17
12	2542 X	1304	-0-	-1238	-0-	99	1	1205	3	Y	17
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	132	1	1409	3	Y	17
*02	1904 X	1289	-0-	-615	-0-	138	1	1148	3	Y	9
						3	9				
*03	2108 X	1559	-0-	-549	-0-	140	1	1399	3	Y	9
						20	9				
04	1500 X	1050	-0-	-450	-0-	91	1	951	3	Y	16
						8	9				

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 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
*05	4247 X	1529	-0-	-2718	-0-	115 1	1385 3	Y	26	19 1	33
						29 9					
*06	4110 X	1323	-0-	-2787	-0-	96 1	1213 3	Y	13		46
						14 9					
*07	1798 X	1572	-0-	-226	-0-	114 1	1450 3	Y	7	25 1	28
						8 9					
08	1798 X	1144	-0-	-654	-0-	101 1	1034 3	Y	8		36
						9 9					
*09	1740 X	1283	-0-	-457	-0-	99 1	1180 3	Y	4	24 1	16
						4 9					
*10	1581 X	1302	-0-	-279	-0-	109 1	1193 3	Y	-0-		16
*11	1530 X	1301	-0-	-229	-0-	111 1	1190 3	Y	-0-		16
*12	1581 X	1352	-0-	-229	-0-	102 1	1247 3	Y	3		19
						3 9					
*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
						4 9					
03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	170 1	1703 3	Y	11	24 1	10
						12 9					
04	1680 X	1601	-0-	-79	-0-	138 1	1442 3	Y	19		29
						21 9					

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518		
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	Y	37		37
						41 9					
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5 1	144 3	Y	40	27 1	50
						44 9					
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y	17		67
						19 9					
*10	217 N	180	-0-	-37	-0-	3 1	94 3	Y	75	63 1	79
						83 9					
*11	180 N	142	-0-	-38	-0-	2 1	81 3	Y	54		133
						59 9					
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	3 1	65 3	Y	-0-		133
*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
						1 9					
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	1		52
						1 9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526		
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
*05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	75 1	906 3	Y	4		9
						4 9					
*06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	81 1	1022 3	Y	1		10
						1 9					
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	93 1	1183 3	Y	3	7 1	6
						3 9					
*08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	102 1	1042 3	Y	4		10
						4 9					
*09	1110 N	946	-0-	-164	-0-	73 1	869 3	Y	4	7 1	7
						4 9					
*10	1271 N	705	-0-	-566	-0-	59 1	642 3	Y	4		11
						4 9					
*11	1110 N	385	-0-	-725	-0-	33 1	352 3	Y	-0-		11
*12	992 N	321	-0-	-671	-0-	24 1	297 3	Y	-0-		11
*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
						1 9					
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39 1	386 3	Y	10	10 1	5
						11 9					
04	480 N	219	-0-	-261	-0-	19 1	198 3	Y	2		7
						2 9					

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416		
*11	1830 X	1289	-0-	-541	-0-	35 1	1254 3	N	-0-		128
12	1891 X	1208	-0-	-683	-0-	48 1	1160 3	N	-0-		128
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

GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341		
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	46 1	491 3	Y	-0-		34
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	416 3	Y	23		57
						25 9					
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26 1	279 3	Y	15	51 1	21
						17 9					
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	52 1	431 3	Y	16		37
						18 9					
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	32 1	324 3	Y	22	39 1	20
						24 9					
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33 1	345 3	Y	6		26
						7 9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672		
*10	3286 X	2537	-0-	-749	-0-	204 1	2234 3	Y	90	97 1	24
						99 9					
*11	3180 X	3150	-0-	-30	-0-	259 1	2788 3	Y	94	85 1	33
						103 9					
*12	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	183 1	2230 3	Y	40	28 1	45
						44 9					
*01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	182 1	1943 3	Y	86	100 1	31
						95 9					
*02	3024 X	1762	-0-	-1262	-0-	178 1	1481 3	Y	94	89 1	36
						103 9					
*03	3348 X	2640	-0-	-708	-0-	216 1	2164 3	Y	236	236 1	36
						260 9					
04	3240 X	1884	-0-	-1356	-0-	149 1	1561 3	Y	158	170 1	24
						174 9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657						
M	O	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
*06	480 N	322	-0-	-158	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	6			11
							7	9							
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	5	6	1	10
							6	9							
*08	496 N	418	-0-	-78	-0-	-0-	37	1	374	3	Y	6	7	1	9
							7	9							
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	2	6	1	5
							2	9							
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	2			7
							2	9							
*11	390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-	31	1	334	3	Y	1			8
							1	9							
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	3	6	1	5
							3	9							
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
							8	9							
03	1382 N	558	-0-	-824	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	9	9	1	3
							10	9							
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	479	3	Y	7			10
							8	9							

CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480						
*11	1890 X	485	-0-	-1405	-0-	-0-	41	1	444	3	Y	-0-			-0-
12	1891 X	269	-0-	-1622	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	271	-0-	-205	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-			-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-			-0-

CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418						
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	Y	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641						
*11	810 N	527	-0-	-283	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	-0-			78
12	682 N	479	-0-	-203	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	-0-			78
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-			78
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	-0-	51	1	422	3	Y	-0-			78
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	17			95
							19	9							
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	-0-			95

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
FOSTER, 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	* EOM BALANCE
*11	690 N	520	-0-	-170	-0-	44	1	476	3	Y	-0-	5
12	682 N	437	-0-	-245	-0-	33	1	404	3	Y	-0-	5
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
						1	9					
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	4 5 1	2
						4	9					
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2	4
						2	9					

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7423 - 7436		
*08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	Y	6	17
						7	9					
*09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	3	Y	3 13 1	7
						3	9					
*10	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	3	Y	6	13
						7	9					
*11	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	3	Y	-0-	13
*12	1395 X	871	-0-	-524	-0-	34	1	827	3	Y	9 15 1	7
						10	9					
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1	8
						1	9					
02	1232 N	63	-0-	-1169	-0-	3	1	59	3	Y	1	9
						1	9					
03	868 N	538	-0-	-330	-0-	25	1	509	3	Y	4 9 1	4
						4	9					
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	6	1	127	3	Y	1	5
						1	9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5970 - 7628		
*06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	1	5
						1	9					
*07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	230	1	2929	3	Y	6 3 1	8
						7	9					
*08	1643 X	1296	-0-	-347	-0-	115	1	1175	3	Y	5	13
						6	9					
*09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2283	3	Y	7 9 1	11
						8	9					
*10	3162 X	1984	-0-	-1178	-0-	165	1	1809	3	Y	9	20
						10	9					
*11	3060 X	1664	-0-	-1396	-0-	142	1	1522	3	Y	-0-	20
12	3162 X	1400	-0-	-1762	-0-	106	1	1294	3	Y	-0-	20
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
						3	9					
*03	1984 X	1805	-0-	-179	-0-	162	1	1624	3	Y	17 18 1	9
						19	9					
*04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	160	1	1671	3	Y	8	17
						9	9					

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

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
*05	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	146	1	1758	3	Y	82		144
						90	9						
06	2010 X	1110	-0-	-900	-0-	79	1	1000	3	Y	28		172
						31	9						
07	2077 X	1201	-0-	-876	-0-	80	1	1022	3	Y	90	154 1	108
						99	9						
08	2077 X	1272	-0-	-805	-0-	107	1	1088	3	Y	70		178
						77	9						
09	1920 X	1359	-0-	-561	-0-	99	1	1175	3	Y	77	155 1	100
						85	9						
10	1984 X	1124	-0-	-860	-0-	94	1	1030	3	Y	-0-		100
*11	1230 X	832	-0-	-398	-0-	71	1	761	3	Y	-0-		100
12	1395 X	1038	-0-	-357	-0-	78	1	948	3	Y	11		111
						12	9						
*01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	924	3	Y	70		181
						77	9						
*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

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

*11	2070 X	1711	-0-	-359	-0-	146	1	1565	3	Y	-0-		132
12	2201 X	1854	-0-	-347	-0-	140	1	1714	3	Y	-0-		132
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	148	1	1584	3	Y	20		152
						22	9						
02	1988 X	1156	-0-	-832	-0-	124	1	1032	3	Y	-0-		152
03	1860 X	1336	-0-	-524	-0-	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						

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

*11	1020 N	800	-0-	-220	-0-	22	1	778	3	Y	-0-		-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	605	3	Y	-0-		-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

*11	390 N	219	-0-	-171	-0-	19	1	200	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	222	-0-	-150	-0-	17	1	205	3	Y	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-	129	
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N	-0-	129	
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	

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630		
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-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630		
*11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	-0-	
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	
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-	

APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476		
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	35 1	354 3	Y	34	165 1	17
						37 9					
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54 1	637 3	Y	13		30
						14 9					
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79 1	864 3	Y	-0-		30
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	54 1	577 3	Y	-0-		30
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30 1	362 3	Y	29		59
						32 9					
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23 1	242 3	Y	-0-		59
02	616 N	89	-0-	-527	-0-	8 1	70 3	Y	10		69
						11 9					
03	434 N	104	-0-	-330	-0-	8 1	77 3	Y	17		86
						19 9					
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32 1	339 3	Y	8		94
						9 9					

PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736		
*11	60 X	37	-0-	-23	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	-0-	
12	62 X	31	-0-	-31	-0-	1 1	30 3	Y	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-	-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480		
*11	1500 X	1174	-0-	-326	-0-	32 1	1142 3	Y	-0-	-0-	
12	1488 X	1096	-0-	-392	-0-	44 1	1052 3	Y	-0-	-0-	
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57 1	1036 3	Y	-0-	-0-	
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	66 1	1192 3	Y	-0-	-0-	
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	65 1	1323 3	Y	-0-	-0-	
*04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	51 1	1141 3	Y	-0-	-0-	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	59 1	1062 3	Y	9			75
						10 9						
*06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61 1	1271 3	Y	2	59 1		18
						2 9						
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	77 1	1584 3	Y	-0-			18
08	3100 N	6245	-0-	3145	3145	204 1	6041 3	Y	-0-			18
09	3000 N	1338	-0-	-1662	1483	55 1	1283 3	Y	-0-			18
10	2487 N	1004	-0-	-1483	-0-	35 1	969 3	Y	-0-			18
*11	2820 X	1095	-0-	-1725	-0-	30 1	1065 3	Y	-0-			18
12	2914 X	951	-0-	-1963	-0-	38 1	913 3	Y	-0-			18
01	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	60 1	1090 3	Y	-0-			18
02	1260 X	1240	-0-	-20	-0-	64 1	1157 3	Y	17			35
						19 9						
03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	70 1	1428 3	Y	-0-			35
*04	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	59 1	1326 3	Y	-0-			35

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

*11	2010 X	529	-0-	-1481	-0-	14 1	515 3	Y	-0-			5
12	2077 X	971	-0-	-1106	-0-	39 1	932 3	Y	-0-			5
01	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	52 1	948 3	Y	-0-			5
02	1372 X	741	-0-	-631	-0-	39 1	702 3	Y	-0-			5
03	1302 X	1062	-0-	-240	-0-	49 1	1013 3	Y	-0-			5
*04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	45 1	998 3	Y	-0-			5

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	117 1	1190 3	Y	93			201
						102 9						
*09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	138 1	1642 3	Y	18	161 1		58
						20 9						
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	112 1	1226 3	Y	12			70
						13 9						
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	80 1	864 3	Y	-0-			70
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	57 1	700 3	Y	27			97
						30 9						
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	112 1	1194 3	Y	41	87 1		51
						45 9						
02	1680 X	1214	-0-	-466	-0-	126 1	1051 3	Y	34			85
						37 9						
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	123 1	1230 3	Y	39	88 1		36
						43 9						
*04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	132 1	1375 3	Y	12			48
						13 9						

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

*11	600 N	363	-0-	-237	-0-	10 1	353 3	Y	-0-			30
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	19 1	468 3	Y	-0-			30
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
						110 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*05	341 N	26	-0-	-315	-0-	2	1	21	3	Y	3				4
						3	9								
*06	150 N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	3	Y	-0-				4
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	3	1		3
						2	9								
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	Y	2				5
						2	9								
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	1	3	1		3
						1	9								
*10	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1				4
*11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				4
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				4
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-
						1	9								
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1				1
						1	9								
PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480						
*05	1860 X	1816	-0-	-44	-0-	95	1	1718	3	Y	3				17
						3	9								
*06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	3	Y	2	11	1		8
						2	9								
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	137	1	2827	3	Y	1				9
						1	9								
*08	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	219	1	6482	3	Y	5				14
						6	9								
*09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	2	11	1		5
						2	9								
10	2976 X	2408	-0-	-568	-0-	85	1	2319	3	Y	4				9
						4	9								
*11	5460 X	1901	-0-	-3559	-0-	52	1	1849	3	Y	-0-				9
12	5642 X	1923	-0-	-3719	-0-	76	1	1840	3	Y	6	10	1		5
						7	9								
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
						6	9								
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	115	1	2356	3	Y	4	10	1		4
						4	9								
04	2130 X	2039	-0-	-91	-0-	87	1	1949	3	Y	3				7
						3	9								
GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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
*05	930 X	547	-0-	-383	-0-	41 1	495 3	Y	10	56 1		32
*06	870 X	694	-0-	-176	-0-	11 9	641 3	Y	2	25 1		9
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	2 9	904 3	Y	-0-			9
*08	912 X	912	-0-	-0-	-0-	71 1	774 3	Y	56			65
*09	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	62 9	1355 3	Y	49	61 1		53
*10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	114 1	928 3	Y	7			60
*11	930 X	919	-0-	-11	-0-	54 9	841 3	Y	-0-			60
12	1581 X	794	-0-	-787	-0-	8 9	734 3	Y	-0-			60
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	85 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
						65 1						
						24 9						
						85 1						
						42 9						

APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424			
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			10
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			10
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

WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710			
*11	630 N	403	-0-	-227	-0-	34 1	369 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	308	-0-	-188	-0-	23 1	285 3	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
MARTIN, J. C.		WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686		
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	
*06	1260 X	776	-0-	-484	-0-	33 1	685 3	Y	53	42 1	65
						58 9					
*07	806 N	695	-0-	-111	-0-	29 1	591 3	Y	68	80 1	53
						75 9					
*08	899 N	836	-0-	-63	-0-	26 1	767 3	Y	39	32 1	60
						43 9					
*09	780 N	554	-0-	-226	-0-	22 1	510 3	Y	20	59 1	21
						22 9					
*10	682 N	399	-0-	-283	-0-	13 1	352 3	Y	31	29 1	23
						34 9					
*11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	43 1	1535 3	Y	22	28 1	17
						24 9					
	12 630 N	630	-0-	-0-	-0-	24 1	585 3	Y	19	27 1	9
						21 9					
*01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	22 1	394 3	Y	46	27 1	28
						51 9					
*02	1540 X	267	-0-	-1273	-0-	13 1	231 3	Y	21	31 1	18
						23 9					
	03 1705 X	555	-0-	-1150	-0-	24 1	499 3	Y	29	40 1	7
						32 9					
	04 1650 X	244	-0-	-1406	-0-	10 1	224 3	Y	9	11 1	5
						10 9					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712		
*11	1140 N	710	-0-	-430	-0-	60 1	650 3	Y	-0-		-0-
	12 1054 N	592	-0-	-462	-0-	45 1	547 3	Y	-0-		-0-
	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-

GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458		
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	44 1	472 3	Y	-0-		-0-
	12 496 N	393	-0-	-103	-0-	30 1	363 3	Y	-0-		-0-
	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-

STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491		
*11	1950 X	1454	-0-	-496	-0-	40 1	1414 3	Y	-0-		-0-
	12 2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	81 1	1965 3	Y	-0-		-0-
	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-

PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468		
*11	2010 X	658	-0-	-1352	-0-	18 1	640 3	Y	-0-		-0-
	12 2077 X	634	-0-	-1443	-0-	25 1	609 3	Y	-0-		-0-
	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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414		
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
*05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30 1	366 3	Y	101	29 1	112
						111 9					
*06	870 N	439	-0-	-431	-0-	31 1	387 3	Y	19	87 1	44
						21 9					
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35 1	452 3	Y	-0-		44
08	496 N	188	-0-	-308	-0-	11 1	111 3	Y	60		104
						66 9					
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	66 1	779 3	Y	159	98 1	165
						175 9					
*10	496 N	396	-0-	-100	-0-	32 1	351 3	Y	12		177
						13 9					
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	41 1	443 3	Y	-0-		177
12	1054 N	216	-0-	-838	-0-	16 1	200 3	Y	-0-		177
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20 1	213 3	Y	9	114 1	72
						10 9					
*02	476 N	251	-0-	-225	-0-	25 1	208 3	Y	16		88
						18 9					
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	19 1	187 3	Y	4		92
						4 9					
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24 1	247 3	Y	9	78 1	23
						10 9					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575		
*05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	97 1	1168 3	Y	160	125 1	104
						176 9					
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	71 1	895 3	Y	142	166 1	80
						156 9					
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	73 1	937 3	Y	163	166 1	77
						179 9					
*08	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	92 1	937 3	Y	182	125 1	134
						200 9					
09	1110 N	990	-0-	-120	-0-	63 1	753 3	Y	158	238 1	54
						174 9					
10	1178 N	975	-0-	-203	-0-	63 1	686 3	Y	205	193 1	66
						226 9					
*11	1200 N	904	-0-	-296	-0-	67 1	718 3	Y	108	125 1	49
						119 9					
12	1023 N	702	-0-	-321	-0-	43 1	531 3	Y	116	96 1	69
						128 9					
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	70 1	752 3	Y	142	108 1	103
						156 9					
02	868 N	757	-0-	-111	-0-	71 1	594 3	Y	84	153 1	34
						92 9					
03	713 N	572	-0-	-141	-0-	42 1	425 3	Y	95	91 1	38
						105 9					
04	960 N	343	-0-	-617	-0-	26 1	272 3	Y	41	63 1	16
						45 9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487		
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	102 1	1098 3	Y	-0-		29
12	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	85 1	1033 3	Y	-0-		29
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
						7 9					
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	126 1	1264 3	Y	26	29 1	13
						29 9					
*04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	120 1	1253 3	Y	13		26
						14 9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #: 7		RRCID -> 227616	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7401 - 7411			
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	EOM BALANCE
*11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	34	1	1216	3	Y	-0-	-0-
12	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	54	1	1301	3	Y	-0-	-0-
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-

MARTIN, J. C.				WELL #: 16	RRCID -> 227670	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5982 - 7469				
*11	930 N	654	-0-	-276	-0-	18	1	636	3	Y	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	3	Y	-0-	-0-
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-

STOCKTON				WELL #: 6	RRCID -> 228216	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7491 - 7526				
*11	2430 X	1459	-0-	-971	-0-	40	1	1419	3	Y	-0-	197
12	2511 X	1297	-0-	-1214	-0-	52	1	1245	3	Y	-0-	197
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

CHATO				WELL #: 4	RRCID -> 228236	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7390 - 7403				
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	484	3	Y	-0-	1
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-	1
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	2	2
						2	9					
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	549	3	Y	4	6
						4	9					
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	5	11
						6	9					
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	536	3	Y	10	11
						11	9					

WINSLOW, O. H.				WELL #: 19	RRCID -> 228526	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6034 - 6178				
*07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	Y	14	16
						15	9					
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	Y	10	26
						11	9					
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	197	1	2343	3	Y	12	16
						13	9					
10	3100 N	8086	-0-	4986	4986	678	1	7408	3	Y	-0-	16
*11	3000 N	1848	-0-	-1152	3834	157	1	1691	3	Y	-0-	16
12	3100 N	3179	-0-	79	3913	241	1	2936	3	Y	2	18
						2	9					
*01	6633 X	2720	-0-	-3913	-0-	232	1	2477	3	Y	10	28
						11	9					
02	7308 X	2453	-0-	-4855	-0-	263	1	2190	3	Y	-0-	28
03	8091 X	2920	-0-	-5171	-0-	265	1	2655	3	Y	-0-	28
*04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	400	1	4183	3	Y	-0-	28

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728			
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
*06	3360 X	1599	-0-	-1761	-0-	1599	3		-0-			-0-
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	19	2	4411	3	9	Y	-0-
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4166	3	88	3	9	Y	80
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3566	3	3	9	Y	Y	83
10	4433 X	3032	-0-	-1401	-0-	3032	3				Y	83
11	4290 X	2783	-0-	-1507	-0-	2783	3				Y	83
*12	4433 X	2723	-0-	-1710	-0-	20	2	2703	3	Y	Y	83
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	28	2	2878	3	Y	Y	83
02	3332 X	2977	-0-	-355	-0-	27	2	2950	3	Y	Y	83
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	30	2	3101	3	Y	Y	83
*04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	35	2	3283	3	Y	Y	83

VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3	107	1	113
*12	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	44	2	5986	3	Y	Y	113
*01	3000 N	5907	-0-	2907	2907	57	2	5788	3	Y	Y	48
						62	9					
*02	2800 N	3697	-0-	897	3804	32	2	3665	3	Y	Y	48
*03	7261 X	3457	-0-	-3804	-0-	32	2	3307	3	Y	Y	72
						118	9					
*04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	32	2	3013	3	Y	Y	29
						40	9					

GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376			
*05	1457 X	1030	-0-	-427	-0-	76	1	915	3	Y	Y	144
						39	9					
*06	1410 X	717	-0-	-693	-0-	52	1	659	3	Y	Y	4
						6	9					
*07	899 N	671	-0-	-228	-0-	49	1	622	3	Y	Y	4
*08	1023 N	724	-0-	-299	-0-	64	1	654	3	Y	Y	9
						6	9					
*09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	75	1	892	3	Y	Y	2
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	904	3	Y	Y	3
						1	9					
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	Y	Y	3
*12	992 N	550	-0-	-442	-0-	42	1	507	3	Y	Y	4
						1	9					
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	78	1	830	3	Y	Y	2
						1	9					
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	Y	Y	3
						1	9					
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	85	1	847	3	Y	Y	1
						1	9					
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	847	3	Y	Y	2
						1	9					

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062			
*11	390 N	377	-0-	-13	-0-	10	1	366	3	Y	Y	2
						1	9					
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	Y	2
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	Y	2
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	Y	2
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	Y	1
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	Y	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	103	1	3699	3	Y	-0-	-0-
12	5053 X	3414	-0-	-1639	-0-	136	1	3278	3	Y	-0-	-0-
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-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
*06	780 N	573	-0-	-207	-0-	573	3		Y	-0-		24
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	1	2	192	3	Y	-0-	24
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1100	3	53	9	Y	48	72
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2	74
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-		74
11	1110 N	741	-0-	-369	-0-	741	3		Y	-0-		74
*12	1116 N	782	-0-	-334	-0-	6	2	776	3	Y	-0-	74
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

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	1	1
						1	9					
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-	1
*07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	711	3	Y	1	1
						1	9					
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-	1
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	1	1
						1	9					
*10	775 N	323	-0-	-452	-0-	27	1	296	3	Y	-0-	1
*11	780 N	149	-0-	-631	-0-	13	1	136	3	Y	-0-	1
12	496 N	93	-0-	-403	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	1
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1767 X	1222	-0-	-545	-0-	64 1	1156 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*06	1320 X	1309	-0-	-11	-0-	60 1	1248 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*07	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	70 1	1435 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
*08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	177 1	5253 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	1350 X	1216	-0-	-134	-0-	50 1	1166 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	1519 X	1	-0-	-1518	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*11	4980 X	1	-0-	-4979	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*12	5146 X	1617	-0-	-3529	-0-	64 1	1553 3	Y	-0-			-0-
*01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	45 1	812 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
02	1148 X	1044	-0-	-104	-0-	55 1	988 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	1612 X	1412	-0-	-200	-0-	66 1	1345 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
04	1560 X	1423	-0-	-137	-0-	61 1	1361 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	27 1		30
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 2	142 3	Y	-0-			30
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 2	202 3	Y	39	35 1		34
						43 9						
*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
						114 9						
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 2	206 3	Y	35	77 1		28
						39 9						

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26			221
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 2	61 3	Y	-0-			221
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			221
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 2	94 3	Y	-0-			221
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 2	59 3	Y	-0-			221
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 2	55 3	Y	-0-			221

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630		
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	
*06	900 N	629	-0-	-271	-0-	614 3	15 9	Y	14	1 1	13
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	2 2	509 3	Y	7		20
						8 9					
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1567 3	22 9	Y	20	25 1	15
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1942 3	23 9	Y	21	32 1	4
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-		4
11	1530 N	737	-0-	-793	-0-	737 3		Y	-0-		4
*12	2046 N	768	-0-	-1278	-0-	5 2	755 3	Y	7		11
						8 9					
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	5 2	563 3	Y	5	10 1	6
						6 9					
02	700 N	516	-0-	-184	-0-	5 2	504 3	Y	6	8 1	4
						7 9					
03	775 N	530	-0-	-245	-0-	5 2	497 3	Y	25	10 1	19
						28 9					
04	570 N	13	-0-	-557	-0-	12 3	1 9	Y	1	19 1	1

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496		
*11	2040 X	1520	-0-	-520	-0-	41 1	1479 3	Y	-0-		-0-
12	2108 X	1576	-0-	-532	-0-	63 1	1513 3	Y	-0-		-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	81 1	1464 3	Y	-0-		-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	80 1	1446 3	Y	-0-		-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78 1	1600 3	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	56 1	1259 3	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
*05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	133 1	1608 3	Y	9		17
						10 9					
*06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	111 1	1396 3	Y	1		18
						1 9					
07	1116 X	664	-0-	-452	-0-	48 1	610 3	Y	5	12 1	11
						6 9					
08	1736 X	496	-0-	-1240	-0-	44 1	445 3	Y	6		17
						7 9					
09	1680 X	971	-0-	-709	-0-	75 1	890 3	Y	5	11 1	11
						6 9					
10	1736 X	1120	-0-	-616	-0-	93 1	1017 3	Y	9		20
						10 9					
*11	1500 X	880	-0-	-620	-0-	75 1	805 3	Y	-0-		20
12	992 X	521	-0-	-471	-0-	39 1	482 3	Y	-0-		20
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31 1	326 3	Y	-0-		20
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	121 1	1005 3	Y	1	13 1	8
						1 9					
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	102 1	1018 3	Y	4	10 1	2
						4 9					
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	70 1	734 3	Y	2		4
						2 9					

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
*06	870 N	81	-0-	-789	-0-	81 3		Y	-0-		35
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 2	239 3	Y	-0-		35
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	522 3	100 9	Y	91		126
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1562 3	8 9	Y	7		133
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		Y	-0-		133
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		Y	-0-		133
*12	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	11 2	1466 3	Y	-0-		133
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	5 2	508 3	Y	-0-		133
02	1512 X	34	-0-	-1478	-0-	34 3		Y	-0-		133
03	1674 X	701	-0-	-973	-0-	7 2	694 3	Y	-0-		133
04	1410 X	65	-0-	-1345	-0-	65 3		Y	-0-		133

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	720 N	494	-0-	-226	-0-	42 1	452 3	Y	-0-			-0-
12	713 N	539	-0-	-174	-0-	41 1	498 3	Y	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42 1	445 3	Y	-0-			-0-
02	476 N	49	-0-	-427	-0-	5 1	44 3	Y	-0-			-0-
03	527 N	33	-0-	-494	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	25	-0-	-455	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080			
*06	1230 X	869	-0-	-361	-0-	863 3	6 9	Y	5	7 1		5
07	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	8 2	1852 3	Y	5			10
						6 9						
08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2534 3	13 9	Y	12	13 1		9
09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1431 3	7 9	Y	6	14 1		1
10	1860 X	1760	-0-	-100	-0-	1760 3		Y	-0-			1
11	2460 X	1709	-0-	-751	-0-	1709 3		Y	-0-			1
*12	2542 X	1237	-0-	-1305	-0-	9 2	1222 3	Y	5			6
						6 9						
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	11 2	1122 3	Y	4	6 1		4
						4 9						
02	1596 X	1152	-0-	-444	-0-	10 2	1140 3	Y	2	4 1		2
						2 9						
03	1767 X	1206	-0-	-561	-0-	12 2	1185 3	Y	8	4 1		6
						9 9						
04	1710 X	1346	-0-	-364	-0-	14 2	1328 3	Y	4	8 1		2
						4 9						

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602			
*06	990 N	920	-0-	-70	-0-	902 3	18 9	Y	16	2 1		14
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	5 2	1085 3	Y	13			27
						14 9						
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1150 3	26 9	Y	24	33 1		18
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1095 3	19 9	Y	17	32 1		3
10	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3		Y	-0-			3
11	1140 N	959	-0-	-181	-0-	959 3		Y	-0-			3
*12	1147 N	793	-0-	-354	-0-	6 2	774 3	Y	12			15
						13 9						
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	9 2	918 3	Y	8	14 1		9
						9 9						
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	6 2	666 3	Y	8	11 1		6
						9 9						
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	9 2	951 3	Y	30	13 1		23
						33 9						
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	11 2	1037 3	Y	15	31 1		7
						17 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598			
*11	1410 X	131	-0-	-1279	-0-	11 1	120 3	Y	-0-			-0-
12	1457 X	79	-0-	-1378	-0-	6 1	73 3	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

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
*05	2573 X	2401	-0-	-172	-0-	182	1	2189	3	Y	27	46 1	17
						30	9						
*06	2250 X	1887	-0-	-363	-0-	137	1	1729	3	Y	19		36
						21	9						
*07	2170 X	2035	-0-	-135	-0-	147	1	1873	3	Y	14	20 1	30
						15	9						
*08	2387 X	1607	-0-	-780	-0-	141	1	1443	3	Y	21	20 1	31
						23	9						
*09	2310 X	1765	-0-	-545	-0-	136	1	1619	3	Y	9	20 1	20
						10	9						
*10	2387 X	1498	-0-	-889	-0-	125	1	1365	3	Y	7		27
						8	9						
*11	1980 X	306	-0-	-1674	-0-	26	1	278	3	Y	2		29
						2	9						
12	2046 X	195	-0-	-1851	-0-	15	1	179	3	Y	1	21 1	9
						1	9						
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
						6	9						
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
*04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	3	Y	3		5
						3	9						

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

*06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	41	3	Y	1		8
						1	9						
*07	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	3		11
						3	9						
*08	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	39	3	Y	4		15
						4	9						
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-		15
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		15
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		15
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		15
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	3	Y	-0-		15
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-		15
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	31	3	Y	25		40
						28	9						
04	750 N	37	-0-	-713	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		28
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-		28
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		28
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	18 1	10
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	2	11 1	1
						2	9						
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
POSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688			
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
*06	510 N	91	-0-	-419	-0-	5 1	58 3	Y	25			88
						28 9						
*07	186 N	181	-0-	-5	-0-	12 1	154 3	Y	14	47 1		55
						15 9						
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1	294 3	Y	17			72
						19 9						
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y	11	49 1		34
						12 9						
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17 1	189 3	Y	-0-			34
*11	330 N	155	-0-	-175	-0-	13 1	142 3	Y	-0-			34
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	15 1	182 3	Y	2			36
						2 9						
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 3	Y	-0-			36
*02	140 N	104	-0-	-36	-0-	10 1	86 3	Y	7			43
						8 9						
*03	186 N	131	-0-	-55	-0-	10 1	97 3	Y	22	46 1		19
						24 9						
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	40			59
						44 9						

PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480			
*08	124 N	90	-0-	-34	-0-	2 1	65 3	Y	21			54
						23 9						
*09	90 N	26	-0-	-64	-0-	1 1	18 3	Y	6	41 1		19
						7 9						
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	Y	18			37
						20 9						
*11	3000 N	5673	-0-	2673	2673	154 1	5519 3	Y	-0-			37
*12	3100 N	1387	-0-	-1713	960	54 1	1303 3	Y	27	41 1		23
						30 9						
*01	2180 X	1220	-0-	-960	-0-	64 1	1155 3	Y	1			24
						1 9						
*02	5432 X	966	-0-	-4466	-0-	50 1	895 3	Y	19			43
						21 9						
03	6014 X	905	-0-	-5109	-0-	41 1	846 3	Y	16	43 1		16
						18 9						
04	5820 X	625	-0-	-5195	-0-	26 1	585 3	Y	13			29
						14 9						

PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416			
*11	3000 N	2852	-0-	-148	263	78 1	2774 3	Y	-0-			-0-
*12	2025 N	1762	-0-	-263	-0-	70 1	1692 3	Y	-0-			-0-
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	41 1	752 3	Y	-0-			-0-
02	3164 X	310	-0-	-2854	-0-	16 1	294 3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	262	-0-	-3241	-0-	12 1	250 3	Y	-0-			-0-
04	2940 X	216	-0-	-2724	-0-	9 1	207 3	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382			
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #: 23		RRCID -> 243365	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6030	- 6162	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1	14
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	3 2	422 3	Y	-0-		14
*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					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734		
*11	240 N	211	-0-	-29	-0-	18 1	193 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	12 1	144 3	Y	-0-		-0-
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-

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040		
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		8
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		8
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

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540		
*05	447 X	447	-0-	-0-	-0-	34 1	413 3	Y	-0-		161
*06	487 X	487	-0-	-0-	-0-	29 1	371 3	Y	79	125 1	115
						87 9					
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	490 3	Y	87		202
						96 9					
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	125 1	1270 3	Y	179	148 1	233
						197 9					
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	140 1	1658 3	Y	28		261
						31 9					
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	102 1	1113 3	Y	-0-		261
*11	930 N	777	-0-	-153	-0-	66 1	711 3	Y	-0-		261
12	961 N	787	-0-	-174	-0-	60 1	727 3	Y	-0-		261
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

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 -	7637			
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	140	3	19	9	Y	17	2	1	15
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	2	318	3	Y	15			30
							17	9							
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	242	3	24	9	Y	22	36	1	16
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	Y	19	32	1	3
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1			4
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			4
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	2	298	3	Y	7			11
							8	9							
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							

CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946 -	6082			
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	136	3	66	9	Y	60	6	1	54
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	2	309	3	Y	56			110
							62	9							
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	752	3	133	9	Y	121	141	1	90
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	Y	70	148	1	12
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1			13
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-			13
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	4	2	475	3	Y	24			37
							26	9							
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							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7442 - 7500
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	* EOM BALANCE
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	15	39
						17	9					
*08	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	34	1	1005	3	Y	8	28 1
						9	9					19
*09	1530 N	1206	-0-	-324	-0-	49	1	1153	3	Y	4	23
						4	9					
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	77	1	2115	3	Y	17	21 1
						19	9					19
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	35	1	1245	3	Y	19	38
						21	9					
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	115	1	2785	3	Y	-0-	38
*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
						4	9					20
04	2820 X	1684	-0-	-1136	-0-	72	1	1603	3	Y	8	28
						9	9					

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261				CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	691	2	8	9	Y	7	1 8
12	775 N	668	-0-	-107	-0-	650	2	18	9	Y	16	4 8
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

NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725
11	720 N	627	-0-	-93	-0-	27	1	589	2	Y	10	42
						11	9					
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	28	1	555	2	Y	13	38 1
						14	9					17
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	9	26
						10	9					
02	588 N	431	-0-	-157	-0-	22	1	392	2	Y	15	41
						17	9					
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	4	45
						4	9					
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	30	69 1
						33	9					6

NYE RANCH		WELL #:		2201	RRCID ->	210113	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5980 - 7744
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	26	1	572	2	N	7	32
						8	9					
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	28	1	544	2	N	9	27 1
						10	9					14
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	N	6	20
						7	9					
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	11	31
						12	9					
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	3	34
						3	9					
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	22	50 1
						24	9					6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1	RRCID ->	243048	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	79	1	339	2	N	-0-		17
12	744 N	389	-0-	-355	-0-	34	1	352	2	N	3		20
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	3	9	92	1	N	12		32
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13	9	78	1	N	21		53
03	403 N	305	-0-	-98	-0-	23	9	44	1	N	19		72
04	510 N	376	-0-	-134	-0-	21	9	67	1	N	1		73
						1	9						

RMG LAND		WELL #:		2202	RRCID ->	243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 - 7791	
11	1350 N	997	-0-	-353	-0-	995	2	2	9	Y	2		61
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	2	7	9	Y	6		67
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

NYE RANCH		WELL #:		3102	RRCID ->	243052	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6030 - 7776	
11	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	86	1	1893	2	N	21		89
12	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	23	9	93	1	N	29	80 1	38
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	32	9	96	1	N	18		56
02	1820 N	1661	-0-	-159	-0-	20	9	86	1	N	31		87
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	34	9	100	1	N	7		94
*04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	8	9	85	1	N	60	144 1	10
						66	9						

GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2802	RRCID ->	243077	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5971 - 7722	
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1223	2	12	9	Y	11		102
12	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1281	2	22	9	Y	20		122
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

RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6062 - 7784	
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	Y	2		54
12	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1091	2	9	9	Y	8		62
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

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 3	N	-0-			-0-
12	62 X	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 3	N	-0-			-0-
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-

APPLING 9		WELL #: 33		RRCID -> 235419		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594				
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	178 1	1039 3	Y	-0-			-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	208 1	1068 3	Y	-0-			-0-
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						

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655				
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	7			14
						8 9						
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	3			17
						3 9						
*08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	6 3	Y	2	12 1		7
						2 9						
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	3	6 1		4
*10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			4
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			4
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			4
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
						3 9						
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			7

WINSLOW, O. H.		WELL #: 25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660				
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 251276		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

SABINAL RESOURCES, INC.		742124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA							
SCHWEERS		WELL #: 1		RRCID -> 232978		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
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-

SCHWEERS		742124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA							
SCHWEERS		WELL #: 3		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA							
VALENZUELA		WELL #: 1		RRCID -> 232976		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)		89385 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
HAMILTON, CLAY		348557													
HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 266558		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552							
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	100	2	110	9	N	100	187	1		167
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	100	2	110	9	N	100	189	1		78
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80				158
02	DLQ G-10	188	-0-	188	188	100	2	88	9	N	80				238
03	DLQ G-10	155	-0-	155	343	100	2	55	9	N	50	187	1		101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	343					N	50				151

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	AMT CODE	BALANCE

TILDEN, E. (300)		89950 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC.		802729		WELL #: 1		RRCID -> 118258		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 308 - 312	
DISCHER													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN					
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236		WELL #: 2		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11400 - 11450	
DICKINSON, J. H.													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71

DICKINSON, J. H.		89960 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN					
DICKINSON, J. H.		254236		WELL #: 4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11420 - 11440	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H.		89960 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN					
DICKINSON, J. H.		254236		WELL #: 7		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11480 - 11552	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
HORTON, F. B.		2H		WELL #: 2H		RRCID -> 243044		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11531		PERF.11726 - 13052	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 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-

 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

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

 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BURR WELL #: 2031 RRCID -> 184727 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BURR WELL #: 3031 RRCID -> 185004 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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															
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098															
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082															
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	64	-0-	-122	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260															
11		1470 X	956	-0-	-514	-0-	75	1	881	3	N	-0-			-0-
12		1395 X	94	-0-	-1301	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368															
11		840 N	738	-0-	-102	-0-	58	1	680	3	Y	-0-			-0-
12		837 N	683	-0-	-154	-0-	52	1	631	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	960 N	242	-0-	-718	-0-	19	1	223	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	8	1	136	3	Y	-0-	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		8	RRCID ->	175892	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6152 - 6162
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		9	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114
11	300 N	121	-0-	-179	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	44	-0-	-204	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		10	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRIBAR, D. W. 56C		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6123 - 6273
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	20
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	5	25
						6	9					
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	25
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	18	12
						20	9					
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	12
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	8	20
						9	9					

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65				WELL #:	13	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-		-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 63				WELL #:	18	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110
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-

TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	5	RRCID ->	238222	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 6088
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	86	1	1019	3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	86	1	1032	3	Y	-0-		-0-
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-

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	7	RRCID ->	075752	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8240 - 8266
11	780 N	423	-0-	-357	-0-	420	3	3	9	Y	3		10
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417	3	8	9	Y	7		17
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-

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	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
11	630 N	221	-0-	-409	-0-	17	1	204	3	Y	-0-	-0-
12	775 N	176	-0-	-599	-0-	14	1	162	3	Y	-0-	-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264 - 8282
11	960 N	664	-0-	-296	-0-	30	1	628	3	Y	5	11
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	4	15
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	974	3	Y	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

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		8	RRCID ->	081141	COMPL. DATE	02/15/1979	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8248 - 8298
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2	9
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6	15
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	-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-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208 - 8238
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-	2
12	279 N	60	-0-	-219	-0-	4	1	55	3	Y	1	3
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	12
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	772	3	Y	6	18

TRIPLE BAR RANCH "F"		WELL #:		6	RRCID ->	090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260 - 8294
11	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	161	1	898	3	Y	1	25
12	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	202	1	950	3	Y	2	27
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	112	1	519	3	Y	4	9
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	165	1	569	3	Y	6	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-	13

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3				Y	-0-			-0-
12	1240 N	916	-0-	-324	-0-	903 3	13	9		Y	12			12
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

BAKER 64		WELL #: 1A		RRCID -> 097029		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8368 - 8384				
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27 1	315	3	N		-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307	3	N		-0-			-0-
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-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #: B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8215 - 8253				
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	3 1	73	3	N		-0-			-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3			N		-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 112484		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 8250 - 8260				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8206 - 8230				
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41 1	337	3	Y		1	1 8		-0-
						1 9								
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	39 1	263	3	Y		-0-			-0-
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								

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8232 - 8260				
11	540 N	204	-0-	-336	-0-	22 1	181	3	Y		1			7
						1 9								
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	91 1	603	3	Y		3			10
						3 9								
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TRIPLE BAR RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	102 1	569 3	Y	-0-		24
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	124 1	580 3	Y	1		25
						1 9					
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330		
11	2880 X	2871	-0-	-9	-0-	132 1	2732 3	Y	6		13
12	2976 X	2760	-0-	-216	-0-	160 1	2596 3	Y	4		17
						4 9					
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	184 1	2707 3	Y	2	19 1	-0-
						2 9					
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
						22 9					
04	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	239 1	2577 3	Y	10		30
						11 9					

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241		
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1	663 3	Y	-0-		2
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	41 1	663 3	Y	2		4
						2 9					
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
						10 9					
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58 1	619 3	Y	6		19
						7 9					

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350		
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	66 1	548 3	Y	-0-		-0-
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	70 1	468 3	Y	-0-		-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265		
11	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	78 1	1603 3	Y	6		13
						7 9					
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	109 1	1772 3	Y	5		18
						6 9					
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	111 1	1639 3	Y	1	19 1	-0-
						1 9					
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
						22 9					
04	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	139 1	1493 3	Y	10		30
						11 9					

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8273 - 8321			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7 1	76 3	Y	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

WELL #: 2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8150 - 8197			
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	21 1	442 3	Y	5	10	
12	744 N	285	-0-	-459	-0-	16 1	267 3	Y	2	12	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	Y	-0-	12	1
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	44 1	478 3	Y	-0-	-0-	
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	52 1	651 3	Y	-0-	-0-	
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	66 1	713 3	Y	-0-	-0-	

WELL #: 1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335			
11	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	137 1	1619 3	Y	-0-	-0-	
12	2015 N	1513	-0-	-502	-0-	116 1	1397 3	Y	-0-	-0-	
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	121 1	1584 3	Y	-0-	-0-	
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	154 1	1415 3	Y	-0-	-0-	
03	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	55 1	1374 3	Y	1	1	8
*04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	96 1	1602 3	Y	-0-	-0-	

WELL #: 17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8240 - 8271			
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	20 1	183 3	Y	-0-	-0-	
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	29 1	220 3	Y	-0-	-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	-0-	-0-	
03	248 N	113	-0-	-135	-0-	10 1	103 3	Y	-0-	-0-	
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23 1	287 3	Y	-0-	-0-	

WELL #: 18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8241 - 8258			
11	660 N	426	-0-	-234	-0-	42 1	384 3	N	-0-	-0-	
12	682 N	547	-0-	-135	-0-	65 1	482 3	N	-0-	-0-	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	56 1	609 3	N	-0-	-0-	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	47 1	472 3	N	-0-	-0-	
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	40 1	429 3	N	-0-	-0-	
04	630 N	237	-0-	-393	-0-	18 1	219 3	N	-0-	-0-	

WELL #: 1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8295 - 8323			
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	213 3	Y	2	6	
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	24 1	162 3	Y	4	10	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26 1	211 3	Y	3	11	1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17 1	165 3	Y	3	3	1
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 3	Y	-0-	2	
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	11 1	123 3	Y	-0-	2	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8243 - 8305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1 8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2 8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2 8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1 8	-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8205 - 8238		
11	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	147	1	1207	3	Y	6	23
12	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	172	1	1141	3	Y	16	39
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1002	3	Y	12	46 1 5
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	114	1	1106	3	Y	13	12 1 6
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	127	1	1158	3	Y	11	17
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	3	Y	11	28

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 5		RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8252 - 8310		
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	171	1	953	3	N	-0-	-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	369	1	1733	3	N	-0-	-0-
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	276	1	1285	3	N	-0-	-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	305	1	1056	3	N	-0-	-0-
03	2108 N	1308	-0-	-800	-0-	169	1	1138	3	N	1	1 8 -0-
04	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	142	1	1279	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		
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	154	1	1272	3	Y	5	21
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	154	1	1027	3	Y	14	35
01	946 X	946	-0-	-0-	-0-	101	1	833	3	Y	11	40 1 6
02	863 X	863	-0-	-0-	-0-	79	1	772	3	Y	11	10 1 7
03	1891 X	962	-0-	-929	-0-	94	1	858	3	Y	9	16
04	1440 X	950	-0-	-490	-0-	77	1	863	3	Y	9	25

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 11		RRCID -> 214596		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8212 - 8239		
11	450 N	93	-0-	-357	-0-	4	1	86	3	N	3	42 1 1 8 20
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	3	1	56	3	N	1	21
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	N	8	23 1 6
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	N	-0-	6
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-	6
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	25	31

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		214624		03/20/2008		8550		6079 - 8374			

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1440 N	1086	-0-	-354	-0-	85 1	1001 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	79 1	946 3	N	-0-		-0-
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-
						1 9					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
9		219155		02/22/2006		8500		8222 - 8252			

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	2	1 1	1
12	372 N	142	-0-	-230	-0-	8 1	134 3	N	-0-		1
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	19 1	281 3	N	7	7 1	1
						8 9					
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20 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					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		220045		02/17/2006		8550		8334 - 8386			

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	690 N	379	-0-	-311	-0-	30 1	349 3	N	-0-		-0-
12	899 N	493	-0-	-406	-0-	38 1	455 3	N	-0-		-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		220738		06/02/2006		8550		8261 - 8288			

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	308	-0-	-232	-0-	24 1	284 3	Y	-0-		-0-
12	589 N	200	-0-	-389	-0-	15 1	185 3	Y	-0-		-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		220833		06/15/2006		8550		8291 - 8337			

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28 1	332 3	Y	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 3	Y	-0-		-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		253309		10/16/2009		8700		6165 - 8452			

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1260 N	905	-0-	-355	-0-	71 1	834 3	Y	-0-		-0-
12	1240 N	926	-0-	-314	-0-	71 1	855 3	Y	-0-		-0-
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	20040 X	10415	-0-	-9625	-0-	1022 1	8932 3	Y	419	503 1			107
12	17639 X	9479	-0-	-8160	-0-	461 9	483 1	8605 3	Y	355	317 1		145
01	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	391 9	359 1	7390 3	Y	538	501 1		182
02	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	592 9	274 1	6440 3	Y	332	299 1		215
03	12245 X	7029	-0-	-5216	-0-	365 9	401 1	6301 3	Y	297	340 1		172
04	10410 X	6517	-0-	-3893	-0-	327 9	362 1	6155 3	Y	-0-	172 1		-0-
APPLING TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
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-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306	
FANSLER, LORRAINE				WELL #:	7241								
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	12 1	273 2	N	-0-				-0-
12	217 N	144	-0-	-73	-0-	7 1	137 2	N	-0-				-0-
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-
FANSLER, LORRAINE				WELL #:	7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304
11	750 N	566	-0-	-184	-0-	25 1	541 2	N	-0-				-0-
12	651 N	511	-0-	-140	-0-	25 1	486 2	N	-0-				-0-
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-
FANSLER, LORRAINE				WELL #:	7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270 - 8296
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	10 1	209 2	N	-0-				-0-
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	14 1	283 2	N	-0-				-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
UNO MAS A		WELL #:		3	RRCID ->	266207	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6358 - 6418			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)				91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
TRIPLE BAR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8260 - 8290			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	685	3	Y	1	1	8	-0-
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	-0-			-0-
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-	35	1	574	3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8332 - 8368			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		660 X	232	-0-	-428	-0-	18	1	214	3	Y	-0-			20
12		620 X	217	-0-	-403	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			20
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-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8326 - 8378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1950 X	1771	-0-	-179	-0-	138	1	1633	3	Y	-0-			27
12		2015 X	1775	-0-	-240	-0-	136	1	1639	3	Y	-0-			27
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-

D. W. TRI BAR 12F		WELL #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D.W. TRI BAR 32H		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8172 - 8208			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347														

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D.W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341														

11		240 N	193	-0-	-47	-0-	15	1	178	3	N	-0-		-0-
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-		-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 "F" WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349														

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														

11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	2		6
							2	9						
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2		8
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														

11		840 N	530	-0-	-310	-0-	41	1	489	3	Y	-0-		-0-
12		837 N	267	-0-	-570	-0-	20	1	247	3	Y	-0-		-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
D. W. TRI BAR 32 "H"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 - 8284				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	80	1	737	3	Y	-0-	-0-
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	99	1	736	3	Y	-0-	-0-
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-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	39	1	363	3	Y	19	48
12	961 N	102	-0-	-859	-0-	11	1	84	3	Y	6	54
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	7	7
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	2	9
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	2	9	38	3	Y	11	20
						3	1					
						12	9					

TRIPLE BAR 59 E		WELL #:		3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	122	1	1435	3	N	4	1 8 75
12	2015 N	1390	-0-	-625	-0-	107	1	1283	3	N	-0-	75
01	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	96	1	1255	3	N	-0-	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

LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 - 8265
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-	-0-
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-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	9	138	3	Y	1	1 8 -0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	9	1	9	Y	1	1 8 -0-
						21	3					

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29 1	267 3	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	254 3	Y	-0-			-0-
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						

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17 1	149 3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	155 N	15	-0-	-140	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
						275 3		N	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8216 - 8246
11	330 N	83	-0-	-247	-0-	8 1	75 3	N	-0-			-0-
12	279 N	191	-0-	-88	-0-	23 1	168 3	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24 1	265 3	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	255 3	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23 1	253 3	N	-0-			-0-
04	270 N	36	-0-	-234	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	73 1	219 3	Y	-0-	3 1		1
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			1
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			1
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	96 3		Y	-0-			1
						17 3		Y	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1800 N	2442	-0-	642	642	53 1	1573 3	Y	-0-			-0-
02	2484 N	1842	-0-	-642	-0-	368 1	2074 3	Y	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	119 1	1723 3	Y	-0-			-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	47 1	749 3	Y	-0-			-0-
						110 1	730 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 76.5		WELL #:		11	RRCID ->	162070	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	8286 - 8306
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	238 3	Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	51 3	Y	-0-			-0-
						12 1	169 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	9 1	152 3	Y	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23 1	151 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE				

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE				
29		162997		04/09/1997		8466		8308 - 8326						

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	79	-0-	-76	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
*04		432 N	432	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE				
7		163066		03/21/1997		8380		8215 - 8251						

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
11		90 N	76	-0-	-14	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	75	-0-	-18	9	1	66	3	Y	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	7			7
						8	9							
03		94 N	94	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1			8
						1	9							
*04		100 N	100	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	11			19
						12	9							

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE				
28		163199		05/16/1997		8402		8209 - 8235						

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-
03		93 N	87	-0-	-6	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
04		90 N	82	-0-	-8	11	1	71	3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE				
2		163673		06/17/1997		8508		8323 - 8355						

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
11		172 N	172	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124					Y	-0-			-0-
04		30 N	6	-0-	-24	6	3			Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE				
9		163931		06/06/1997		8415		8289 - 8305						

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-			-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	42	1	680	3	Y	-0-			-0-
*04		1574 N	1574	-0-	-0-	206	1	1368	3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE				
31		164927		02/22/1997		8417		8280 - 8301						

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0-	42	1	1233	3	Y	-0-			-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0-	181	1	1023	3	Y	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	35	1	556	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	153	-0-	-27	20	1	133	3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #: E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8303 - 8342			

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11	960 N	868	-0-	-92	-0-	68 1	800 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	722	-0-	-239	-0-	55 1	667 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	48 1	626 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31 1	281 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	36 1	906 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	50 1	831 3	Y	-0-	-0-	-0-

WELL #: E 1		RRCID -> 165770		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 8341 - 8368			

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: 5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8343 - 8347			

11	870 N	718	-0-	-152	-0-	56 1	662 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	464	-0-	-342	-0-	36 1	428 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	92	-0-	-373	-0-	4 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	5 1	86 3	Y	-0-	-0-	-0-

WELL #: E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8356 - 8380			

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WELL #: 8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8278 - 8314			

11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	26
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WELL #: C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8342 - 8363			

11	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	137 1	1622 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1704	-0-	-125	-0-	131 1	1573 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	122 1	1594 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	148 1	1355 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	70 1	1750 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	97 1	1620 3	Y	-0-	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 168674		COMPL. DATE 08/26/1984		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8028 - 8200			

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 3		Y	-0-	-0-	-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LYSSY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 168675		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8256 - 8278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

LYSSY 71		WELL #: 14		RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

LYSSY 71		WELL #: 12		RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260								
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	65	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	775 N	660	-0-	-115	-0-	78	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	Y	76	1	1			75
						84	9									
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	Y	18					93
						20	9									
*04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	834	3	Y	202	219	1			76
						222	9									

LYSSY		WELL #: 11		RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216								
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 71		WELL #: 9		RRCID -> 168681		COMPL. DATE 04/07/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302								
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY		WELL #: 7		RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167								
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	13	1	121	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LYSSY 71		WELL #: 6		RRCID -> 168683		COMPL. DATE 10/13/1984			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LYSSY		WELL #: 1		RRCID -> 168684		COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096						
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	3	3 8	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	-0-	-0-	-0-	-0-

LYSSY		WELL #: 4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984			TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231						
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	54 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	59 1	442 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46 1	497 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41 1	409 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43 1	469 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	33 1	403 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LYSSY		WELL #: 5		RRCID -> 168689		COMPL. DATE 11/14/1987			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274						
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	10 1	92 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	9 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LYSSY 67		WELL #: 21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266						
11	390	X	282	-0-	-108	-0-	28 1	254 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	X	291	-0-	-112	-0-	34 1	257 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18 1	187 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	22 1	244 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	10 1	118 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIPLE BAR 63 C		WELL #: 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414						
11	1800	N	616	-0-	-1184	-0-	48 1	568 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1581	N	209	-0-	-1372	-0-	16 1	193 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18 1	165 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	2 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	8 1	123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LYSSY "8"		WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205						
11	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	117 1	1077 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	184 1	1376 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	131 1	1428 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	126 1	1269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	109 1	1183 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	100 1	1228 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		169784		07/30/1998		8508		8342 -		8353	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		540 N	455	-0-	-85	-0-	36 1	419 3	Y	-0-	-0-
12		527 N	371	-0-	-156	-0-	28 1	343 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		171312		11/19/1998		8502		8347 -		8359	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1290 N	1254	-0-	-36	-0-	92 1	1162 3	N	-0-	-0-
12		1364 N	1244	-0-	-120	-0-	81 1	1163 3	N	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
11		176324		02/09/2000		8570		8433 -		8455	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		780 N	733	-0-	-47	-0-	57 1	676 3	Y	-0-	-0-
12		713 N	710	-0-	-3	-0-	54 1	656 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7L		176340		02/03/2000		8490		8355 -		8371	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	31 1	371 3	Y	-0-	-0-
12		434 N	395	-0-	-39	-0-	30 1	365 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		177477		04/27/2000		8480		8311 -		8345	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		420 N	158	-0-	-262	-0-	12 1	146 3	Y	-0-	-0-
12		341 N	213	-0-	-128	-0-	16 1	197 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		178340		06/29/2000		8578		8423 -		8460	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	11 1	128 3	Y	-0-	-0-
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	9 1	105 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		181197		09/19/2000		8400		8202 -		8240	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		210 N	128	-0-	-82	-0-	13 1	115 3	Y	-0-	-0-
12		310 N	175	-0-	-135	-0-	21 1	154 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
10		191316		06/11/2002		8466		8330		- 8357	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		870 N	614	-0-	-256	-0-	48	1	566	3	-0-
12		713 N	446	-0-	-267	-0-	34	1	412	3	-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	3	-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	-0-
*04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
32		204165		09/11/2004		8421		8216		- 8226	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
19		204349		07/28/2004		8550		8363		- 8404	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		450 N	224	-0-	-226	-0-	18	1	206	3	-0-
12		341 N	169	-0-	-172	-0-	13	1	156	3	-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	-0-
*04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1319	3	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		224976		11/20/2006		8200		7772		- 7820	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		270 N	236	-0-	-34	-0-	23	1	213	3	60
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	30	1	223	3	60
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	80
							22	9			
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	80
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	3	80
04		300 N	207	-0-	-93	-0-	15	1	192	3	80

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
25		242027		06/13/2008		8575		8245		- 8268	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1230 N	1225	-0-	-5	-0-	116	1	1065	3	175
							44	9			
12		1302 N	879	-0-	-423	-0-	94	1	700	3	118
							85	9			
01		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	103	1	1117	3	-0-
02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	132	1	1331	3	-0-
03		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	117	1	1272	3	-0-
*04		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	95	1	1174	3	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
26		247486		10/18/2008		8470		8310		- 8327	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		73
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	76	1	226	3	94
							23	9			
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	53	3	34	9	14
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	66	3	54	9	63
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	73	3	22	9	83
*04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	67	3	50	9	57

 TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	211	1	1780	3	Y	96		104
						106	9						
01	1800 N	2019	-0-	219	219	1973	3	46	9	Y	42	134 1	12
02	1554 N	1335	-0-	-219	-0-	55	1	1247	3	Y	30	27 1	15
						33	9						
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1027	3	Y	43		58
						47	9						
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1380	3	40	9	Y	36	78 1	16

 SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

11	14280 X	8502	-0-	-5778	-0-	841	1	7349	3	Y	284	360 1	3 8	75
						312	9							
12	14756 X	7810	-0-	-6946	-0-	400	1	7121	3	Y	263	231 1	3 8	104
						289	9							
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							

 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT		-0-
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-

 SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	-0-	48	1	232	2	N	53	167	1			91
								7	4	58	9							
12		1023 N	151	-0-	-872	-0-	-0-	24	1	95	2	N	29					120
								32	9									
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	451	2	N	19					139
								53	4	21	9							
02		336 N	219	-0-	-117	-0-	-0-	14	1	202	2	N	3					142
								3	9									
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	641	2	N	32					174
								35	9									
04		600 N	284	-0-	-316	-0-	-0-	39	1	235	2	N	2					176
								8	4	2	9							
BRISCOE-SANER			WELL #: 133H			RRCID -> 251300			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-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						
11		1620 N	1583	-0-	-37	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02		1484 N	1444	-0-	-40	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-			172232 WELL #: 1			RRCID -> 000497			COMPL. DATE 01/11/1957			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040						
11		1740 N	1644	-0-	-96	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03		1798 N	1753	-0-	-45	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04		1740 N	1646	-0-	-94	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-			WELL #: 1			RRCID -> 000501			COMPL. DATE 09/30/1956			TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150						
11		660 N	623	-0-	-37	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12		713 N	695	-0-	-18	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-			WELL #: 1			RRCID -> 000502			COMPL. DATE 02/24/1957			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932						
11		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12		2201 N	2099	-0-	-102	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02		1960 N	1742	-0-	-218	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -F-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	1530 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996			
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2122 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866			
11	2850	N	2797	-0-	-53	-0-	2797 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2883	N	2874	-0-	-9	-0-	2874 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2945	N	2640	-0-	-305	-0-	2640 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2554 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974			
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1076 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038			
11	3000	N	5649	-0-	2649	5258	5649 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	4406	-0-	1306	6564	4406 3	N	-0-	-0-	-0-
01	11012	X	4448	-0-	-6564	-0-	4448 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030			
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	7028 3	N	-0-	-0-	-0-
01	8494	X	7308	-0-	-1186	-0-	7308 3	N	-0-	-0-	-0-
02	7672	X	5676	-0-	-1996	-0-	5676 3	N	-0-	-0-	-0-
03	8029	X	6474	-0-	-1555	-0-	6474 3	N	-0-	-0-	-0-
04	7440	X	6200	-0-	-1240	-0-	6200 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006			
11	6330	X	5732	-0-	-598	-0-	5732 3	N	-0-	-0-	-0-
12	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	6350 3	N	-0-	-0-	-0-
01	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	6488 3	N	-0-	-0-	-0-
02	6328	X	5898	-0-	-430	-0-	5898 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7006	X	6148	-0-	-858	-0-	6148 3	N	-0-	-0-	-0-
04	6270	X	5815	-0-	-455	-0-	5815 3	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553	
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3782 X	3380	-0-	-402	-0-	3380	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3416 X	2948	-0-	-468	-0-	2948	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3782 X	3370	-0-	-412	-0-	3370	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	3119	-0-	-511	-0-	3119	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999	
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	589	-0-	-111	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036	
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1848 N	1655	-0-	-193	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157	
11	3810 X	3599	-0-	-211	-0-	3599	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4309 X	3651	-0-	-658	-0-	3651	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3892 X	3041	-0-	-851	-0-	3041	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4309 X	2904	-0-	-1405	-0-	2904	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3990 X	2892	-0-	-1098	-0-	2892	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9750 - 9920	
11	2880 X	2590	-0-	-290	-0-	2590	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3038 X	2591	-0-	-447	-0-	2591	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	2700	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2772 X	2500	-0-	-272	-0-	2500	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10070 - 10184	
11	5520 X	5408	-0-	-112	-0-	5408	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5642 X	5607	-0-	-35	-0-	5607	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5704 X	5600	-0-	-104	-0-	5600	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5152 X	4982	-0-	-170	-0-	4982	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5704 X	5513	-0-	-191	-0-	5513	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5430 X	5203	-0-	-227	-0-	5203	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9440 - 9790	
11	1770 N	1488	-0-	-282	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	7170 X	7000	-0-	-170	-0-	7000 3	N	-0-		-0-
12	7409 X	7046	-0-	-363	-0-	7046 3	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926		
11	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800		
11	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1816 3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1741	-0-	-212	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032		
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880		
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3	N	-0-		-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772		
11	13020 X	12557	-0-	-463	-0-	12557 3	N	-0-		-0-
12	13454 X	13106	-0-	-348	-0-	13106 3	N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076		
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613 3	N	-0-			-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616 3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004				
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 3	N	-0-			-0-
12	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	4964 3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784				
11	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852 3	N	-0-			-0-
12	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002 3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750				
11	15960	X	14229	-0-	-1731	-0-	14229 3	N	-0-			-0-
12	16492	X	14252	-0-	-2240	-0-	14252 3	N	-0-			-0-
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-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674				
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-			-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925				
11	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2451 3	N	-0-			-0-
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526 3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158				
11	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366 3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413 3	N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

11	5400 X	5291	-0-	-109	-0-	5291	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5580 X	5516	-0-	-64	-0-	5516	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6169 X	5551	-0-	-618	-0-	5551	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5572 X	4992	-0-	-580	-0-	4992	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3	N	-0-	-0-	-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1617	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1652 N	1574	-0-	-78	-0-	1574	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1661	-0-	-109	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF. 10293 - 12993

11	7890 X	7357	-0-	-533	-0-	441	1	6916	2	N	-0-
12	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	404	1	7871	2	N	-0-
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	461	1	7957	2	N	-0-
02	7168 X	7145	-0-	-23	-0-	420	1	6725	2	N	-0-
03	8277 X	7413	-0-	-864	-0-	457	1	6956	2	N	-0-
04	8160 X	7780	-0-	-380	-0-	448	1	7332	2	N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 2		N	-0-			-0-
12		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		N	-0-			-0-
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-

HILLIN, T. A.				388787									
BROWN, S. M.				WELL #:	1	RRCID ->	077182	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10260 - 10305	
11		3900 X	3842	-0-	-58	-0-	3842 2		N	-0-			-0-
12		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
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-

S & C CONSTRUCTION, INC.				740160									
P. Q. ALTIZER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10185 - 10205	
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO				855610									
CAUTHORN 3				WELL #:	2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9531 - 9901	
11		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828 3		N	-0-			-0-
12		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9076 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 3				WELL #:	3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9831 - 9897	
11		4380 X	3797	-0-	-583	-0-	3797 3		N	-0-			-0-
12		4526 X	3550	-0-	-976	-0-	3550 3		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4613	-0-	4613	4613	4613 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3835	-0-	8448	3835	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-

CAUTHORN 3				WELL #:	4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF. 9774 - 9909	
11		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 3		N	-0-			-0-
12		3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595 3		N	-0-			-0-
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-

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	482	1	3940	3	N	-0-		-0-
12		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	483	1	4130	3	N	-0-		-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #:	1	RRCID ->	000499	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10363 - 10400		
11		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	272	1	2225	3	N	-0-		-0-
12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	282	1	2409	3	N	-0-		-0-
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-

COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	000500	COMPL. DATE	10/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10136 - 10388		
11		1320 N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-		-0-
12		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -11-				WELL #:	1	RRCID ->	062055	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A		
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-		-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-		-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	073987	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	10542	PERF. N/A		
11		4650 X	4577	-0-	-73	-0-	4577	3			N	-0-		-0-
12		4805 X	4712	-0-	-93	-0-	4712	3			N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN, ADAH -11-				WELL #:	2	RRCID ->	089368	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9984 - 10036		
11		690 N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-		-0-
12		713 N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -A-				WELL #:	49C	RRCID ->	150759	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10099 - 10146		
11		9660 X	9479	-0-	-181	-0-	9479	3			N	-0-		-0-
12		10230 X	10079	-0-	-151	-0-	10079	3			N	-0-		-0-
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-

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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056 3		N	-0-		-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-		-0-
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-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383				
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956 3		N	-0-		-0-
12	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	7198 3		N	-0-		-0-
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-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358				
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		N	-0-		-0-
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3		N	-0-		-0-
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-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987				
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	543 1	4438 3	N	-0-		-0-
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	576 1	4927 3	N	-0-		-0-
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-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008				
11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211 3		N	-0-		-0-
12	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667 3		N	-0-		-0-
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-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158				
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200 3		N	-0-		-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193 3		N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121				
11	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	2565 3		N	-0-		-0-
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2798 3		N	-0-		-0-
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-

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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3690 X	3282	-0-	-408	-0-	3282	3		N	-0-		-0-
12	3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3379	3		N	-0-		-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432			
11	5820 X	5672	-0-	-148	-0-	5672	3		N	-0-		-0-
12	6014 X	5857	-0-	-157	-0-	5857	3		N	-0-		-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388			
11	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	143	1	1167	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	147	1	1253	3	N	-0-	-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251			
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-		-0-
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-

ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110			
11	8610 X	8335	-0-	-275	-0-	8335	3		N	-0-		-0-
12	8897 X	8486	-0-	-411	-0-	8486	3		N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165			
11	4140 X	3711	-0-	-429	-0-	3711	3		N	-0-		-0-
12	4278 X	3998	-0-	-280	-0-	3998	3		N	-0-		-0-
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-

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491			
11	10920 X	10378	-0-	-542	-0-	10378	3		N	-0-		-0-
12	11284 X	10596	-0-	-688	-0-	10596	3		N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	6180 X	5732	-0-	-448	-0-	5732 3	N	-0-		-0-
12	6386 X	5592	-0-	-794	-0-	5592 3	N	-0-		-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	5220 X	4802	-0-	-418	-0-	464 1	4338 2	N	-0-	-0-
12	5332 X	5046	-0-	-286	-0-	438 1	4608 2	N	-0-	-0-
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	461 1	5649 2	N	-0-	-0-
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	446 1	4712 2	N	-0-	-0-
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	437 1	4899 2	N	-0-	-0-
*04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	478 1	5734 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992		
11	660 X	132	-0-	-528	-0-	13 1	119 2	N	-0-	-0-
12	682 X	246	-0-	-436	-0-	25 1	221 2	N	-0-	-0-
01	403 N	176	-0-	-227	-0-	20 1	156 2	N	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27 1	247 2	N	-0-	-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	22 1	181 2	N	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	20 1	154 2	N	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818		
11	1080 X	883	-0-	-197	-0-	87 1	796 2	N	-0-	-0-
12	1116 X	1032	-0-	-84	-0-	103 1	929 2	N	-0-	-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	128 1	997 2	N	-0-	-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	100 1	899 2	N	-0-	-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	129 1	1067 2	N	-0-	-0-
*04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	128 1	996 2	N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	
11	9300 X	8062	-0-	-1238	-0-	779 1	7283 2	N	-0-				-0-
12	9610 X	7682	-0-	-1928	-0-	667 1	7015 2	N	-0-				-0-
01	9610 X	9277	-0-	-333	-0-	700 1	8577 2	N	-0-				-0-
02	7532 X	7465	-0-	-67	-0-	646 1	6819 2	N	-0-				-0-
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	832 1	9333 2	N	-0-				-0-
*04	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	846 1	10153 2	N	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880					
11	1680 X	1589	-0-	-91	-0-	156 1	1433 2	N	-0-				-0-
12	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	161 1	1447 2	N	-0-				-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	186 1	1449 2	N	-0-				-0-
02	1484 N	1304	-0-	-180	-0-	130 1	1174 2	N	-0-				-0-
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	160 1	1324 2	N	-0-				-0-
04	1590 N	1300	-0-	-290	-0-	148 1	1152 2	N	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100					
11	1800 X	1759	-0-	-41	-0-	173 1	1586 2	N	-0-				-0-
12	1767 X	1760	-0-	-7	-0-	176 1	1584 2	N	-0-				-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	226 1	1761 2	N	-0-				-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	165 1	1487 2	N	-0-				-0-
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	216 1	1787 2	N	-0-				-0-
04	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	206 1	1612 2	N	-0-				-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156					
11	2910 X	2813	-0-	-97	-0-	276 1	2537 2	N	-0-				-0-
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	282 1	2537 2	N	-0-				-0-
01	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	316 1	2466 2	N	-0-				-0-
02	2828 X	2487	-0-	-341	-0-	248 1	2239 2	N	-0-				-0-
03	3131 X	1997	-0-	-1134	-0-	215 1	1782 2	N	-0-				-0-
*04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	389 1	3039 2	N	-0-				-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858					
11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	93 1	857 2	N	-0-				-0-
12	899 X	869	-0-	-30	-0-	87 1	782 2	N	-0-				-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	99 1	773 2	N	-0-				-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	108 1	974 2	N	-0-				-0-
03	868 N	786	-0-	-82	-0-	85 1	701 2	N	-0-				-0-
04	840 N	747	-0-	-93	-0-	85 1	662 2	N	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828					
11	1440 X	1344	-0-	-96	-0-	132 1	1212 2	N	-0-				-0-
12	1488 X	1315	-0-	-173	-0-	131 1	1184 2	N	-0-				-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	161 1	1255 2	N	-0-				-0-
02	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	116 1	1050 2	N	-0-				-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	161 1	1332 2	N	-0-				-0-
04	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	155 1	1212 2	N	-0-				-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920					
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	645 1	3200 2	N	-0-				-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	581 1	2705 2	N	-0-				-0-
01	3596 X	3102	-0-	-494	-0-	575 1	2527 2	N	-0-				-0-
02	3584 X	2803	-0-	-781	-0-	469 1	2334 2	N	-0-				-0-
03	3968 X	3244	-0-	-724	-0-	585 1	2659 2	N	-0-				-0-
04	3840 X	2323	-0-	-1517	-0-	504 1	1819 2	N	-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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4650 X	4282	-0-	-368	-0-	420	1	3862	2	N	-0-	-0-
12	4774 X	4480	-0-	-294	-0-	448	1	4032	2	N	-0-	-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 8880 - 9026		
11	1530 X	1428	-0-	-102	-0-	140	1	1288	2	N	-0-	-0-
12	1581 X	1387	-0-	-194	-0-	139	1	1248	2	N	-0-	-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9001 - 9190		
11	1590 X	1251	-0-	-339	-0-	123	1	1128	2	N	-0-	-0-
12	1643 X	1351	-0-	-292	-0-	135	1	1216	2	N	-0-	-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8785 - 8990		
11	2250 X	2157	-0-	-93	-0-	212	1	1945	2	N	-0-	-0-
12	2201 X	1915	-0-	-286	-0-	191	1	1724	2	N	-0-	-0-
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-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8901 - 9160		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 9025 - 9044		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 9162 - 9200		
11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	932	2	N	-0-	-0-
12	961 X	823	-0-	-138	-0-	82	1	741	2	N	-0-	-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2850 X	2420	-0-	-430	-0-	19 1	2401 2	N	-0-		-0-
12	2604 X	2366	-0-	-238	-0-	18 1	2348 2	N	-0-		-0-
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	19 1	2551 2	N	-0-		-0-
02	2268 N	2256	-0-	-12	-0-	18 1	2238 2	N	-0-		-0-
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	20 1	2727 2	N	-0-		-0-
*04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	19 1	2527 2	N	-0-		-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884			
11	960 X	878	-0-	-82	-0-	86 1	792 2	N	-0-		-0-
12	992 X	733	-0-	-259	-0-	73 1	660 2	N	-0-		-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	95 1	742 2	N	-0-		-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	163 1	1475 2	N	-0-		-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	110 1	911 2	N	-0-		-0-
04	810 N	720	-0-	-90	-0-	82 1	638 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188			
11	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	135 1	1245 2	N	-0-		-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	140 1	1258 2	N	-0-		-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	181 1	1410 2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1275	-0-	-13	-0-	127 1	1148 2	N	-0-		-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	161 1	1334 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	158 1	1237 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081			
11	3810 X	3644	-0-	-166	-0-	28 1	3616 2	N	-0-		-0-
12	3937 X	3488	-0-	-449	-0-	27 1	3461 2	N	-0-		-0-
01	3937 X	3866	-0-	-71	-0-	29 1	3837 2	N	-0-		-0-
02	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	27 1	3318 2	N	-0-		-0-
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	30 1	4066 2	N	-0-		-0-
04	3750 X	3664	-0-	-86	-0-	27 1	3637 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853			
11	420 X	70	-0-	-350	-0-	7 1	63 2	N	-0-		-0-
12	434 X	278	-0-	-156	-0-	24 1	254 2	N	-0-		-0-
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	14 1	172 2	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 2	N	-0-		-0-
03	279 N	175	-0-	-104	-0-	14 1	161 2	N	-0-		-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	11 1	134 2	N	-0-		-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009			
11	450 X	125	-0-	-325	-0-	12 1	113 2	N	-0-		-0-
12	465 X	14	-0-	-451	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	53 1	651 2	N	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43 1	459 2	N	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48 1	543 2	N	-0-		-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41 1	493 2	N	-0-		-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946			
11	270 X	76	-0-	-194	-0-	7 1	69 2	N	-0-		-0-
12	248 X	7	-0-	-241	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 2	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 2	N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	169 2	N	-0-		-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076																	
11		3090 X	2997	-0-	-93	-0-	290	1	2707	2	N	-0-					-0-
12		3193 X	2768	-0-	-425	-0-	240	1	2528	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953																	
11		690 X	676	-0-	-14	-0-	66	1	610	2	N	-0-					-0-
12		651 X	650	-0-	-1	-0-	65	1	585	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974																	
11		9300 X	8832	-0-	-468	-0-	866	1	7966	2	N	-0-					-0-
12		9393 X	8673	-0-	-720	-0-	867	1	7806	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864																	
11		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	929	1	5897	2	N	-0-					-0-
12		6913 X	6130	-0-	-783	-0-	897	1	5233	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215																	
11		2430 X	2366	-0-	-64	-0-	18	1	2348	2	N	-0-					-0-
12		2511 X	2330	-0-	-181	-0-	18	1	2312	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786																	
11		840 X	722	-0-	-118	-0-	71	1	651	2	N	-0-					-0-
12		806 X	684	-0-	-122	-0-	68	1	616	2	N	-0-					-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1440 X	1437	-0-	-3	-0-	141 1	1296 2	N	-0-		-0-
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	151 1	1356 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078			
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	321 1	2948 2	N	-0-		-0-
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	286 1	2580 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858			
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	102 1	937 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	961	-0-	-62	-0-	96 1	865 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004			
11	1710 X	1328	-0-	-382	-0-	10 1	1318 2	N	-0-		-0-
12	1457 X	1309	-0-	-148	-0-	10 1	1299 2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010			
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	3 1	440 2	N	-0-		-0-
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	3 1	414 2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110			
11	3780 X	3664	-0-	-116	-0-	28 1	3636 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	3603	-0-	-303	-0-	28 1	3575 2	N	-0-		-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	3134	-0-	-166	-0-	24	1	3110	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	2987	-0-	-423	-0-	23	1	2964	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082														
11	1710 X	1353	-0-	-357	-0-	10	1	1343	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	1454	-0-	-96	-0-	11	1	1443	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772														
11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	1016	1	7094	2	N	-0-			-0-
12	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	969	1	6514	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920														
11	2460 X	2445	-0-	-15	-0-	240	1	2205	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	2484	-0-	-58	-0-	248	1	2236	2	N	-0-			-0-
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	51	339	1	2812	2	N	-0-			-0-
*04	2791 N	2740	-0-	-51	-0-	311	1	2429	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926														
11	3090 X	1162	-0-	-1928	-0-	9	1	1153	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	691	-0-	-2471	-0-	5	1	686	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886														
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	240	1	2205	2	N	-0-			-0-
12	2418 X	1451	-0-	-967	-0-	145	1	1306	2	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		750 X	549	-0-	-201	-0-	53 1	496 2	N		-0-	-0-
12		806 X	441	-0-	-365	-0-	38 1	403 2	N		-0-	-0-
01		651 N	499	-0-	-152	-0-	38 1	461 2	N		-0-	-0-
02		504 N	469	-0-	-35	-0-	41 1	428 2	N		-0-	-0-
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	34 1	383 2	N		-0-	-0-
*04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	45 1	539 2	N		-0-	-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096												
11		1050 X	911	-0-	-139	-0-	89 1	822 2	N		-0-	-0-
12		1023 X	941	-0-	-82	-0-	94 1	847 2	N		-0-	-0-
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	118 1	924 2	N		-0-	-0-
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	86 1	779 2	N		-0-	-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	108 1	892 2	N		-0-	-0-
04		1020 N	876	-0-	-144	-0-	99 1	777 2	N		-0-	-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228												
11		1770 X	1665	-0-	-105	-0-	163 1	1502 2	N		-0-	-0-
12		1829 X	1545	-0-	-284	-0-	154 1	1391 2	N		-0-	-0-
01		1643 N	1485	-0-	-158	-0-	169 1	1316 2	N		-0-	-0-
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	159 1	1434 2	N		-0-	-0-
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	195 1	1614 2	N		-0-	-0-
*04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	194 1	1515 2	N		-0-	-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859												
11		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	1095 1	7392 2	N		-0-	-0-
12		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	1183 1	8068 2	N		-0-	-0-
01		5797 X	3583	-0-	-2214	-0-	629 1	2954 2	N		-0-	-0-
02		5236 X	4077	-0-	-1159	-0-	610 1	3467 2	N		-0-	-0-
03		5797 X	4622	-0-	-1175	-0-	764 1	3858 2	N		-0-	-0-
04		5610 X	3896	-0-	-1714	-0-	703 1	3193 2	N		-0-	-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926												
11		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	104 1	961 2	N		-0-	-0-
12		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	137 1	1236 2	N		-0-	-0-
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	174 1	1357 2	N		-0-	-0-
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	130 1	1174 2	N		-0-	-0-
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	167 1	1381 2	N		-0-	-0-
*04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	168 1	1313 2	N		-0-	-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860												
11		690 X	690	-0-	-0-	-0-	68 1	622 2	N		-0-	-0-
12		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	104 1	939 2	N		-0-	-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	89 1	696 2	N		-0-	-0-
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	65 1	586 2	N		-0-	-0-
03		1054 N	690	-0-	-364	-0-	74 1	616 2	N		-0-	-0-
*04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	100 1	782 2	N		-0-	-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WINEGARONE, 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		
11	1020 X	942	-0-	-78	-0-	7	1	935	2	N	-0-	-0-
12	1054 X	939	-0-	-115	-0-	7	1	932	2	N	-0-	-0-
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-

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
11	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			Y	-0-	19
12	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10623	3	4	9	Y	4	23
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		6	RRCID -> 106671			COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395		
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			Y	-0-	19
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4319	3	2	9	Y	2	21
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID -> 135425			COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364		
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	Y	2	20
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-	20
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

WASHBURN (EDWARDS)												CNTY: LA SALLE	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		16890 X	11719	-0-	-5171	-0-	11718 3	1 9	Y	1			22
12		17453 X	11943	-0-	-5510	-0-	11943 3		Y	-0-			22
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 10													
RRCID -> 161512													
COMPL. DATE 11/11/1996													
TOTAL DEPTH 10600													
PERF.10306 - 10354													
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 14													
RRCID -> 221318													
COMPL. DATE 09/22/2006													
TOTAL DEPTH 10880													
PERF.10310 - 10340													
11		1980 X	574	-0-	-1406	-0-	574 3		N	-0-			17
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			17
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 11													
RRCID -> 221403													
COMPL. DATE 09/22/2006													
TOTAL DEPTH 10880													
PERF.10283 - 10356													
11		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	20902 3	2 9	N	2			17
12		21017 X	21017	-0-	-0-	-0-	21015 3	2 9	N	2			19
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

WASHBURN RANCH, WEST (4800)												CNTY: LA SALLE	
PYLE PETROLEUM, INC.													
SO. TEXAS SYNDICATE #39													
WELL #: 2													
RRCID -> 137194													
COMPL. DATE 01/28/1991													
TOTAL DEPTH 6012													
PERF. 4773 - 4779													
11		600 N	61	-0-	-539	-0-	60 1	1 9	N	1	5 1		19
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	560 1	6 2	N	5	4 1		20
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		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			22

SO. TEXAS SYNDICATE #39												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 4													
RRCID -> 178917													
COMPL. DATE 07/08/2000													
TOTAL DEPTH 5815													
PERF. 4750 - 4761													
11		450 N	48	-0-	-402	-0-	45 1	3 9	Y	3	17 1		31
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	420 1	20 9	Y	18	16 1		33
01	DLQ	G-10	419	-0-	419	-0-	405 1	14 9	Y	13			46
02	DLQ	G-10	422	-0-	422	-0-	841	405 1	17 9	Y	15	16 1	45
03	DLQ	G-10	473	-0-	473	-0-	1314	450 1	23 9	Y	21	31 1	35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1314		Y	NO RPT			35

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

11	1048 N	32	-0-	-1016	-0-	30 1	2 9	Y	2	11 1			13
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	280 1	3 2	Y	11	10 1			14
						12 9							
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				14

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				195
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	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-				60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-				60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-				60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-				60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-				60
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

11	60 X	34	-0-	-26	-0-	34 3		Y	-0-				-0-
12	62 X	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-				-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5100 X	4862	-0-	-238	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
12	5270 X	3896	-0-	-1374	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	516	1	2575	2	N	-0-					-0-
12	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	508	1	2021	2	N	-0-					-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	122	1	608	2	N	-0-					-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	167	1	682	2	N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-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-

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

11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	434 N	215	-0-	-219	-0-	215 3		N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

11	4890 X	3705	-0-	-1185	-0-	3705 3		N	-0-			-0-
12	5053 X	4237	-0-	-816	-0-	4237 3		N	-0-			-0-
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-

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

11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 3		N	-0-			-0-
12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 3		N	-0-			-0-
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-

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

11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
12	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2		N	-0-			-0-
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	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
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	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4230 X	2528	-0-	-1702	-0-	2528 3	N	-0-		-0-
12		2635 X	1971	-0-	-664	-0-	1971 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	2071	2071 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	4336	2265 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2746	-0-	2746	7082	2746 3	N	-0-		-0-
*04		9958 X	2876	-0-	-7082	-0-	2876 3	N	-0-		-0-

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A	
11		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3	N	-0-		-0-
12		2604 X	1806	-0-	-798	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
01		2480 N	2167	-0-	-313	-0-	2167 3	N	-0-		-0-
02		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
*03		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3	N	-0-		-0-
*04		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3	N	-0-		-0-

MILLS -18-		WELL #:	1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A	
11		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3	N	-0-		-0-
12		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3	N	-0-		-0-
01		2635 X	2599	-0-	-36	-0-	2599 3	N	-0-		-0-
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	-0-		-0-
*03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 3	N	-0-		-0-
04		2550 X	2355	-0-	-195	-0-	2355 3	N	-0-		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056	
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 3	N	-0-		-0-
12		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4158	-0-	4158	4158	4158 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3421	-0-	3421	7579	3421 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4021	-0-	4021	11600	4021 3	N	-0-		-0-
*04		16229 X	4629	-0-	-11600	-0-	4629 3	N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724	
11		8640 X	8506	-0-	-134	-0-	8506 3	N	-0-		-0-
12		8928 X	8559	-0-	-369	-0-	8559 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	8341	-0-	8341	8341	8341 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7529	-0-	7529	15870	7529 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	9478	-0-	9478	25348	9478 3	N	-0-		-0-
*04		33957 X	8609	-0-	-25348	-0-	8609 3	N	-0-		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-

ARLEDGE		WELL #:	108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.13285 - 14664	
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
12		1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	962	-0-	-278	-0-	962 3	N	-0-		-0-
02		1036 N	866	-0-	-170	-0-	866 3	N	-0-		-0-
03		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843 3	N	-0-		-0-
04		930 N	820	-0-	-110	-0-	820 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3	N	-0-		-0-
12		4092 X	3617	-0-	-475	-0-	3617 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	3624	-0-	3624	3624	3624 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2777	-0-	2777	6401	2777 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3410	-0-	3410	9811	3410 3	N	-0-		-0-
*04		13356 X	3545	-0-	-9811	-0-	3545 3	N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
11		5580 X	2904	-0-	-2676	-0-	2904 3	N	-0-		-0-
12		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4680	-0-	4680	4680	4680 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5972	-0-	5972	10652	5972 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3777	-0-	3777	14429	3777 3	N	-0-		-0-
*04		17225 X	2796	-0-	-14429	-0-	2796 3	N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ARLEDGE		WELL #:	208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152	
11		29310 X	28199	-0-	-1111	-0-	28199 3	N	-0-		-0-
12		30287 X	28024	-0-	-2263	-0-	28024 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	30659	-0-	30659	30659	30659 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	27268	-0-	27268	57927	27268 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	30648	-0-	30648	88575	30648 3	N	-0-		-0-
*04		118190 X	29615	-0-	-88575	-0-	29615 3	N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
11		20010 X	19751	-0-	-259	-0-	19751 3	N	-0-		-0-
12		20677 X	18926	-0-	-1751	-0-	18926 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	20318	-0-	20318	20318	20318 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	19038	-0-	19038	39356	19038 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	19121	-0-	19121	58477	19121 3	N	-0-		-0-
*04		78066 X	19589	-0-	-58477	-0-	19589 3	N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
02		616 N	585	-0-	-31	-0-	585 3	N	-0-		-0-
03		713 N	640	-0-	-73	-0-	640 3	N	-0-		-0-
04		630 N	619	-0-	-11	-0-	619 3	N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
12		1395 N	659	-0-	-736	-0-	659 3	N	-0-		-0-
01		1085 N	193	-0-	-892	-0-	193 3	N	-0-		-0-
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
*03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
*04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		3990 X	3468	-0-	-522	-0-	3468 3		N	-0-			-0-
12		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720		
11		8340 X	6796	-0-	-1544	-0-	6796 3		N	-0-			-0-
12		8618 X	6901	-0-	-1717	-0-	6901 3		N	-0-			-0-
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-

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002		
11		8610 X	7469	-0-	-1141	-0-	7469 3		N	-0-			-0-
12		8401 X	7368	-0-	-1033	-0-	7368 3		N	-0-			-0-
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-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963		
11		4950 X	4816	-0-	-134	-0-	4816 3		N	-0-			-0-
12		5146 X	4537	-0-	-609	-0-	4537 3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316		
11		4470 X	4012	-0-	-458	-0-	4012 3		N	-0-			-0-
12		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592		
11		21210 X	20690	-0-	-520	-0-	20690 3		N	-0-			-0-
12		21917 X	20517	-0-	-1400	-0-	20517 3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972		
11		1110 X	848	-0-	-262	-0-	848 3		N	-0-			-0-
12		1147 X	226	-0-	-921	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3	N	-0-			-0-	
12	2139 X	2054	-0-	-85	-0-	2054 3	N	-0-			-0-	
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-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166	
11	7290 X	5244	-0-	-2046	-0-	5244 3	N	-0-			-0-	
12	7533 X	5621	-0-	-1912	-0-	5621 3	N	-0-			-0-	
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-	

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985	
11	7200 X	7053	-0-	-147	-0-	7053 3	N	-0-			-0-	
12	7440 X	5380	-0-	-2060	-0-	5380 3	N	-0-			-0-	
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-	

XTO ENERGY INC. MILLS		945936		WELL #:	1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465
11	23932 X	5617	-0-	-18315	-0-	720 1	4897 3	N	-0-		-0-	
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	744 1	4776 3	N	-0-		-0-	
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-	

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	
11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3	N	-0-			-0-	
12	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3	N	-0-			-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	960 X	953	-0-	-7	-0-	953 3	N	-0-			-0-
12	961 X	902	-0-	-59	-0-	902 3	N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID -> 220005	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 12023	PERF.11544	- 11672		
11	5220 X	4762	-0-	-458	-0-	4762 3	N	-0-			-0-
12	5859 X	3961	-0-	-1898	-0-	3961 3	N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID -> 228674	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 12568	PERF.11680	- 11832		
11	4680 X	3771	-0-	-909	-0-	3771 3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	3524 3	N	-0-			-0-
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-

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		
11	810 N	668	-0-	-142	-0-	146 1	522 3	N	-0-		-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	190 1	522 3	N	-0-		-0-
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-

LLANO PRODUCTION COMPANY		504617					CNTY: VAL VERDE				
MILLS		WELL #:		218	RRCID -> 074939	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2778	- 2808		
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID -> 120515	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3345	- 3401		
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFPCAMP)		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINCAID A		WELL #:	2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3905 - 4106					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		WELL #:	927659	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	2840 - 3537					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18"		WELL #:	3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF.	2774 - 3324					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #:	1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	3650 - 3660					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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					
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5550 X	4894	-0-	-656	-0-	4894 3	N	-0-		-0-	
12	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422 3	N	-0-		-0-	
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-	

MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166 - 3198
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
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-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KINCAID		WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3104 - 3414
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	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-	

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702				
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936				
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783				
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788				
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	1			N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942				
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1			N	-0-			-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866		
11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-		-0-
12		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599		
11		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	1	N	-0-		-0-
12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596		
11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-		-0-
12		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952		
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1	N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891		
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625		
11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-		-0-
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-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-				-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-				-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PRYOR RANCH		WELL #:		32 T	RRCID ->	094315	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2962 - 2972
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		20 T	RRCID ->	094317	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2993 - 3000
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		4 C	RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2902 - 2914
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	094320	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2830 - 2850
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		29 T	RRCID ->	095064	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2790 - 2810
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		61 T	RRCID ->	100438	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2774 - 2792
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		63 C	RRCID ->	100548	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2834 - 2852
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982				
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786				
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-		-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
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-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH		546675		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	1097 1	5965 2	N	-0-
*12	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	1777 1	8722 2	N	-0-
*01	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	2090 1	8663 2	N	-0-
*02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	897 1	4652 2	N	-0-
*03	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	2743 1	10787 2	N	-0-
*04	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	2845 1	9500 2	N	-0-
						4	9		

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	
11	1440 X	290	-0-	-1150	-0-	113 1	177 2	N	-0-
12	1488 X	1238	-0-	-250	-0-	310 1	928 2	N	-0-
01	1612 X	646	-0-	-966	-0-	227 1	419 2	N	-0-
02	1456 X	1136	-0-	-320	-0-	228 1	908 2	N	-0-
03	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	248 1	1207 2	N	-0-
						15	9		
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-

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

LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230	
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			N	-0-
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	99 1	513 2	N	-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	133 1	523 2	N	-0-
*04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	67 1	223 2	N	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	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

BAKER, EARL		WELL #: 10		RRCID -> 208465		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

BAKER, EARL		WELL #:		11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12510	- 12550
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	2100 #	90	-0-	-2010	-0-	14	1	76	2	N	-0-	-0-
12	1736 #	12	-0-	-1724	-0-	2	1	10	2	N	-0-	-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100								
BAKER, EARL		WELL #:		13	RRCID ->	216278	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12104	- 12124
11	870 #	477	-0-	-393	-0-	186	1	291	2	N	-0-	-0-
12	899 #	616	-0-	-283	-0-	154	1	462	2	N	-0-	-0-
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-

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
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	2800 N	3126	-0-	326	326	505	1	2621	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	8655	-0-	5555	5881	1755	1	6900	2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2881					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	1101	-0-	-2469	-0-	429 1	672 2	N	-0-			-0-
12	3689 X	1548	-0-	-2141	-0-	388 1	1160 2	N	-0-			-0-
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	12	8	-0-
						13 9						
04	1860 X	991	-0-	-869	-0-	217 1	774 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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
11	31929 X	31929	-0-	-0-	-0-	4958 1	26971 2	N	-0-			-0-
12	24884 X	24884	-0-	-0-	-0-	4212 1	20672 2	N	-0-			-0-
01	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	4128 1	17110 2	N	-0-			-0-
02	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	1500 1	7775 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-
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 1	RRCID -> 225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12310	- 12324	
11	5400 X	2692	-0-	-2708	-0-	418 1	2274 2	N	-0-			-0-
12	6448 X	3729	-0-	-2719	-0-	631 1	3098 2	N	-0-			-0-
01	6448 X	1668	-0-	-4780	-0-	324 1	1344 2	N	-0-			-0-
02	5824 X	3126	-0-	-2698	-0-	505 1	2621 2	N	-0-			-0-
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			-0-
*04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	1263 1	4217 2	N	2	2	8	-0-
						2 9						
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.12484	- 12510	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
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-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-