
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861	12718										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776	- 12788						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
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-

CMR ENERGY, L.P.				120636											
COMANCHE RANCH		WELL #:		1613	RRCID -> 211560	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 1650	PERF. 1411	- 1516						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
MSP		WELL #:		107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		102	RRCID ->	261934	COMPL. DATE	N/A	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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 #:		116	RRCID ->	264198	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		123	RRCID ->	264206	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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 #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #:		144	RRCID ->	264247	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #:		151	RRCID ->	264575	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #:		165	RRCID ->	264611	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		186	RRCID ->	264634	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	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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 #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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

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

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

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

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

MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

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

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

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

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

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

MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557		
CROMWELL		WELL #:												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313			RRCID ->	228234	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	7465 - 7470		
C. S. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2										
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS			
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246								
WARDLAW "52"		WELL #:		1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.		189975					TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
BRISCOE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 232703	COMPL. DATE 05/03/2007				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232707	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAWSEY OPERATING COMPANY		208041					TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1632 - 1682			
DIRKSEN		WELL #:		1	RRCID -> 158041	COMPL. DATE 04/18/1996				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID -> 160173	COMPL. DATE 09/13/1996	TOTAL DEPTH 1782	PERF. 1186 - 1197		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CHAPMAN/KINCAID		WELL #:		1	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110 - 2484		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710										
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO.		385391										
KRUEGER, MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 239652	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 1887	PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842											
CANYON RANCH				WELL #: 2162SH	RRCID -> 169757	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 9703	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. A. MUELLER CONST. CO., INC.				517955											
COHRS, DALE R. & JANICE A.				WELL #: 3	RRCID -> 254092	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAVERICK ENERGY, INC.				534184											
STONE 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				596636											
WITTENBURG				WELL #: 1801	RRCID -> 254239	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 2706	PERF. 2449 - 2457							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
PALOMA "E"				WELL #: 1192	RRCID -> 211562	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4217 - 5665							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
COMANCHE RANCH		WELL #:		1666	RRCID ->	211610	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	6184	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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRT HOLDINGS, LLC		WELL #:		681825	RRCID ->	251081	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A		
CARSON		WELL #:		1001	RRCID ->	251081	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RIO-TEX, INC.		WELL #:		712930	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF. N/A		
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

SCULLY EXPLORATION LLC				760540							
VELESKY				WELL #: 1	RRCID -> 251848	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 2755	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELESKY				WELL #: 2	RRCID -> 256044	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 1144	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P				774719							
BLUE STAR-LIBERTY				WELL #: 134 H	RRCID -> 237092	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 4468	PERF. N/A			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12											

SHELL CHITTIM				WELL #: 1	RRCID -> 260007	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 7787	PERF. 7550 - 7784			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWARTZ OIL COMPANY				833090							
VERNOR				WELL #: 2	RRCID -> 233665	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1720 - 1946			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
 BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	433	X	157	-0-	-276	-0-	42	1	109	2	Y	5	4	1	72
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	Y	3			75
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

BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	272	1	694	2	Y	4	8	1	15
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BRACKEN RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	140189	COMPL. DATE	10/07/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9390 - 9436
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	12	10 1		165
						13 9						
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	10			175
						11 9						
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	28	7 1		196
						31 9						
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	10 1	70 2	Y	9	7 1		198
						10 9						
02	DLQ G-10	23	-0-	23	113	7 1	9 2	Y	6	20 1		184
						7 9						
*03	214 N	101	-0-	-113	-0-	33 1	34 2	Y	31	56 1		159
						34 9						

BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354 - 9384
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	83 1	305 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	55 1	220 2	Y	4			6
						4 9						
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	66 1	259 2	Y	8	10 1		4
						9 9						
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	73 1	250 2	Y	6			10
						7 9						
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290
10	2201 N	1429	-0-	-772	-0-	209 1	1199 2	Y	19	35 1		99
						21 9						
11	1500 N	743	-0-	-757	-0-	156 1	576 2	Y	10			109
						11 9						
12	1085 N	896	-0-	-189	-0-	179 1	689 2	Y	25	34 1		100
						28 9						
01	DLQ G-10	807	-0-	807	807	197 1	591 2	Y	17			117
						19 9						
02	DLQ G-10	231	-0-	231	1038	42 1	169 2	Y	18	24 1		111
						20 9						
*03	1963 N	925	-0-	-1038	-0-	153 1	761 2	Y	10	16 1		105
						11 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
BLUEBONNET OIL & GAS				076838									
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510		
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		961 N	802	-0-	-159	-0-	698 1	94 2	N	9			37
							10 9						
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						

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544		
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1668 1	225 2	N	15			99
							17 9						
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						

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850		
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	494 1	67 2	N	4			34
							4 9						
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						

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870		
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	225 1	30 2	N	4			33
							4 9						
11		300 N	191	-0-	-109	-0-	126 1	62 2	N	3			36
							3 9						
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	270 1	62 2	N	3			39
							3 9						
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	458 1	82 2	N	3			42
							3 9						
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	298 1	42 2	N	1			43
							1 9						
*03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	443 1	49 2	N	-0-			43

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838								
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632	PERF.10468 -	10544
M	O	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
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		14
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-		2 9					
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		12 1	3 2	N	1		19
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1 9					
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-		19 1	3 2	N	2		21
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-		2 9					
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-		185 1	20 2	N	-0-		21

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10450 -	10530
10	899 N	672	-0-	-227	-0-		587 1	79 2	N	5		136
11	750 N	321	-0-	-429	-0-		6 9					
11	750 N	321	-0-	-429	-0-		214 1	105 2	N	2		138
12	713 N	633	-0-	-80	-0-		2 9					
12	713 N	633	-0-	-80	-0-		512 1	118 2	N	3		141
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-		3 9					
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-		821 1	146 2	N	5		146
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-		6 9					
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-		873 1	122 2	N	3		149
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-		3 9					
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-		881 1	97 2	N	-0-		149

WHEELER, COLE JEARL		WELL #:		10	RRCID ->	132929	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10400 -	10480
10	217 N	61	-0-	-156	-0-		59 1	2 2	N	-0-		86
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

MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9076 -	9115
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		566789		1								
10	620 N	223	-0-	-397	-0-		223 2		N	-0-		15
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

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9095 -	9120
10	2573 N	2366	-0-	-207	-0-		2318 2	48 9	N	44		166
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SV ENERGY COMPANY, LLC				831396										
TYLER RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 257603		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876			
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
10		12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	721 1	11479 3	N		146	146 1		-0-
							161 9							
11		11190 X	8061	-0-	-3129	-0-	633 1	7327 3	N		92	92 1		-0-
							101 9							
12		11563 X	9013	-0-	-2550	-0-	696 1	8062 3	N		232	157 1		75
							255 9							
01		11563 X	7130	-0-	-4433	-0-	602 1	6311 3	N		197	120 1		152
							217 9							
02		10444 X	7953	-0-	-2491	-0-	632 1	7131 3	N		173	188 1		137
							190 9							
03		11563 X	10089	-0-	-1474	-0-	708 1	9139 3	N		220	182 1		175
							242 9							

PEELER				WELL #: 1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796			
10		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	657 1	4169 3	N		356	370 1		120
							392 9							
11		10230 X	3837	-0-	-6393	-0-	592 1	3232 3	N		12			132
							13 9							
12		7409 X	991	-0-	-6418	-0-	623 1	277 3	N		83			215
							91 9							
01		6107 X	4337	-0-	-1770	-0-	577 1	3728 3	N		29			244
							32 9							
02		5096 X	3484	-0-	-1612	-0-	589 1	2859 3	N		33			277
							36 9							
03		5208 X	2650	-0-	-2558	-0-	639 1	2009 3	N		2			279
							2 9							

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				WELL #: 5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578			
BRACKEN ET AL														
10		2077 X	1680	-0-	-397	-0-	89 1	1562 3	Y		26	27 1		6
							29 9							
11		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	82 1	2020 3	Y		31	29 1		8
							56 4	34 9						
12		1984 X	1696	-0-	-288	-0-	88 1	1558 3	Y		27	26 1		9
							20 4	30 9						
01		997 X	997	-0-	-0-	-0-	51 1	914 3	Y		19	24 1		4
							11 4	21 9						
02		2044 X	329	-0-	-1715	-0-	17 1	298 3	Y		10	11 1		3
							3 4	11 9						
03		2263 X	105	-0-	-2158	-0-	5 1	89 3	Y		9	9 1		3
							1 4	10 9						

BRACKEN ET AL				WELL #: 14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1116 X	1026	-0-	-90	-0-		54 1	953 3	Y	17	18 1		4
							19 9						
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	764	-0-	-755	-0-		38 1	700 3	Y	18	17 1		6
							6 4	20 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		3	RRCID ->	106933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9841	PERF.	9656 - 9701	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489	
10	465 N	406	-0-	-59	-0-		22 1	377 3	Y	6	6 1		1
							7 9						
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					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 - 9481	
10	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-		165 1	2893 3	Y	11	12 1		2
							12 9						
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					

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 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
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	33 1	582 3	Y	8	8 1	2
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	9 9	605 3	Y	7	7 1	2
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	24 1	393 3	Y	7	7 1	2
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17 4	8 9	Y	4	5 1	1
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	22 1	508 3	Y	7	6 1	2
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	5 4	425 3	Y	8	7 1	3
						1 4	9 9				
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID -> 108827	COMPL. DATE 11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	Y	-0-		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19 1	466 3	Y	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13 4	144 3	Y	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	8 1	301 3	Y	-0-		-0-
02	476 N	102	-0-	-374	-0-	2 4	96 3	Y	-0-		-0-
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17 1	408 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 108828	COMPL. DATE 12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	145 3	Y	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 4	57 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3 1	116 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	1 4	121 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7 1		Y	-0-		-0-
						1 4					
BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID -> 109057	COMPL. DATE 12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	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-
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID -> 110250	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 - 9507		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 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
10	1085 X	482	-0-	-603	-0-	26 1	455 3	Y	1	2 1					-0-
11	1050 X	741	-0-	-309	-0-	28 1	690 3	Y	4	3 1					1
12	1085 X	526	-0-	-559	-0-	28 1	489 3	Y	3	3 1					1
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27 1	481 3	Y	4	4 1					1
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62 1	1073 3	Y	4	4 1					1
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	25 1	463 3	Y	4	4 1					1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		6		RRCID -> 110828		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9518 - 9552			
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	23 3	Y	3	3 1					1
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	3 9	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-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	5	3 1					2
03	14B DENY	86	-0-	86	86	4 1	75 3	Y	5	5 1					2

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10090 - 10150	
10	2325 X	1620	-0-	-705	-0-	36 1	1578 3	N	5	9 1					5
11	2070 X	1424	-0-	-646	-0-	51 1	1367 3	N	5						10
12	2139 X	2005	-0-	-134	-0-	128 1	1870 3	N	6	8 1					8
01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	78 1	1244 3	N	6	10 1					4
02	1680 X	1461	-0-	-219	-0-	68 1	1384 3	N	8						12
03	2015 X	1738	-0-	-277	-0-	97 1	1613 3	N	25	9 1					28

BRACKEN ET AL		WELL #:		31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794			
10	465 X	143	-0-	-322	-0-	8 1	133 3	Y	2	2 1					-0-
11	450 X	5	-0-	-445	-0-	2 9		Y	-0-						-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	5 3		Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	7 1	310 3	Y	-0-			8
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16 1	420 3	Y	3	6 1		5
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	3 9	247 3	Y	2			7
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2 9	359 3	Y	3			10
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	24 1	275 3	Y	4			14
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	3 9	340 3	Y	7	13 1		8
						4 9						
						22 1						
						8 9						

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 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	8 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	276 3	Y	3	3 1		1
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3 9	297 3	Y	2	2 1		1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8 4	385 3	Y	3	3 1		1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22 1	165 3	Y	2	3 1		-0-
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	5 4	180 3	Y	3	2 1		1
03	403 N	201	-0-	-202	-0-	9 1	187 3	Y	2	2 1		1
						2 4						
						10 1						
						2 4						

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

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
12	1271 X	967	-0-	-304	-0-	1 9	908 3	Y	1			3
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	58 1	821 3	Y	2			5
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	1 9	890 3	Y	2			7
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	54 1	915 3	Y	3	6 1		4
						2 9						
						49 1						
						2 9						
						59 1						
						3 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	1023 N	642	-0-	-381	-0-	14 1	626 3	Y	2			41
11	750 N	596	-0-	-154	-0-	2 9	562 3	Y	12	31	1	22
12	775 N	257	-0-	-518	-0-	21 1	239 3	Y	3			25
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	13 9	823 3	Y	10			35
02	560 N	89	-0-	-471	-0-	15 1	82 3	Y	3			38
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	3 9		Y	-0-	36	1	2

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563
10	1085 X	850	-0-	-235	-0-	46 1	804 3	Y	-0-			-0-
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	54 1	1337 3	Y	-0-			-0-
12	1085 X	718	-0-	-367	-0-	37 4	672 3	Y	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	38 1	497 3	Y	-0-			-0-
02	1344 X	777	-0-	-567	-0-	8 4	728 3	Y	-0-			-0-
03	1488 X	852	-0-	-636	-0-	28 1	802 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
						42 1						
						7 4						
						43 1						
						7 4						

BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586
10	2170 X	462	-0-	-1708	-0-	24 1	428 3	Y	9	9	1	2
11	2100 X	711	-0-	-1389	-0-	10 9	652 3	Y	14	12	1	4
12	1395 X	195	-0-	-1200	-0-	26 1	176 3	Y	6	8	1	2
01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	18 4	705 3	Y	15	14	1	3
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	10 1	2912 3	Y	52	38	1	17
*03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2 4	1971 3	Y	41	43	1	15
						39 1	45 9					
						9 4						
						169 1						
						27 4						
						108 1						
						16 4						

BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917
10	992 N	649	-0-	-343	-0-	14 1	635 3	Y	-0-			4
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	27 1	730 3	Y	2	3	1	3
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	2 9	805 3	Y	-0-			3
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	52 1	651 3	Y	2			5
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43 1	815 3	Y	2			7
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	2 9	847 3	Y	2	6	1	3
						44 1						
						2 9						
						55 1						
						2 9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 - 9510
10	775 N	-0-	-0-	-775	-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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	2666 X	1551	-0-	-1115	-0-	82	1	1443	3	Y	24	27	1		5
11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	26	9	88	1	Y	31	28	1		8
12	2356 X	1722	-0-	-634	-0-	59	4	89	1	Y	29	27	1		10
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	20	4	20	4	Y	31	35	1		6
02	2184 X	1199	-0-	-985	-0-	101	1	21	4	Y	28	25	1		9
03	2418 X	1364	-0-	-1054	-0-	64	1	10	4	Y	31	29	1		11
						68	1	10	4						
						10	4								
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839				
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	12	1	523	3	Y	1	1	1		1
11	600 X	476	-0-	-124	-0-	1	9	17	1	Y	1				2
12	620 X	574	-0-	-46	-0-	1	9	37	1	Y	2	2	1		2
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	2	9	35	1	Y	2	3	1		1
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	41	1	Y	2				3
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	2	9	36	1	Y	6	3	1		6
						7	9								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		7		RRCID -> 114260		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998				
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-
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950				
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	254	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	Y	-0-				-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	543	-0-	-263	-0-	12	1	530	3	Y	1		17
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	21	1	565	3	Y	6	13 1	10
12	744 N	677	-0-	-67	-0-	41	1	633	3	Y	3		13
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	6		19
02	560 N	279	-0-	-281	-0-	14	1	258	3	Y	6		25
03	682 N	465	-0-	-217	-0-	28	1	428	3	Y	8	24 1	9

BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848	
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
12	775 X	738	-0-	-37	-0-	44	1	692	3	Y	2		4
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	3		7
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	3		10
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	44	1	687	3	Y	6	10 1	6

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951	
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	204	-0-	-104	-0-	11	1	193	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940	
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
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

BRACKEN "A"		WELL #:		1014	RRCID ->	116518	COMPL. DATE	04/27/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9814 - 9854	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	641	-0-	-103	-0-	14	1	624	3	Y	3			36
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	21	1	570	3	Y	16	27	1	25
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	38	1	598	3	Y	9			34
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	15			49
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	22	1	410	3	Y	18			67
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	35	1	534	3	Y	29	64	1	32

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861					
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
02	588 X	367	-0-	-221	-0-	19	1	347	3	Y	1			3
*03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	Y	2	3	1	2

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 10110 - 10159					
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
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	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	1			2
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	26	1	402	3	Y	1	2	1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790					
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	792 N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	Y	-0-			-0-
03	806 N	676	-0-	-130	-0-	41	1	635	3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 10816 - 10912					
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	99	-0-	-993	-0-	6	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	899 X	227	-0-	-672	-0-	13	1	214	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF				WELL #:	2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046	- 11116	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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	911	-0-	-237	-0-	53	1	858	3	Y	-0-			-0-
03	1271 X	1024	-0-	-247	-0-	58	1	966	3	Y	-0-			-0-

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

BRACKEN "A"				WELL #:	1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912	- 9976	
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	306	-0-	-198	-0-	16	1	290	3	Y	-0-			-0-
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556	- 9611	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9906	- 9944	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-			1
11	120 N	28	-0-	-92	-0-	1	1	26	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			1
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			1
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-			1
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

BRACKEN "E"				WELL #:	1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10525	- 10547	
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	14	1	639	3	Y	-0-			-0-
11	450 X	431	-0-	-19	-0-	16	1	415	3	Y	-0-			-0-
12	775 X	313	-0-	-462	-0-	19	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	Y	-0-			-0-
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	-0-			-0-
03	651 X	520	-0-	-131	-0-	32	1	488	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	3	Y	-0-	1
11	600 X	388	-0-	-212	-0-	14	1	373	3	Y	1	1
						1	9					
12	841 X	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	Y	-0-	1
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	1	2
						1	9					
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	3	Y	-0-	2
03	837 N	728	-0-	-109	-0-	44	1	682	3	Y	2	1
						2	9					

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

10	1519 X	1190	-0-	-329	-0-	63	1	1101	3	Y	24	29	1	5
						26	9							
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1765	3	Y	31	28	1	8
						48	4	34	9					
12	1674 X	1493	-0-	-181	-0-	77	1	1366	3	Y	30	28	1	10
						17	4	33	9					
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	29	33	1	6
						9	4	32	9					
02	1792 N	993	-0-	-799	-0-	53	1	899	3	Y	30	26	1	10
						8	4	33	9					
03	1488 N	827	-0-	-661	-0-	41	1	750	3	Y	27	27	1	10
						6	4	30	9					

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

10	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	144	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	8	1	204	3	Y	2	2	1	-0-
						6	4	2	9					
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	3	2	1	1
						2	4	3	9					
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	2	1	-0-
						1	4	1	9					
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	3	2	1	1
						2	4	3	9					
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	6	1	119	3	Y	2	2	1	1
						1	4	2	9					

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

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	304	-0-	-284	-0-	16	1	288	3	Y	-0-			-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9818 - 9840
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	11 1	496 3	Y	1			7
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13 1	343 3	Y	3	5	1	5
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	20 1	318 3	Y	2			7
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39 1	598 3	Y	3			10
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	361 3	Y	3			13
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	17 1	261 3	Y	4	12	1	5

BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10438 - 10461
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	11 1	496 3	Y	-0-			1
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	18 1	474 3	Y	1	1	1	1
12	816 X	816	-0-	-0-	-0-	49 1	767 3	Y	-0-			1
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	41 1	617 3	Y	-0-			1
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	32 1	585 3	Y	1			2
03	806 X	747	-0-	-59	-0-	45 1	701 3	Y	1	2	1	1

BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9486 - 9514
10	620 X	575	-0-	-45	-0-	30 1	534 3	Y	10	10	1	2
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	26 1	646 3	Y	8	8	1	2
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	38 1	667 3	Y	11	9	1	4
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	484 3	Y	14	15	1	3
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	27 1	465 3	Y	12	11	1	4
03	713 N	362	-0-	-351	-0-	18 1	332 3	Y	8	9	1	3

BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9543 - 9576
10	775 X	755	-0-	-20	-0-	40 1	705 3	Y	9	9	1	2
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	36 1	896 3	Y	8	8	1	2
12	744 X	623	-0-	-121	-0-	33 1	575 3	Y	7	7	1	2
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	482 3	Y	11	11	1	2
02	896 N	461	-0-	-435	-0-	25 1	425 3	Y	6	6	1	2
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	29 1	528 3	Y	11	9	1	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 - 9597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48 1	840 3	Y	22	23	1	5	
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	24 9	58 1	1433 3	Y	23	22	1	6
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	40 4	77 1	1369 3	Y	35	29	1	12
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	18 4	96 1	1700 3	Y	33	38	1	7
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	20 4	121 1	2078 3	Y	33	29	1	11
03	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	19 4	60 1	1109 3	Y	35	33	1	13
						9 4		39 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	Y	1	2	1	-0-	
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1 9	56 1	1378 3	Y	8	6	1	2
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	38 4	41 1	718 3	Y	5	5	1	2
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 4	13 1	242 3	Y	4	5	1	1
02	1372 N	288	-0-	-1084	-0-	3 4	16 1	264 3	Y	5	4	1	2
03	775 N	186	-0-	-589	-0-	2 4	9 1	173 3	Y	2	3	1	1
						2 4		2 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630	
10	3348 X	1082	-0-	-2266	-0-	57 1	1000 3	Y	23	25	1	5	
11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	25 9	54 1	1328 3	Y	24	23	1	6
12	1085 X	770	-0-	-315	-0-	36 4	40 1	712 3	Y	8	11	1	3
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	9 4	36 1	651 3	Y	13	13	1	3
02	1344 X	558	-0-	-786	-0-	8 4	30 1	513 3	Y	9	9	1	3
03	1488 X	556	-0-	-932	-0-	5 4	28 1	512 3	Y	11	10	1	4
						4 4		12 9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9542 -	9572	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 3	3	Y	-0-			1
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	2 1	58 3	3	Y	1			2
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 4	1 9	3	Y	-0-	2 1		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	3	Y	1			1
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	1 9	16 3	3	Y	-0-			1
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	4 3	13 3	3	Y	-0-	1 1		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 9681 -	9717	
10	2418 X	2371	-0-	-47	-0-	126 1	2211 3	3	Y	31	31 1		7
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	34 9	120 1	3	Y	31	30 1		8
12	2728 X	2299	-0-	-429	-0-	82 4	34 9	3	Y	33	30 1		11
01	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	119 1	2117 3	3	Y	36	40 1		7
02	2996 X	1588	-0-	-1408	-0-	27 4	36 9	3	Y	28	26 1		9
03	3317 X	1273	-0-	-2044	-0-	103 1	1832 3	3	Y	19	21 1		7

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9622 -	9660	
10	1643 X	825	-0-	-818	-0-	43 1	762 3	3	Y	18	23 1		4
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	20 9	2811 3	3	Y	42	35 1		11
12	2511 X	1503	-0-	-1008	-0-	115 1	46 9	3	Y	37	35 1		13
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	77 4	1368 3	3	Y	30	37 1		6
02	2856 X	1481	-0-	-1375	-0-	17 4	41 9	3	Y	36	30 1		12
03	3162 X	1119	-0-	-2043	-0-	61 1	1089 3	3	Y	28	30 1		10

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9535 -	9581	
10	2387 X	1976	-0-	-411	-0-	13 4	33 9	3	Y	21	23 1		5
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	72 4	2624 3	3	Y	26	24 1		7
12	2387 X	1623	-0-	-764	-0-	84 1	1498 3	3	Y	20	20 1		7
01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	19 4	22 9	3	Y	21	24 1		4
02	2632 X	1728	-0-	-904	-0-	92 1	1641 3	3	Y	23	20 1		7
03	2914 X	1738	-0-	-1176	-0-	20 4	23 9	3	Y	25	23 1		9

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10515 -	10530	
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	8 1	337 3	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	13 1	343 3	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	33	-0-	-308	-0-	2 1	31 3	3	Y	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 1	332 3	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	162	-0-	-174	-0-	8 1	154 3	3	Y	-0-			-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 3	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10250	- 10298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	2	9	492	3	Y	3		10
02	420 N	357	-0-	-63	-0-	18	1	336	3	Y	3		13
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	26	1	397	3	Y	6	12 1	7
						7	9						

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10322	- 10376	
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	82	-0-	-254	-0-	4	1	78	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9470	- 9506	
10	3131 X	1633	-0-	-1498	-0-	85	1	1486	3	Y	56	59 1	12
11	3030 X	2402	-0-	-628	-0-	62	9	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
						17	4	73	9	Y			
						84	1	1445	3	Y			
						13	4	70	9	Y			
						79	1	1457	3	Y			
						12	4	81	9	Y			

BRACKEN ET AL		WELL #:		23ST	RRCID ->	149596	COMPL. DATE	07/00/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9654	- 9682	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	4	4 1	1
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	9	571	3	Y	12	10 1	3
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	13	9	Y	6	7 1	2
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	4	455	3	Y	8	8 1	2
02	588 N	488	-0-	-100	-0-	25	1	7	9	Y	6	6 1	2
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6	4	280	3	Y	9	8 1	3
						16	1	9	9	Y			
						3	4	451	3	Y			
						26	1	7	9	Y			
						4	4	602	3	Y			
						33	1	10	9	Y			
						5	4						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778			
M O	ALLOW 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
10	1240 X	1100	-0-	-140	-0-	59 1	1029 3	Y	11	12 1				2
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	12 9	72 1	1758 3	Y	15	13 1			4
12	1240 X	1183	-0-	-57	-0-	48 4	61 1	1093 3	Y	14	13 1			5
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	14 4	14 4	15 9						
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59 1	1046 3	Y	14	16 1				3
02	1764 N	888	-0-	-876	-0-	12 4	12 4	15 9						
02	1764 N	888	-0-	-876	-0-	47 1	820 3	Y	12	11 1				4
03	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	8 4	8 4	13 9						
03	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	55 1	1013 3	Y	17	15 1				6
						8 4	8 4	19 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606			
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	28 1	495 3	Y	3	3 1				1
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	3 9	31 1	767 3	Y	3	3 1			1
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	21 4	34 1	605 3	Y	4	4 1			1
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	8 4	8 4	4 9						
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	29 1	516 3	Y	4	4 1				1
02	756 X	425	-0-	-331	-0-	6 4	6 4	4 9						
02	756 X	425	-0-	-331	-0-	23 1	395 3	Y	3	3 1				1
03	837 X	489	-0-	-348	-0-	4 4	4 4	3 9						
03	837 X	489	-0-	-348	-0-	25 1	456 3	Y	4	4 1				1
						4 4	4 4	4 9						

SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440			
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	6 1	250 3	Y	3	3 1				-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3 9	12 1	228 3	Y	2	2 1			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2 9	19 1	227 3	Y	2	2 1			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 9	18 1	218 3	Y	1	1 1			-0-
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	10 1	10 1	140 3	Y	-0-				-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	17 1	17 1	213 3	Y	-0-				-0-

SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484			
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-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	1 1	58 3	Y	1	1 1	-0-	
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	Y	1	1 1	-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	Y	1	1 1	-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-		-0-	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 3	Y	-0-		-0-	
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47 1	602 3	Y	-0-		-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9704	- 9736
10	713 X	635	-0-	-78	-0-	33 1	587 3	Y	14	15 1	3	
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	35 1	863 3	Y	16	15 1	4	
12	713 X	657	-0-	-56	-0-	24 4	18 9	Y	17	15 1	6	
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	33 1	597 3	Y	13	16 1	3	
02	868 X	668	-0-	-200	-0-	8 4	19 9	Y	15	13 1	5	
03	961 X	555	-0-	-406	-0-	21 1	383 3	Y	14	14 1	5	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9536	- 9564
10	1178 X	1166	-0-	-12	-0-	62 1	1078 3	Y	24	24 1	5	
11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	26 9	1364 3	Y	19	19 1	5	
12	1116 X	1115	-0-	-1	-0-	55 1	21 9	Y	20	18 1	7	
01	924 X	924	-0-	-0-	-0-	58 1	1022 3	Y	20	23 1	4	
02	1372 X	833	-0-	-539	-0-	13 4	22 9	Y	19	17 1	6	
03	1519 X	1044	-0-	-475	-0-	47 1	845 3	Y	30	25 1	11	

SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10085	- 10138
10	930 X	570	-0-	-360	-0-	12 1	544 3	Y	13	13 1	2	
11	930 X	881	-0-	-49	-0-	14 9	857 3	Y	8	8 1	2	
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	15 1	1035 3	Y	6	7 1	1	
01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	9 9	1211 3	Y	6	6 1	1	
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	48 1	788 3	Y	4	4 1	1	
03	1085 X	878	-0-	-207	-0-	7 9	834 3	Y	5	5 1	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	19 1	834 3	Y	3	3 1				-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25 1	468 3	Y	1	1 1				-0-
12	868 N	438	-0-	-430	-0-	34 1	402 3	Y	2	2 1				-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	32 1	385 3	Y	4	3 1				1
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35 1	504 3	Y	3	3 1				1
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	412 3	Y	5	5 1				1

SBR		WELL #:		5	RRCID -> 155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034			
10	1147 X	753	-0-	-394	-0-	16 1	718 3	Y	17	19 1				2
11	1110 X	1008	-0-	-102	-0-	19 1	971 3	Y	18	16 1				4
12	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	20 1	1086 3	Y	20	22 1				2
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	22 1	990 3	Y	23	21 1				4
02	952 X	930	-0-	-22	-0-	46 1	876 3	Y	17	16 1				5
03	1147 X	299	-0-	-848	-0-	35 1	282 3	Y	4	8 1				1

SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030			
10	3224 X	765	-0-	-2459	-0-	17 1	747 3	Y	1	1 1				-0-
11	3120 X	1051	-0-	-2069	-0-	18 1	1032 3	Y	1	1 1				-0-
12	1829 X	1253	-0-	-576	-0-	55 1	1196 3	Y	2	2 1				-0-
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	2 1	1115 3	Y	5	4 1				1
02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	51 1	1020 3	Y	3	3 1				1
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	6 1	1497 3	Y	6	6 1				1

SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10477		PERF.10206 - 10262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	1226	-0-	-90	-0-	38 1	962 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								
SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960			
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-
							6 1								
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 3	Y		-0-				-0-
							9 1								
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y		-0-				-0-
							9 1								
02		140 N	96	-0-	-44	-0-	6 1	90 3	Y		-0-				-0-
							6 1								
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	7 1	104 3	Y		-0-				-0-
							7 1								
SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10050 - 10100	
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	22 1	965 3	Y		-0-				-0-
							32 1	765 3	Y		-0-				-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	54 1	731 3	Y		-0-				-0-
							54 1								
12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	54 1	731 3	Y		-0-				-0-
							54 1								
01		793 X	793	-0-	-0-	-0-	54 1	739 3	Y		-0-				-0-
							17 1	270 3	Y		-0-				-0-
02		896 X	287	-0-	-609	-0-	17 1	270 3	Y		-0-				-0-
							17 1								
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y		-0-				-0-
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986			
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	2953	-0-	-435	-0-	170 1	2780 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								
SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y		-0-				-0-
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 X	921	-0-	-133	-0-	20 1	895 3	Y	5	5 1		1
11	1020 X	862	-0-	-158	-0-	35 1	824 3	Y	3	3 1		1
12	1054 X	821	-0-	-233	-0-	56 1	762 3	Y	3	4 1		-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	57 1	774 3	Y	4	3 1		1
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	68 1	1117 3	Y	3	3 1		1
*03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82 1	1210 3	Y	4	4 1		1

SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10016 - 10044
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 - 10012
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	9 1	382 3	Y	8	8 1		1
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	19 1	347 3	Y	4	4 1		1
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	28 1	334 3	Y	4	5 1		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	343 3	Y	5	4 1		1
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25 1	360 3	Y	3	3 1		1
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32 1	405 3	Y	5	5 1		1

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930
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-
02	1428 X	959	-0-	-469	-0-	55 1	900 3	Y	4	3 1		1
03	1581 X	1204	-0-	-377	-0-	76 1	1122 3	Y	5	5 1		1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9806 -	9838		
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
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	4	1	165	3	Y	1	1	1	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	1	9	153	3	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	9	116	3	Y	1	1	1	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	1	1	1	-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280 -	10336		
10	2294 X	441	-0-	-1853	-0-	10	1	430	3	Y	1	1	1	-0-
11	2070 X	556	-0-	-1514	-0-	1	9	527	3	Y	1	1	1	-0-
12	2139 X	277	-0-	-1862	-0-	28	1	254	3	Y	1	1	1	-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1	9	522	3	Y	1	1	1	-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	612	3	Y	-0-			-0-
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	1	9	697	3	Y	-0-			-0-
						55	1							
BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9910 -	9952		
10	2356 X	1495	-0-	-861	-0-	79	1	1377	3	Y	35	41	1	8
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	39	9	2201	3	Y	34	33	1	9
12	2356 X	1075	-0-	-1281	-0-	61	4	988	3	Y	17	20	1	6
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	12	4	19	3	Y	31	31	1	6
02	2240 X	862	-0-	-1378	-0-	59	1	34	9	Y	22	21	1	7
03	2480 X	1052	-0-	-1428	-0-	46	1	785	3	Y	30	26	1	11
						7	4	24	9					
						52	1	959	3	Y				
						8	4	33	9					
SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10388 -	10414		
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	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	935	3	Y	-0-			-0-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9950 -	9990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1891 X	1527	-0-	-364	-0-	99	1	1356	3	Y	65			66
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	72	9	80	1	Y	93	66	1	93
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	102	9	91	1	Y	94	115	1	72
*03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	103	9	100	1	Y	55	47	1	80
						61	9							

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420		
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	13	13	1	2
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	14	9	62	1	Y	12	11	1	3
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	13	9	66	1	Y	13	15	1	1
01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	14	9	40	1	Y	13	12	1	2
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	14	9	65	1	Y	11	10	1	3
*03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	12	9	76	1	Y	15	16	1	2
						17	9							

F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602 - 10632		
10	713 X	398	-0-	-315	-0-	16	1	381	3	Y	1	6	1	4
11	450 X	290	-0-	-160	-0-	1	9	20	1	Y	1	3	1	2
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	1	9	32	1	Y	9			11
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10	9	25	1	Y	8	11	1	8
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	9	9	54	1	Y	17	12	1	13
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	19	9	60	1	Y	9	8	1	14
						10	9							

F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514 - 10572		
10	3069 X	2142	-0-	-927	-0-	78	1	1898	3	Y	151	146	1	228
11	2970 X	1068	-0-	-1902	-0-	166	9	64	1	Y	122	164	1	186
12	3069 X	1177	-0-	-1892	-0-	134	9	78	1	Y	35			221
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	39	9	40	1	Y	17	218	1	20
02	2324 X	2216	-0-	-108	-0-	19	9	114	1	Y	46	31	1	35
*03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	51	9	202	1	Y	45	23	1	57
						50	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10464 -	10522
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	63 1	1529 3	Y	1	1 1		2	
11	1800 X	1476	-0-	-324	-0-	101 1	1373 3	Y	2	1 1		3	
12	1860 X	1389	-0-	-471	-0-	94 1	1277 3	Y	16			19	
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	81 1	1067 3	Y	23	18 1		24	
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	70 1	1264 3	Y	53	36 1		41	
*03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	90 1	1322 3	Y	33	27 1		47	

SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 -	10045
10	961 N	776	-0-	-185	-0-	15 1	665 3	Y	87	88 1		11	
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	28 1	664 3	Y	43	45 1		9	
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	54 1	734 3	Y	75	76 1		8	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50 1	686 3	Y	66	63 1		11	
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	41 1	667 3	Y	56	51 1		16	
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	52 1	775 3	Y	68	74 1		10	

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 -	10324
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	76 1	1954 3	Y	-0-			-0-	
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-	

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 -	10450
10	868 N	67	-0-	-801	-0-	2 1	64 3	Y	1	1 1		-0-	
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62 1	996 3	Y	4	3 1		1	
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53 1	870 3	Y	4	5 1		-0-	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52 1	847 3	Y	5	4 1		1	
02	980 N	859	-0-	-121	-0-	49 1	806 3	Y	4	4 1		1	
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	50 1	863 3	Y	5	5 1		1	

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 -	10244
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	17 1	428 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	35 1	571 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1	592 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	39 1	629 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	36 1	587 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
03		620 N	617	-0-	-3	-0-	34 1	581 3	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098		
10		1147 X	741	-0-	-406	-0-	16 1	721 3	Y	4	4 1			1
							4 9							
11		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	23 1	1295 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
12		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	71 1	1532 3	Y	9	9 1			1
							10 9							
01		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	66 1	1424 3	Y	13	12 1			2
							14 9							
02		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	49 1	1239 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
03		1612 X	1265	-0-	-347	-0-	54 1	1197 3	Y	13	14 1			2
							14 9							
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638	- 9676		
10		2604 X	2289	-0-	-315	-0-	121 1	2123 3	Y	41	43 1			9
							45 9							
11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	119 1	2919 3	Y	43	41 1			11
							80 4	47 9						
12		2449 X	2273	-0-	-176	-0-	117 1	2086 3	Y	39	37 1			13
							27 4	43 9						
01		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	101 1	1800 3	Y	44	48 1			9
							21 4	48 9						
02		2940 X	1555	-0-	-1385	-0-	83 1	1419 3	Y	36	33 1			12
							13 4	40 9						
03		3255 X	2081	-0-	-1174	-0-	104 1	1908 3	Y	48	42 1			18
							16 4	53 9						
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10168	- 10212		
10		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	48 1	2129 3	Y	56	56 1			7
							62 9							
11		1920 X	1341	-0-	-579	-0-	23 1	1279 3	Y	35	34 1			8
							39 9							
12		1984 X	1423	-0-	-561	-0-	61 1	1317 3	Y	41	45 1			4
							45 9							
01		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	59 1	1280 3	Y	29	28 1			5
							32 9							
02		2016 X	1844	-0-	-172	-0-	69 1	1750 3	Y	23	21 1			7
							25 9							
03		2232 X	2192	-0-	-40	-0-	93 1	2076 3	Y	21	25 1			3
							23 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 - 9778
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1891 X	1542	-0-	-349	-0-	82 1 29 9	1431 3	Y	26	27 1	6	
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	113 1 76 4	2774 3	Y	35	32 1	9	
12	1891 X	1710	-0-	-181	-0-	88 1 20 4	1569 3	Y	30	29 1	10	
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	72 1 15 4	1278 3	Y	30	34 1	6	
02	2800 X	1594	-0-	-1206	-0-	84 1 14 4	1455 3	Y	37	31 1	12	
03	3100 X	1470	-0-	-1630	-0-	74 1 11 4	1352 3	Y	30	31 1	11	

F.T.		WELL #:		3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679
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	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	4 9 19 1	253 3	Y	5	4 1	5	
02	448 N	325	-0-	-123	-0-	6 9 17 1	304 3	Y	4	6 1	3	
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	4 9 23 1	333 3	Y	3	2 1	4	

F.T.		WELL #:		4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10558 - 10617
10	806 N	613	-0-	-193	-0-	24 1 1 9	588 3	Y	1	30 1	18	
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	36 1	494 3	Y	2	13 1	7	
12	651 N	547	-0-	-104	-0-	2 9 36 1	497 3	Y	13		20	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	14 9 30 1	396 3	Y	13	19 1	14	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	14 9 28 1	507 3	Y	16	18 1	12	
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	18 9 36 1	523 3	Y	9	8 1	13	

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 - 10490
10	558 N	503	-0-	-55	-0-	19 1	484 3	Y	-0-		-0-	
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-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10508	- 10532		
M	O	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
10	434 N	52	-0-	-382	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	13	1	211	3	Y	1	1	1	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	1	1	1	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	1	1	1	-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	13	1	205	3	Y	1	1	1	-0-
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	10	1	173	3	Y	1	1	1	-0-

F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10482	- 10502		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
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

F. T.		WELL #:		7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.10538	- 10562		
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
01	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	86	1	1140	3	Y	122	23	1	122
02	1456 X	1410	-0-	-46	-0-	66	1	1190	3	Y	140	155	1	107
*03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	154	9	1375	3	Y	135	69	1	173

F. T.		WELL #:		8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10542	- 10664		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
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-

W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10714	- 10734		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 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
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	1	1
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	9	37	3	Y	1	1
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	1	1
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10652 -	10676
10	930 X	579	-0-	-351	-0-	22	1	544	3	Y	12	9
11	840 X	296	-0-	-544	-0-	13	9	258	3	Y	12	9
12	868 X	431	-0-	-437	-0-	13	9	370	3	Y	21	14
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	9	300	3	Y	17	21
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	21	13
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	19	9	438	3	Y	20	24

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 -	10098
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356 -	10376
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	6	6
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	7	9	1003	3	Y	3	3
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	3	9	927	3	Y	4	5
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	3	Y	5	4
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	4	9	1696	3	Y	3	3
*03	3100 N	4201	-0-	1101	1101	118	1	3893	3	Y	4	4

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522 -	10548
10	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	39	1	987	3	Y	-0-	-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	715	3	Y	2	2	1		-0-
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	29	1	467	3	Y	1	1	1		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	1	1	1		-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	1	1	1		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	1	1	1		-0-
03	744 N	640	-0-	-104	-0-	35	1	604	3	Y	1	1	1		-0-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040			
10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	3	3	1		-0-
11	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	3	Y	2	2	1		-0-
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	62	1	833	3	Y	2	2	1		-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	Y	2	2	1		-0-
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	52	1	845	3	Y	3	2	1		1
03	899 N	715	-0-	-184	-0-	45	1	669	3	Y	1	2	1		-0-

SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080	- 10110			
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	Y	11	10	1		1
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	21	1	334	3	Y	4	4	1		1
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	Y	5	5	1		1
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	3	3	1		1
02	588 X	438	-0-	-150	-0-	25	1	410	3	Y	3	3	1		1
03	651 X	466	-0-	-185	-0-	26	1	438	3	Y	2	3	1		-0-

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10130	- 10146			
10	2356 X	684	-0-	-1672	-0-	15	1	668	3	Y	1	1	1		-0-
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-

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510	- 10548			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422	- 10442			
M	O	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
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	3	Y	-0-				-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	3	Y	-0-				-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	3	Y	-0-				-0-
01	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	3	Y	-0-				-0-
02	1764 X	1246	-0-	-518	-0-	72	1	1174	3	Y	-0-				-0-
03	1984 X	1324	-0-	-660	-0-	73	1	1251	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358	- 10378			
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	19	1	491	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	27	1	433	3	Y	-0-				-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	21	1	351	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
03	589 N	401	-0-	-188	-0-	22	1	378	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335	- 10366			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368			
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365			
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-				-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466		
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	
10	1085 N	956	-0-	-129	-0-	36 1	919 3	Y	1	1 1		-0-	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	63 1	1011 3	Y	1	1 1		-0-	
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	62 1	1026 3	Y	1	1 1		-0-	
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	57 1	929 3	Y	1	1 1		-0-	
02	1008 N	957	-0-	-51	-0-	55 1	901 3	Y	1	1 1		-0-	
03	1085 N	585	-0-	-500	-0-	32 1	552 3	Y	1	1 1		-0-	

SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844		
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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	-0-			-0-	
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976		
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	891 N	891	-0-	-0-	-0-	51 1	840 3	Y	-0-			-0-	
03	992 N	768	-0-	-224	-0-	48 1	720 3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996			TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232		
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		-0-	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	33 1	545 3	Y	1	1 1		-0-	
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32 1	479 3	Y	1	1 1		-0-	

SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216		
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	1 1	33 3	Y	1	1 1		-0-	
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-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3 1	46 3	Y	-0-			-0-	
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 3	Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	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
10	279 N	128	-0-	-151	-0-	2 1	107 3	Y	17	17	1	2	
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	19 9	186 3	Y	14	13	1	3	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 9	248 3	Y	19	20	1	2	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	200 3	Y	17	16	1	3	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 9	243 3	Y	18	16	1	5	
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	Y	25	26	1	4	
						19 9							
						15 1							
						20 9							
						18 1							
						28 9							

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360	- 10398	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8 1	362 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	7 1	78 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39 1	564 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410	- 10432	
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	5 1	241 3	Y	3	3	1	-0-	
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	3 9	169 3	Y	1	1	1	-0-	
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	9 1	227 3	Y	2	2	1	-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1 9	257 3	Y	2	2	1	-0-	
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	19 1	87 3	Y	1	1	1	-0-	
03	248 N	30	-0-	-218	-0-	2 9	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403	- 10425	
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	5 1	217 3	Y	2	2	1	-0-	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	2 9	479 3	Y	2	2	1	-0-	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	510 3	Y	2	2	1	-0-	
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43 1	458 3	Y	2	2	1	-0-	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2 9	340 3	Y	1	1	1	-0-	
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	38 1	453 3	Y	1	1	1	-0-	
						2 9							
						24 1							
						1 9							
						35 1							
						1 9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520	
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
10		775 N	561	-0-	-214	-0-	21	1	537	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
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							

SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE		04/08/1997		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716	
10		1240 N	922	-0-	-318	-0-	35	1	887	3	Y	-0-			-0-
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-

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

SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE		07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794	
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE		07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10212 - 10260	
10		2139 N	1920	-0-	-219	-0-	37	1	1661	3	Y	202	203	1	25
							222	9							
11		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	103	1	2452	3	Y	87	93	1	19
							96	9							
12		3100 N	3588	-0-	488	488	241	1	3246	3	Y	92	101	1	10
							101	9							
01		2409 N	1921	-0-	-488	-0-	126	1	1715	3	Y	73	71	1	12
							80	9							
02		2296 N	1892	-0-	-404	-0-	104	1	1700	3	Y	80	69	1	23
							88	9							
03		2542 X	2023	-0-	-519	-0-	122	1	1807	3	Y	85	95	1	13
							94	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	3	3	1	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	Y	2	2	1	-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	2	2	1	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	Y	2	2	1	-0-
02	616 N	320	-0-	-296	-0-	21	1	298	3	Y	1	1	1	-0-
03	713 N	131	-0-	-582	-0-	9	1	121	3	Y	1	1	1	-0-

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

10	2139 X	1573	-0-	-566	-0-	32	1	1428	3	Y	103	90	1	13
11	2070 X	140	-0-	-1930	-0-	5	1	125	3	Y	9	20	1	2
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	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	152	1	2497	3	Y	135	97	1	38
03	1581 X	18	-0-	-1563	-0-	149	9	16	3	Y	1	39	1	-0-

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	3	3	1	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	21	1	395	3	Y	2	2	1	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	2	1	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	2	2	1	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	3	2	1	1
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	3	Y	1	2	1	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

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
10	1147 X	775	-0-	-372	-0-	30	1	717	3	Y	25	37	13
11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	28	9	124	1	Y	35	21	27
12	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	39	9	114	1	Y	31	34	24
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	34	9	70	1	Y	14	28	10
02	1708 X	1413	-0-	-295	-0-	15	9	75	1	Y	29	12	27
*03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	32	9	146	1	Y	36	34	29
						40	9						

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-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-

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	632	3	Y	9	4	5
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	10	9	211	1	Y	22	10	17
12	3100 N	3213	-0-	113	113	24	9	295	1	Y	22	22	17
01	3100 N	3098	-0-	-2	111	260	1	2818	3	Y	18	22	13
02	2800 N	3176	-0-	376	487	20	9	237	1	Y	25	14	24
*03	2337 X	1850	-0-	-487	-0-	28	9	134	1	Y	20	28	16
						22	9						

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

10	3100 N	5243	-0-	2143	2296	197	1	5043	3	Y	3	3	-0-
11	3000 N	2924	-0-	-76	2220	3	9	171	1	Y	2	2	-0-
12	2899 X	679	-0-	-2220	-0-	2	9	39	1	Y	1	1	-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	1	9	48	1	Y	1	1	-0-
02	4732 X	1046	-0-	-3686	-0-	1	9	60	1	Y	1	1	-0-
03	5239 X	1063	-0-	-4176	-0-	1	9	59	1	Y	1	1	-0-
						1	9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385 -	10414
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
10	1085 N	773	-0-	-312	-0-	29 1	741 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	1170 N	824	-0-	-346	-0-	48 1	774 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	64 1	1054 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	63 1	1030 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	51 1	830 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	55 1	949 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						

SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546 -	10570
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337 -	10400
10	2418 X	53	-0-	-2365	-0-	2 1	51 3	Y	-0-			-0-
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-			-0-
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	154 1	2550 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	104 1	1699 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	116 1	1894 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	2697 X	1478	-0-	-1219	-0-	81 1	1395 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493 -	10522
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.10450 -	10485
10	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	57 1	1381 3	Y	28	29 1		15
						31 9						
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	99 1	1317 3	Y	61	28 1		48
						67 9						
12	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	103 1	1443 3	Y	61	61 1		48
						67 9						
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	92 1	1349 3	Y	65	66 1		47
						72 9						
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	95 1	1653 3	Y	67	51 1		63
						74 9						
*03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	122 1	1727 3	Y	17	66 1		14
						19 9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	-0-	
11		510 N	347	-0-	-163	-0-	27	1	314	3	Y	5	5
12		527 N	270	-0-	-257	-0-	6	9					
							19	1	250	3	Y	1	4 1
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	9					
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-	2
							19	1	325	3	Y	2	4
							2	9					
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	19	1	257	3	Y	-0-	4

SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940	-	9988
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	2	2 1
							2	9					
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	1	1 1
							1	9					
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	1	1 1
							1	9					
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	1	1 1
							1	9					
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	1	1 1
							1	9					
*03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	2	2 1
							2	9					

SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240	-	10289
10		372 N	283	-0-	-89	-0-	11	1	272	3	Y	-0-	-0-
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-

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796	-	10832
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
							1	9					
01		504 X	504	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	Y	2	4
							2	9					
02		794 X	794	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	Y	4	8
							4	9					
*03		684 X	684	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	1	9
							1	9					

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772	-	10792
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	3	Y	2	2 1
							2	9					
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	91	1	1468	3	Y	1	1 1
							1	9					
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	3	Y	1	1 1
							1	9					
01		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	3	Y	1	1 1
							1	9					
02		1456 X	1272	-0-	-184	-0-	73	1	1198	3	Y	1	1 1
							1	9					
*03		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1654	3	Y	1	1 1
							1	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436	- 10466
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	1023 N	683	-0-	-340	-0-	26 1 3 9	654 3	Y	3	3 1	-0-	
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	989 3	Y	2	2 1	-0-	
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9	1026 3	Y	2	2 1	-0-	
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9	922 3	Y	2	2 1	-0-	
02	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	70 1 3 9	1137 3	Y	3	2 1	1	
03	1085 X	1064	-0-	-21	-0-	59 1 2 9	1003 3	Y	2	3 1	-0-	

SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392
10	372 X	356	-0-	-16	-0-	13 1 1 9	342 3	Y	1	1 1	-0-	
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-	

SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	47 1 7 9	1192 3	Y	6	6 1	1	
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	83 1 4 9	1338 3	Y	4	4 1	1	
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	79 1 6 9	1299 3	Y	5	5 1	1	
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77 1 6 9	1254 3	Y	5	5 1	1	
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	81 1 4 9	1328 3	Y	4	4 1	1	
03	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	62 1 6 9	1067 3	Y	5	5 1	1	

SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10498	- 10516
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	945 3	Y	1	1 1	1	
11	810 N	350	-0-	-460	-0-	24 1 8 9	318 3	Y	7	2 1	6	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41 1 14 9	578 3	Y	13	9 1	10	
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34 1 10 9	500 3	Y	9	13 1	6	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	57 1 57 9	1004 3	Y	52	8 1	50	
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	46 1 40 9	650 3	Y	36	57 1	29	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"				WELL #:	3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-			1
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-			1
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			1

SBR				WELL #:	86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	2	2	1	-0-
11	540 N	422	-0-	-118	-0-	25	1	396	3	Y	1	1	1	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	1	1	1	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	1	1	1	-0-
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	18	1	297	3	Y	1	1	1	-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	1	1	1	-0-

SBR				WELL #:	94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218	
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	1	1	1	-0-
11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	971	3	Y	1	1	1	-0-
12	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	3	Y	1	1	1	-0-
01	974 X	974	-0-	-0-	-0-	56	1	917	3	Y	1	1	1	-0-
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	58	1	952	3	Y	1	1	1	-0-
03	1240 X	923	-0-	-317	-0-	51	1	871	3	Y	1	1	1	-0-

SWR "D"				WELL #:	1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574	- 10587	
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
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-

SBR				WELL #:	42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	- 9338	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 O	ALLOW 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
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	2	2	1	-0-
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-

SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520			
10	1085 N	759	-0-	-326	-0-	28	1	724	3	Y	6	6	1	1
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

SWR "H"		WELL #:		2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918			
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	470	-0-	-370	-0-	27	1	442	3	Y	1	4	1	1
03	1023 X	727	-0-	-296	-0-	41	1	686	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996			TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104			
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160861	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10622	- 10646
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	7 1	165 3	Y	2	1 1	1	
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	2 9	9 3	Y	1	2 1	-0-	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 1	254 3	Y	30	6 1	24	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	225 3	Y	18	32 1	10	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33 9	267 3	Y	8	12 1	6	
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	17 1	227 3	Y	12	12 1	6	
						20 9						
						18 1						
						9 9						
						21 1						
						13 9						

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902
10	434 X	137	-0-	-297	-0-	5 1	132 3	Y	-0-		-0-	
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						

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717
10	713 N	313	-0-	-400	-0-	12 1	300 3	Y	1	1 1	-0-	
11	990 N	301	-0-	-689	-0-	1 9	270 3	Y	1	1 1	-0-	
12	713 N	473	-0-	-240	-0-	30 1	427 3	Y	1	1 1	-0-	
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	45 1	331 3	Y	1	1 1	-0-	
02	644 X	116	-0-	-528	-0-	1 9	102 3	Y	1	1 1	-0-	
*03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	30 1	508 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720
10	527 X	229	-0-	-298	-0-	9 1	220 3	Y	-0-		-0-	
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-	
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	1 9	170 3	Y	-0-		-0-	
02	280 X	61	-0-	-219	-0-	15 1	54 3	Y	-0-		-0-	
*03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	7 1	474 3	Y	1	1 1	-0-	
						37 1						
						1 9						

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730
10	527 X	210	-0-	-317	-0-	8 1	202 3	Y	-0-		-0-	
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-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	527 N	38	-0-	-489	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		62R	RRCID ->	160912	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10488	- 10508
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9772	- 9808
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	4	1	179	3	Y	-0-	1
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	1
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	10	1	149	3	Y	-0-	1
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	Y	-0-	1
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	2	3
						2	9					

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964	- 10984
10	682 X	556	-0-	-126	-0-	25	1	531	3	Y	-0-	-0-
11	660 X	528	-0-	-132	-0-	34	1	494	3	Y	-0-	-0-
12	713 X	558	-0-	-155	-0-	30	1	528	3	Y	-0-	-0-
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	-0-	-0-
02	707 X	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	3	Y	-0-	-0-
03	558 X	422	-0-	-136	-0-	24	1	398	3	Y	-0-	-0-

WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10593	- 10613
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	4	2 1
						4	9					2
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1	3 1
						1	9					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	6	2 1
						7	9					4
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	5	6 1
						6	9					3
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	2	3 1
						2	9					2
03	403 N	198	-0-	-205	-0-	16	1	179	3	Y	3	3 1
						3	9					2

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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									
SBR		WELL #:		100		RRCID -> 161143		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10810 - 10830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622				
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-
SWR		WELL #:		3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834				
10	682 N	352	-0-	-330	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	175	-0-	-245	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	186	-0-	-186	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	336 X	158	-0-	-178	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	341 X	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980				
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	161152	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10568 - 10596
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
10	1364 X	1262	-0-	-102	-0-	45 1	1094 3	Y	112	92 1		53
11	1320 X	826	-0-	-494	-0-	123 9	723 3	Y	38	77 1		14
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	61 1	1178 3	Y	172	49 1		137
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	42 9	2219 3	Y	213	226 1		124
02	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	92 1	1376 3	Y	60	136 1		48
*03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	189 9	1469 3	Y	113	102 1		59
						166 1						
						234 9						
						94 1						
						66 9						
						134 1						
						124 9						

HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	11050 - 11070
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10825 - 10845
10	868 X	634	-0-	-234	-0-	24 1	607 3	Y	3	3 1		-0-
11	660 X	181	-0-	-479	-0-	3 9	162 3	Y	1	1 1		-0-
12	837 X	263	-0-	-574	-0-	18 1	236 3	Y	2	2 1		-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	1 9	237 3	Y	1	1 1		-0-
02	756 X	164	-0-	-592	-0-	25 1	145 3	Y	1	1 1		-0-
03	620 X	387	-0-	-233	-0-	2 9	357 3	Y	2	2 1		-0-
						21 1						
						18 1						
						1 9						
						28 1						
						2 9						
						28 1						
						2 9						

SWR "H"		WELL #:		4	RRCID ->	161439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10886 - 10912
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-	1 9	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

WR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	161441	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10543 - 10563
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-	7 9	422 3	Y	19	13 1		11
02	616 X	404	-0-	-212	-0-	32 1	369 3	Y	9	13 1		7
03	682 X	360	-0-	-322	-0-	21 9	317 3	Y	13	13 1		7
						25 1						
						10 9						
						29 1						
						14 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756			
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
10		465 N	109	-0-	-356	-0-	4 1	105 3	Y	-0-			-0-
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-	1 9						
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-			-0-
03		186 N	140	-0-	-46	-0-	11 1	92 3	Y	-0-			-0-
							10 1	130 3	Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793	
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 3	Y	-0-			2
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	255 3	Y	1			3
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	1 9						
							16 1	212 3	Y	1	3 1		1
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	1 9						
							15 1	210 3	Y	1			2
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	1 9						
*03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	223 3	Y	-0-			2
							15 1	208 3	Y	-0-			2

WR "K"		WELL #:		1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	10 3	2 9	Y	2	5 1		1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-

SWR		WELL #:		4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634			
10		155 N	76	-0-	-79	-0-	3 1	73 3	Y	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	29 1	298 3	Y	3	1 1		2
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	3 9						
							28 1	271 3	Y	5	3 1		4
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	6 9						
							26 1	284 3	Y	15	8 1		11
02		308 N	225	-0-	-83	-0-	17 9						
							16 1	191 3	Y	16	12 1		15
*03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	18 9						
							28 1	353 3	Y	18	18 1		15
							20 9						

SWR		WELL #:		2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764			
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
12		620 X	209	-0-	-411	-0-	3 9						
							19 1	186 3	Y	4	3 1		3
01		289 X	289	-0-	-0-	-0-	4 9						
							24 1	264 3	Y	1	3 1		1
02		560 X	236	-0-	-324	-0-	1 9						
							18 1	216 3	Y	2	1 1		2
03		279 X	159	-0-	-120	-0-	2 9						
							12 1	147 3	Y	-0-	2 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736	-	10792	
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
10		248 N	115	-0-	-133	-0-	4 1	111 3	Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	-	10048
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	1205	-0-	-83	-0-	69 1	1136 3	Y	-0-			-0-
03		1426 X	1290	-0-	-136	-0-	81 1	1209 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	-	10496
10		1240 N	752	-0-	-488	-0-	28 1	721 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
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						

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	-	10452
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124	-	11144
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	796	-0-	-156	-0-	46 1	749 3	Y	1	5 1		1
							1 9						
03		992 X	868	-0-	-124	-0-	49 1	818 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 #:		109		RRCID -> 162024		COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842			
M O	ALLOW 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
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	Y	2	2	1	-0-
11	870 N	109	-0-	-761	-0-	11	1	97	3	Y	1	1	1	-0-
12	372 N	252	-0-	-120	-0-	24	1	227	3	Y	1	1	1	-0-
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	Y	1	1	1	-0-
02	672 X	489	-0-	-183	-0-	53	1	433	3	Y	3	2	1	1
*03	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	966	3	Y	1	2	1	-0-

SBR		WELL #:		114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756			
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	3	Y	7	6	1	1
11	1260 N	462	-0-	-798	-0-	45	1	414	3	Y	3	3	1	1
12	992 N	473	-0-	-519	-0-	45	1	425	3	Y	3	4	1	-0-
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	Y	4	3	1	1
02	1064 X	305	-0-	-759	-0-	33	1	269	3	Y	3	3	1	1
03	1178 X	589	-0-	-589	-0-	43	1	544	3	Y	2	3	1	-0-

SWR "B"		WELL #:		6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598			
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	34	1	827	3	Y	21	16	1	11
11	960 X	825	-0-	-135	-0-	56	1	737	3	Y	29	18	1	22
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	3	Y	35	29	1	28
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	Y	34	37	1	25
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	50	1	874	3	Y	48	27	1	46
*03	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	3	Y	43	54	1	35

WR "K"		WELL #:		6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516		
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	28	1	681	3	Y	5	4	1	2
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	201	129	1	74
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	108	96	1	86
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	643	3	Y	65	113	1	38
02	812 N	491	-0-	-321	-0-	46	1	420	3	Y	23	43	1	18
03	992 N	798	-0-	-194	-0-	68	1	685	3	Y	41	38	1	21

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR "B"		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	33	1	809	3	Y	8	7	1	4	
11	450 X	186	-0-	-264	-0-	13	1	170	3	Y	3	5	1	2	
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	3	Y	9	4	1	7	
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	61	1	897	3	Y	5	8	1	4	
02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	46	1	811	3	Y	7	4	1	7	
03	1333 X	950	-0-	-383	-0-	62	1	880	3	Y	7	8	1	6	

WR "K"		WELL #:		5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543	
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	29	18	1	11	
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-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	

SWR "B"		WELL #:		8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518			
10	1116 X	801	-0-	-315	-0-	31	1	747	3	Y	21	31	1	11	
11	1140 X	1031	-0-	-109	-0-	71	1	940	3	Y	18	15	1	14	
12	1395 X	1050	-0-	-345	-0-	20	9	970	3	Y	10	16	1	8	
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	779	3	Y	14	12	1	10	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	892	3	Y	37	12	1	35	
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	41	9	1082	3	Y	62	47	1	50	

SBR		WELL #:		108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832			
10	403 X	285	-0-	-118	-0-	10	1	268	3	Y	6	6	1	1	
11	390 X	210	-0-	-180	-0-	20	1	184	3	Y	5	5	1	1	
12	403 X	191	-0-	-212	-0-	18	1	166	3	Y	6	6	1	1	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	9	43	3	Y	1	2	1	-0-	
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	4	1	155	3	Y	6	4	1	2	
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	5	6	1	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR "B"		WELL #:		7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE			N/A				
		TOTAL DEPTH		10730		PERF.10477		-			10504				
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	
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	19 1	471 3	Y	7	11 1			4	
							8 9								
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	32 1	420 3	Y	17	8 1			13	
							19 9								
12		682 N	422	-0-	-260	-0-	27 1	381 3	Y	13	16 1			10	
							14 9								
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3	Y	15	14 1			11	
							17 9								
02		448 N	428	-0-	-20	-0-	23 1	394 3	Y	10	12 1			9	
							11 9								
03		434 N	131	-0-	-303	-0-	8 1	119 3	Y	4	10 1			3	
							4 9								

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 11532			PERF.11263 - 11277	
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-	

SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 11155			PERF.10932 - 10960	
10		527 X	415	-0-	-112	-0-	16 1	399 3	Y	-0-				-0-	
11		570 X	227	-0-	-343	-0-	22 1	205 3	Y	-0-				-0-	
12		589 X	174	-0-	-415	-0-	17 1	157 3	Y	-0-				-0-	
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	22 1	241 3	Y	-0-				-0-	
02		224 N	43	-0-	-181	-0-	5 1	38 3	Y	-0-				-0-	
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 3	Y	-0-				-0-	

SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10864 - 10888	
10		93 N	36	-0-	-57	-0-	1 1	32 3	Y	3	3 1			-0-	
							3 9								
11		150 N	61	-0-	-89	-0-	6 1	53 3	Y	2	2 1			-0-	
							2 9								
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	2	2 1			-0-	
							2 9								
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	2	2 1			-0-	
							2 9								
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	Y	3	2 1			1	
							3 9								
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	2	3 1			-0-	
							2 9								

HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 11415			PERF.11218 - 11240	
10		961 X	723	-0-	-238	-0-	32 1	691 3	Y	-0-				3	
11		1110 X	881	-0-	-229	-0-	57 1	823 3	Y	1				4	
							1 9								
12		1147 X	755	-0-	-392	-0-	41 1	714 3	Y	-0-				4	
01		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	60 1	966 3	Y	1				5	
							1 9								
02		840 X	690	-0-	-150	-0-	40 1	649 3	Y	1	5 1			1	
							1 9								
*03		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	57 1	951 3	Y	1				2	
							1 9								

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	186 X	103	-0-	-83	-0-	4	1	99	3	Y	-0-	1 1
11	240 X	204	-0-	-36	-0-	14	1	188	3	Y	-0-	2 1 1
12	248 X	120	-0-	-128	-0-	2	9					
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-	1 1
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-	
						13	1	178	3	Y	-0-	

SWR "D"		WELL #:		3	RRCID ->	162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614 - 10640	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	Y	-0-	1 1
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	26	1	270	3	Y	-0-	9 2 1
12	651 N	68	-0-	-583	-0-	10	9					
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	1	7 1
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	9					
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	5	2 1
						6	9					
						21	1	262	3	Y	6	4 1
						7	9					
						31	1	390	3	Y	9	8 1
						10	9					

SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612 - 10634	
10	2015 X	1349	-0-	-666	-0-	51	1	1296	3	Y	2	2 1
11	1950 X	1522	-0-	-428	-0-	2	9					
12	2015 X	1595	-0-	-420	-0-	89	1	1432	3	Y	1	1 1
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1	9					
02	1596 X	1324	-0-	-272	-0-	91	1	1502	3	Y	2	2 1
03	1581 X	886	-0-	-695	-0-	2	9					
						82	1	1333	3	Y	1	1 1
						1	9					
						76	1	1247	3	Y	1	1 1
						1	9					
						49	1	835	3	Y	2	2 1
						2	9					

SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308 - 10346	
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	43	1	1096	3	Y	2	2 1
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	2	9					
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	896	3	Y	2	2 1
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	2	9					
02	1036 X	751	-0-	-285	-0-	47	1	779	3	Y	1	1 1
03	1147 X	744	-0-	-403	-0-	1	9					
						56	1	908	3	Y	2	2 1
						2	9					
						43	1	705	3	Y	3	2 1
						3	9					
						41	1	702	3	Y	1	2 1
						1	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WR "K"		WELL #:		8	RRCID ->	162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10482	- 10500	
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	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	7	4 1	3
						8	9						
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	60	41 1	22
						66	9						
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	8	24 1	6
						9	9						
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	7	9 1	4
						8	9						
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	12	1	108	3	Y	3	5 1	2
						3	9						
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	15	1	150	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

WR "K"		WELL #:		9	RRCID ->	162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10518	- 10540	
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	241	203 1	114
						265	9						
11	870 N	661	-0-	-209	-0-	59	1	545	3	Y	52	147 1	19
						57	9						
12	868 N	677	-0-	-191	-0-	53	1	577	3	Y	43	28 1	34
						47	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34 1	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-

SWR "B"		WELL #:		14	RRCID ->	162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10438	- 10488	
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	871	-0-	-81	-0-	44	1	766	3	Y	55	22 1	52
						61	9						
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	59	1	841	3	Y	49	62 1	39
						54	9						

WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID ->	162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006	- 10032	
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						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
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								

SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE			04/08/1997			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144		
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	494	-0-	-10	-0-	28	1	463	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								

SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216		
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	855	-0-	-1357	-0-	32	1	814	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								

SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE			04/15/1997			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382		
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-			-0-	
							18	1	206	3	Y	1	1	1	-0-	
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	9								
							16	1	191	3	Y	1	1	1	-0-	
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	9								
							15	1	210	3	Y	-0-			-0-	
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	1	1	1	-0-	
*03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "H"		WELL #:		10	RRCID ->	162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10570	- 10594	
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
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-

SBR		WELL #:		129	RRCID ->	162726	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10029	- 10037
10		868 X	505	-0-	-363	-0-	11 1	490 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
11		660 X	603	-0-	-57	-0-	10 1	590 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
12		744 X	570	-0-	-174	-0-	25 1	543 3	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
01		646 X	646	-0-	-0-	-0-	28 1	615 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
02		672 X	576	-0-	-96	-0-	22 1	550 3	Y	4	3 1	1
							4 9					
*03		698 X	698	-0-	-0-	-0-	30 1	664 3	Y	4	4 1	1
							4 9					

SBR		WELL #:		138	RRCID ->	162869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10434	- 10440
10		930 N	502	-0-	-428	-0-	19 1	482 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		720 N	415	-0-	-305	-0-	24 1	391 3	Y	-0-		-0-
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	55 1	902 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	31 1	511 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	56 1	912 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		961 N	720	-0-	-241	-0-	40 1	679 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

SBR		WELL #:		131	RRCID ->	162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	5 1	228 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	12 1	223 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	18 1	211 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	31 1	446 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
*03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	322 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									
WR "A"		WELL #:		15	RRCID ->	162928	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10612 - 10624	
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
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	1		1
						1	9						
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	Y	29	15 1	15
						32	9						

SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	10362 - 10386	
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	247	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						

SBR		WELL #:		137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10249 - 10278	
10	1023 N	805	-0-	-218	-0-	30	1	775	3	Y	-0-		-0-
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-

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

SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10328 - 10350	
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	779	-0-	-61	-0-	30	1	749	3	Y	-0-		-0-
*03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626					
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)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	62 1	1581 3	Y	2	2 1				-0-		
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	2 9	996 3	Y	1	1 1				-0-		
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1 9	313 3	Y	1	1 1				-0-		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	211 3	Y	-0-					-0-		
02	980 N	2	-0-	-978	-0-	1 9	2 3	Y	-0-					-0-		
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	13 1	6 3	Y	-0-					-0-		
SBR		WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226		
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	3 1	119 3	Y	1	1 1				-0-		
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1 9	205 3	Y	-0-					-0-		
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9 1	253 3	Y	-0-					-0-		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	Y	-0-					-0-		
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19 1	205 3	Y	-0-					-0-		
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	13 1	576 3	Y	1	1 1				-0-		
SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-					-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1 9		Y	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1		Y	-0-					-0-		
SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806		
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	23 1	580 3	Y	3	3 1				-0-		
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	3 9	676 3	Y	2	2 1				-0-		
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42 1	742 3	Y	2	2 1				-0-		
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	2 9	739 3	Y	2	2 1				-0-		
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	45 1	687 3	Y	3	2 1				1		
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	2 9	731 3	Y	2	3 1				-0-		
SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382		
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	30 1	757 3	Y	6	6 1				1		
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	7 9	816 3	Y	4	4 1				1		
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	51 1	821 3	Y	3	4 1				-0-		
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	4 9	816 3	Y	5	4 1				1		
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50 1	791 3	Y	4	4 1				1		
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	3 9	848 3	Y	5	5 1				1		

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	985	-0-	-38	-0-	37	1	945	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	57	1	924	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	943	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	59	1	958	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	924 X	881	-0-	-43	-0-	51	1	827	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
*03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	75	1	1291	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						

SBR		WELL #:		146	RRCID ->	163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10736 -	10762
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	830	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
11	900 N	718	-0-	-182	-0-	42	1	673	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	918	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	833	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	53	1	914	3	Y	5	5 1	1
						6	9						

SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10464 -	10498
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	3	Y	-0-		-0-
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-

SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10216 -	10266
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	341 N	185	-0-	-156	-0-	13	1	171	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
 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	840	-0-	-280	-0-	60 1	740 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					

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	44 1	1132 3	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
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					

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

10	589 N	119	-0-	-470	-0-	4 1	114 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
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					

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	28	20 1	8
						31 9					
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32 1	469 3	Y	112	103 1	17
						123 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116 -	10130
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
10	3100 X	2710	-0-	-390	-0-	59 1	2627 3	Y	22	22 1		3
11	3570 X	2674	-0-	-896	-0-	24 9	2617 3	Y	10	11 1		2
12	3689 X	3308	-0-	-381	-0-	46 1	3149 3	Y	13	14 1		1
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	11 9	2942 3	Y	14	13 1		2
02	2884 X	2715	-0-	-169	-0-	145 1	2597 3	Y	14	12 1		4
03	3317 X	2927	-0-	-390	-0-	14 9	2789 3	Y	11	13 1		2
						136 1						
						15 9						
						103 1						
						15 9						
						126 1						
						12 9						

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10442 -	10466
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	8 1	367 3	Y	3	3 1		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	3 9	379 3	Y	2	2 1		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	370 3	Y	2	2 1		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2 9	375 3	Y	2	2 1		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32 1	359 3	Y	3	2 1		1
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	2 9	343 3	Y	1	2 1		-0-
						31 1						
						25 1						
						3 9						
						27 1						
						1 9						

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10074 -	10084
10	1147 X	783	-0-	-364	-0-	17 1	755 3	Y	10	10 1		1
11	1110 X	734	-0-	-376	-0-	11 9	717 3	Y	4	4 1		1
12	1147 X	819	-0-	-328	-0-	13 1	776 3	Y	6	6 1		1
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	4 9	867 3	Y	6	6 1		1
02	980 X	884	-0-	-96	-0-	36 1	843 3	Y	7	6 1		2
*03	945 X	945	-0-	-0-	-0-	7 9	898 3	Y	6	7 1		1
						40 1						
						7 9						

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9914 -	9938
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	16 1	716 3	Y	195	195 1		24
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	215 9	361 3	Y	126	123 1		27
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	15 1	777 3	Y	136	148 1		15
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	139 9	175 3	Y	59	64 1		10
02	476 N	144	-0-	-332	-0-	58 1	93 3	Y	41	39 1		12
03	992 N	231	-0-	-761	-0-	150 9	134 3	Y	80	80 1		12
						13 1						
						65 9						
						6 1						
						45 9						
						9 1						
						88 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	28	1	399	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	22	1	287	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818			
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	10	1	457	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	21	1	506	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	32	1	426	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	26	1	419	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682			
10	868 N	158	-0-	-710	-0-	6	1	152	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322			
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							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11153 - 11178	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1581 X	519	-0-	-1062	-0-	1	9	488	3	Y	3	11
01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	3	9	898	3	Y	-0-	11
02	1428 X	1092	-0-	-336	-0-	63	1	1022	3	Y	6	5
03	1178 X	1126	-0-	-52	-0-	7	9	1062	3	Y	-0-	5
03	1178 X	1126	-0-	-52	-0-	64	1	1062	3	Y	-0-	5

SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872 - 10896	
10	403 N	108	-0-	-295	-0-	4	1	103	3	Y	1	-0-
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	1	9	229	3	Y	1	-0-
12	372 N	157	-0-	-215	-0-	25	1	141	3	Y	1	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	9	132	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	86	-0-	-166	-0-	15	1	77	3	Y	-0-	-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008 - 10050	
10	3844 X	2457	-0-	-1387	-0-	54	1	2402	3	Y	1	-0-
11	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	1	9	2946	3	Y	1	-0-
12	3844 X	3077	-0-	-767	-0-	52	1	2940	3	Y	1	-0-
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	1	9	2663	3	Y	1	-0-
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	136	1	3020	3	Y	3	1
03	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	1	9	2874	3	Y	2	-0-
03	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	129	1	2874	3	Y	2	-0-
03	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	2	9	2874	3	Y	2	-0-

SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF. 9966 - 10006	
10	558 N	357	-0-	-201	-0-	8	1	337	3	Y	11	1
11	570 N	416	-0-	-154	-0-	12	9	390	3	Y	9	2
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	13	1
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	10	9	386	3	Y	15	2
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	10	3
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	14	9	523	3	Y	15	2
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	Y	15	2
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17	9	523	3	Y	15	2

ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10337	
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR "H"				WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	8 9									
						89 1	1165 3	Y	4	11	1				6
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	4 9									
						82 1	1159 3	Y	8						14
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	9 9									
						64 1	1092 3	Y	9						23
03	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	10 9									
						87 1	1169 3	Y	3						26
						3 9									

SWR "H"				WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750				
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
12	961 X	308	-0-	-653	-0-	1 9									
						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									

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

SBR				WELL #: 150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730				
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5 1	235 3	Y	248	250	1				31
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	273 9									
						14 1	338 3	Y	337	296	1				72
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	371 9									
						30 1	400 3	Y	332	368	1				36
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	365 9									
						17 1	234 3	Y	455	416	1				75
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	501 9									
						26 1	424 3	Y	562	478	1				159
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	618 9									
						36 1	538 3	Y	635	700	1				94
						699 9									

SBR				WELL #: 175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10224 - 10264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE			AMT		AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990 - 10020		
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-

SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	10828 - 10848		
10	1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10750 - 10775		
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	952	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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							

SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10830 - 10850		
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
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							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		563 X	563	-0-	-0-	-0-	21 1	542 3	Y	-0-				-0-
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-

HUFF		WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876		
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

SBR		WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010		
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-

SBR		WELL #:		167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		N/A		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506		
10		403 N	167	-0-	-236	-0-	6 1	161 3	Y	-0-				-0-
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-

SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "G"		WELL #:		1	RRCID -> 164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10858	- 10884			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4	9							
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	7	3	1	8
02	308 N	119	-0-	-189	-0-	8	9							
03	372 N	243	-0-	-129	-0-	19	1	271	3	Y	7			15
						8	9							
						6	1	109	3	Y	4			19
						4	9							
						16	1	221	3	Y	5			24
						6	9							

SBR		WELL #:		168	RRCID -> 164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509	- 10529			
10	806 N	461	-0-	-345	-0-	17	1	444	3	Y	-0-			-0-
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-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	2	9							
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	1	1	1	-0-
03	1271 X	797	-0-	-474	-0-	1	9							
						51	1	830	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						44	1	752	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SWR "H"		WELL #:		9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878			
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	574	3	Y	1			2
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	1	9							
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	Y	22			24
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	24	9							
02	756 X	157	-0-	-599	-0-	51	1	667	3	Y	6	20	1	10
03	837 X	470	-0-	-367	-0-	7	9							
						39	1	558	3	Y	10			20
						11	9							
						9	1	146	3	Y	2			22
						2	9							
						32	1	435	3	Y	3			25
						3	9							

SBR		WELL #:		169	RRCID -> 165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746	- 10766			
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SWR "H"		WELL #:		12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	13	1	325	3	Y	-0-			3
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	27	1	319	3	Y	-0-			3
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	Y	-0-	2	1	1
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	1			2
						1	9							
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	2			4
						2	9							
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-			4

HUFF		WELL #:		9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910			
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	Y	-0-			18
11	870 X	665	-0-	-205	-0-	42	1	616	3	Y	6			24
						7	9							
12	930 X	867	-0-	-63	-0-	47	1	813	3	Y	6			30
						7	9							
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	51	1	823	3	Y	3			33
						3	9							
02	840 X	626	-0-	-214	-0-	36	1	580	3	Y	9	33	1	9
						10	9							
*03	877 X	877	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	2			11
						2	9							

ZR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			1
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			1
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			1
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			1
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-			1
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			1

SWR		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658			
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
						4	9							
12	620 N	310	-0-	-310	-0-	28	1	276	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	5	5	1	4
						6	9							

SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871			
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	2			122
						2	9							
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	598	3	Y	14			136
						15	9							
12	775 N	631	-0-	-144	-0-	44	1	584	3	Y	3	112	1	27
						3	9							
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	540	3	Y	4			31
						4	9							
02	616 N	381	-0-	-235	-0-	21	1	358	3	Y	2			33
						2	9							
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	35	1	472	3	Y	1			34
						1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	3 1	144 3	Y	5	2 1	3	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3	Y	4	6 1	1	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	6	3 1	4	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	Y	5	6 1	3	
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	5 1	100 3	Y	3	5 1	1	
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	3	2 1	2	

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116	- 11136
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	1		12	
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	

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210	- 11247
10	651 N	159	-0-	-492	-0-	6 1	153 3	Y	-0-		18	
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	

ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378	- 10398
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	11 1	499 3	Y	13	6 1	8	
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	15 1	436 3	Y	13	17 1	4	
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	481 3	Y	19	10 1	13	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	21 9	543 3	Y	19	21 1	11	
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	13 1	237 3	Y	5	15 1	1	
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34 1	577 3	Y	12	6 1	7	

ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394	- 10420
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116	- 11140
M	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
10	465 X	356	-0-	-109	-0-	13	1	343	3	Y	-0-	8
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	8
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	2	10
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1	11
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-	2	3	1	9	Y	-0-	11
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	11

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160	- 11180
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	5
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

ZR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212	- 11242
10	558 X	486	-0-	-72	-0-	18	1	466	3	Y	2	16
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
01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	5	23
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

SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276	- 10326
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	Y	3	3 1 -0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	932	3	Y	2	2 1 -0-
12	930 N	807	-0-	-123	-0-	56	1	749	3	Y	2	2 1 -0-
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	Y	2	2 1 -0-
02	1568 X	740	-0-	-828	-0-	42	1	695	3	Y	3	2 1 1
03	1736 X	637	-0-	-1099	-0-	40	1	595	3	Y	2	3 1 -0-

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203
10	527 X	311	-0-	-216	-0-	12	1	299	3	Y	-0-	8
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
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	Y	1	10
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

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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	5	1	89	3	Y	-0-			1
03	341 N	164	-0-	-177	-0-	11	1	153	3	Y	-0-			1

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
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

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420		
10	620 X	565	-0-	-55	-0-	21	1	542	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
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							

SWR "H"		WELL #:		8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 10928		
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-	25	1	428	3	Y	-0-			1
03	589 N	112	-0-	-477	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			1

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856	- 9876		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	995	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						

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

10	372 N	368	-0-	-4	-0-	8	1	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-

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

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	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	144	1	3656	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						

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

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	483	-0-	-245	-0-	28	1	454	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						

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
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	129 3	Y	1	1 1		-0-
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	1 9	83 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4 1	132 3	Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	Y	-0-			-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7 1	252 3	Y	1	1 1		-0-
						17 1						
						1 9						

BRACKEN "B"		WELL #:		2056	RRCID ->	167761	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10050 - 10080
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 - 9852
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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	Y	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

BRACKEN "E"		WELL #:		2075	RRCID ->	168200	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10448 - 10474
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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23 1	335 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						

BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045
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	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28 1	516 3	Y	4			16
						4 9						
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43 1	669 3	Y	8	15 1		9
						9 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787		
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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	1			1
						1	9							
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			1

ZR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	11247 - 11252		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806		
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	39	36	1	5
						43	9							
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	34	32	1	7
						37	9							
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	Y	28	32	1	3
						31	9							
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
02	672 N	186	-0-	-486	-0-	10	1	172	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	620 N	498	-0-	-122	-0-	31	1	460	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11010 - 11030		
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-			2
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941	- 10971
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
10	465 X	251	-0-	-214	-0-	9	1	242	3	Y	-0-	9
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

BRACKEN "A"				WELL #:	2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9912 - 9968
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	866	-0-	-254	-0-	50	1	815	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
03	1209 N	33	-0-	-1176	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	-0-

ZR "A"				WELL #:	11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10954 - 10976
10	465 N	6	-0-	-459	-0-	6	3			Y	-0-	15
11	360 N	60	-0-	-300	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	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

SWR "J"				WELL #:	3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922 - 10945
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	709	-0-	-187	-0-	41	1	664	3	Y	4	9 1 3
						4	9					
03	1302 X	1187	-0-	-115	-0-	67	1	1120	3	Y	-0-	3

SWR "M"				WELL #:	3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921 - 10951
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	Y	2	27
						2	9					
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	1	8
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	9					8
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	11	1	210	3	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

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10238	- 10282
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	702	3	Y	3	3 1 -0-
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-

SBR		WELL #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10678	- 10700
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	33	1	835	3	Y	-0-	-0-
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-

BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10556	- 10582
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	343	-0-	-217	-0-	22	1	318	3	Y	3	3 1 1
03	620 N	224	-0-	-396	-0-	16	1	208	3	Y	-0-	1 1 -0-

BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10755	- 10792
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	1 1 1
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1	1 1 1
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	2 1 1
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1 1 1
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1	1 1 1
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	2	2 1 1

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID -> 172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10676	- 10724		
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	
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	54 1	666 3	Y	7	7 1	2		
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8 9	491 3	Y	4	3 1	3		
12	713 N	665	-0-	-48	-0-	4 9	598 3	Y	7	7 1	3		
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	59 1	604 3	Y	8	8 1	3		
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8 9	654 3	Y	5	6 1	2		
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	63 1	370 3	Y	5	5 1	2		
						9 9							
						68 1							
						6 9							
						43 1							
						6 9							

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID -> 175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10712	- 10742		
10	868 N	716	-0-	-152	-0-	53 1	660 3	Y	3	4 1	1		
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	3 9	467 3	Y	1	1 1	1		
12	1054 N	546	-0-	-508	-0-	48 1	495 3	Y	2	2 1	1		
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	1 9	419 3	Y	1	2 1	-0-		
02	952 X	419	-0-	-533	-0-	49 1	378 3	Y	2	1 1	1		
03	713 X	528	-0-	-185	-0-	2 9	472 3	Y	2	2 1	1		
						54 1							
						2 9							

SBR		WELL #:		183	RRCID -> 175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10362	- 10394		
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	47 1	1209 3	Y	-0-		-0-		
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75 1	1206 3	Y	-0-		-0-		
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	70 1	1155 3	Y	-0-		-0-		
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	69 1	1132 3	Y	-0-		-0-		
02	1204 N	1157	-0-	-47	-0-	67 1	1090 3	Y	-0-		-0-		
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	71 1	1215 3	Y	-0-		-0-		

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID -> 175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734	- 10762		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SBR		WELL #:		181	RRCID -> 175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10601	- 10634		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

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 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
10		279 N	5	-0-	-274	-0-	5 3	-0-			-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	71 1	2	2 1		-0-
							2 9				
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	46 1	3	3 1		-0-
							3 9				
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	42 1	2	2 1		-0-
							2 9				
02		784 N	690	-0-	-94	-0-	40 1	3	2 1		1
							3 9				
03		806 N	710	-0-	-96	-0-	39 1	2	3 1		-0-
							2 9				

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425 - 10445
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	21 1	3	Y	-0-	-0-
11		510 N	455	-0-	-55	-0-	27 1	3	Y	-0-	-0-
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	30 1	3	Y	-0-	-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	29 1	3	Y	-0-	-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	3	Y	-0-	-0-
03		527 N	511	-0-	-16	-0-	28 1	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602 - 10656
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y		-0-	-0-
11		420 N	9	-0-	-411	-0-	1 1	3	Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	3	Y	-0-	-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y		-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212 - 10232
10		589 N	565	-0-	-24	-0-	12 1	3	Y	6	6 1 1
							7 9				
11		570 N	525	-0-	-45	-0-	27 1	3	Y	3	3 1 1
							3 9				
12		589 N	514	-0-	-75	-0-	40 1	3	Y	4	5 1 1
							4 9				-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	45 1	3	Y	5	4 1 1
							6 9				1
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	33 1	3	Y	4	4 1 1
							4 9				1
03		527 N	469	-0-	-58	-0-	34 1	3	Y	2	3 1 1
							2 9				-0-

BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10464
10		899 N	5	-0-	-894	-0-	5 3	Y	-0-	1 1	-0-
11		840 N	688	-0-	-152	-0-	40 1	3	Y	1	1 1
							1 9				-0-
12		713 N	470	-0-	-243	-0-	27 1	3	Y	1	1 1
							1 9				-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	25 1	3	Y	1	1 1
							1 9				-0-
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	38 1	3	Y	1	1 1
							1 9				-0-
*03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	28 1	3	Y	1	1 1
							1 9				-0-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

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
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	11 1	498 3	Y	18	18	1	2	
						20 9							
11	510 N	387	-0-	-123	-0-	15 1	364 3	Y	7	8	1	1	
						8 9							
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	34 1	457 3	Y	8	8	1	1	
						9 9							
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32 1	438 3	Y	10	9	1	2	
						11 9							
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1	503 3	Y	10	9	1	3	
						11 9							
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34 1	508 3	Y	11	12	1	2	
						12 9							

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3	Y	-0-			-0-

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

10	527 X	97	-0-	-430	-0-	4 1	93 3	Y	-0-			-0-
11	510 X	1	-0-	-509	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

10	1426 X	1170	-0-	-256	-0-	63 1	1107 3	Y	-0-			-0-	
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							

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

10	589 X	417	-0-	-172	-0-	16 1	401 3	Y	-0-			-0-
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "J"		WELL #:		4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10872	- 10896
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
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
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	699	-0-	-141	-0-	40 1	658 3	Y	1	3 1		1
03	930 X	750	-0-	-180	-0-	43 1	707 3	Y	-0-			1

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710	- 10748
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
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2 9	3 1	Y	5	4 1		2
02	588 X	39	-0-	-549	-0-	6 9	3 1	Y	4	4 1		2
*03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	4 9	1 1	Y	2	3 1		1
						2 9						

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10670	- 10720
10	558 X	298	-0-	-260	-0-	11 1	286 3	Y	1	1 1		-0-
11	720 X	192	-0-	-528	-0-	1 9	19 1	Y	-0-			-0-
12	744 X	153	-0-	-591	-0-	15 1	173 3	Y	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15 1	138 3	Y	1	1 1		-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	37 1	414 3	Y	1	1 1		-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 9	17 1	Y	1	1 1		-0-
						1 9	25 1	Y	1	1 1		-0-
						1 9	1 1					

SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326	- 10342
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43 1	1107 3	Y	3	3 1		-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	3 9	78 1	Y	2	2 1		-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	2 9	77 1	Y	2	2 1		-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	2 9	77 1	Y	2	2 1		-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	2 9	75 1	Y	3	2 1		1
*03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	3 9	78 1	Y	2	3 1		-0-
						2 9	2 1					

BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10452	- 10472
10	403 N	194	-0-	-209	-0-	7 1	187 3	Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10444	- 10504		
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	
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	27	1	436	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	23	1	390	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696	- 10724		
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738	- 10810		
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	928	3	Y	17	18	1	5
						19	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	750	-0-	-174	-0-	70	1	670	3	Y	9	12	1	4
						10	9							
03	1023 X	797	-0-	-226	-0-	80	1	696	3	Y	19	15	1	8
						21	9							

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

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. GAS	(I) 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
10	899 X	856	-0-	-43	-0-	64 1	788 3	Y	4	5	1	1	
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	4 9	899 3	Y	5	3	1	3	
12	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	92 1	923 3	Y	5	6	1	2	
01	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	6 9	941 3	Y	8	7	1	3	
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	99 1	871 3	Y	4	5	1	2	
*03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	91 1	991 3	Y	7	6	1	3	
						4 9							
						114 1							
						8 9							

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

10	6758 X	202	-0-	-6556	-0-	8 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2490 X	1	-0-	-2489	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 X	27	-0-	-717	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26 1	451 3	Y	12	14	1	3
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	13 9	746 3	Y	23	20	1	6
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30 1	25 9	Y	35	29	1	12
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	21 4	922 3	Y	40	44	1	8
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	52 1	930 3	Y	25	25	1	8
03	1023 N	641	-0-	-382	-0-	12 4	576 3	Y	26	25	1	9
						11 4	28 9					
						34 1	576 3					
						5 4	29 9					

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

10	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21 1	206 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	192 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	17 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	18 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

10	899 N	816	-0-	-83	-0-	31 1	783 3	Y	2	2	1	-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	2 9	768 3	Y	1	1	1	-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	48 1	846 3	Y	2	2	1	-0-
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	1 9	834 3	Y	2	2	1	-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	51 1	735 3	Y	3	2	1	1
03	899 X	814	-0-	-85	-0-	2 9	768 3	Y	1	2	1	-0-
						51 1						
						2 9						
						45 1						
						3 9						
						45 1						
						1 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812 - 10827		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	527 N	283	-0-	-244	-0-	10 7 9	266	3	Y	6	6 1		1
11	750 N	374	-0-	-376	-0-	36 9 9	329	3	Y	8	7 1		2
12	527 N	118	-0-	-409	-0-	11 3 9	104	3	Y	3	5 1		-0-
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	24 8 9	269	3	Y	7	6 1		1
02	476 X	257	-0-	-219	-0-	27 9 9	221	3	Y	8	7 1		2
*03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	28 7 9	351	3	Y	6	7 1		1

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376 - 10408		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10668 - 10716		
10	1767 X	1684	-0-	-83	-0-	125 8 9	1551	3	Y	7	7 1		2
11	1620 X	1346	-0-	-274	-0-	125 4 9	1217	3	Y	4	3 1		3
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	198 6 9	2006	3	Y	5	6 1		2
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	173 10 9	1649	3	Y	9	8 1		3
02	1260 N	917	-0-	-343	-0-	86 3 9	828	3	Y	3	5 1		1
03	2201 N	1121	-0-	-1080	-0-	115 7 9	999	3	Y	6	5 1		2

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10438 - 10458		
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87	3	Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92	3	Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3 1	52	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	2 1	28	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A		
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	8 1	343	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16	3	Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	19	3	Y	1			1
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 9	13	3	Y	1	1 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417 -	10446
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492 -	10522
10	1426 X	249	-0-	-1177	-0-	9 1	239 3	Y	1	1 1		-0-
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-
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-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470 -	10500
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	23 1	581 3	Y	2	2 1		-0-
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-
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-
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36 1	615 3	Y	2	2 1		-0-

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365 -	10404
10	992 N	197	-0-	-795	-0-	7 1	189 3	Y	1	1 1		-0-
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-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111 -	10201
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	20 1	510 3	Y	1	1 1		-0-
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-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946		
M	O	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
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	6 1	152 3	Y	-0-				-0-
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-
01		163 X	163	-0-	-0-	-0-	1 9	150 3	Y	-0-				-0-
02		224 X	51	-0-	-173	-0-	13 1	45 3	Y	-0-				-0-
*03		189 X	189	-0-	-0-	-0-	6 1	175 3	Y	-0-				-0-
							14 1							
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846		
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	Y	-0-				-0-
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-
SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484		
10		682 X	563	-0-	-119	-0-	21 1	535 3	Y	6	5 1			1
							7 9							
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							
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366		
10		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	51 1	1294 3	Y	6	6 1			1
							7 9							
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							
SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541		
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-				-0-
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-

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	
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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	Y	1	1	1	-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	15	1	191	3	Y	1	1	1	-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681	- 10730	
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	Y	138	121	1	38
11	840 X	723	-0-	-117	-0-	152	9	558	3	Y	98	71	1	65
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	108	9	697	3	Y	149	145	1	69
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	164	9	564	3	Y	175	176	1	68
02	756 X	553	-0-	-203	-0-	59	1	430	3	Y	71	110	1	29
03	930 X	681	-0-	-249	-0-	193	9	494	3	Y	118	99	1	48

SBR				WELL #:	210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423	- 10474	
10	248 N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R.				WELL #:	11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713	- 10738	
10	558 X	407	-0-	-151	-0-	30	1	376	3	Y	1	1	1	-0-
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	1			1
12	558 X	497	-0-	-61	-0-	45	1	452	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	1	1	1	-0-
02	616 X	466	-0-	-150	-0-	44	1	421	3	Y	1	1	1	-0-
03	682 X	427	-0-	-255	-0-	44	1	382	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 #:		13		RRCID ->		201827			COMPL. DATE 06/16/2004						
		TOTAL DEPTH		11045		PERF.		10705			- 10775						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE	
10		819 X	819	-0-	-0-	-0-	61	1	755	3	Y	3	2	1		1	
11		750 X	346	-0-	-404	-0-	32	1	313	3	Y	1	1	1		1	
12		775 X	469	-0-	-306	-0-	42	1	427	3	Y	-0-	1	1		-0-	
01		922 X	922	-0-	-0-	-0-	87	1	832	3	Y	3	2	1		1	
02		728 X	625	-0-	-103	-0-	59	1	564	3	Y	2	2	1		1	
03		806 X	667	-0-	-139	-0-	69	1	596	3	Y	2	2	1		1	

SBR		WELL #:		211		RRCID ->		203270			COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792	
10		682 N	535	-0-	-147	-0-	20	1	514	3	Y	1	1	1		-0-	
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	1	9			Y	-0-				-0-	
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	1	1	1		-0-	
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	3	Y	-0-				-0-	
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	3	Y	1	1	1		-0-	
*03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	Y	1	1	1		-0-	

HUFF		WELL #:		3A		RRCID ->		203589			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930	
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	1331	-0-	-237	-0-	77	1	1254	3	Y	-0-				-0-	
03		1674 X	1360	-0-	-314	-0-	77	1	1283	3	Y	-0-				-0-	

SBR		WELL #:		218		RRCID ->		204002			COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924	
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	809	3	Y	2	2	1		-0-	
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-	

SBR		WELL #:		212		RRCID ->		205249			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760	
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	61	1	1558	3	Y	2	2	1		-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10742 - 10818		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10717 - 10748
10	1705 X	1243	-0-	-462	-0-	93 1	1146 3	Y	4	4	1	1
						4 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	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	150 1	1429 3	Y	6	5	1	3
						7 9						
02	1260 X	1256	-0-	-4	-0-	118 1	1135 3	Y	3	4	1	2
						3 9						
03	1519 X	1447	-0-	-72	-0-	149 1	1292 3	Y	5	5	1	2
						6 9						

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10392 - 10456
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	850 X	850	-0-	-0-	-0-	54 1	777 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						

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 - 10041
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	2237	-0-	-1011	-0-	84 1	2133 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						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 -	10004
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	9	30	1	Y	-0-		2
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	1		3
02	364 N	197	-0-	-167	-0-	10	1	186	3	Y	1		4
03	496 N	141	-0-	-355	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	3 1	1

SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 -	10558
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	3	3 1	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	3	9	19	1	Y	1	1 1	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1	9	29	1	Y	2	2 1	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	2	9	31	1	Y	1	1 1	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	1	9	29	1	Y	1	1 1	-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2	9	29	1	Y	2	2 1	-0-

SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 -	10386
10	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	39	1	987	3	Y	1	1 1	-0-
11	1320 N	199	-0-	-1121	-0-	1	9	12	1	Y	-0-		-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	Y	1	1 1	-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	1	9	10	1	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-

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

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 -	9532
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	4	3 1	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	4	4	9	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-

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	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	26 1	1172 3	Y	11	12	1	1	
11	1230 N	910	-0-	-320	-0-	12 9	46 1	857 3	Y	6	6	1	1
12	1271 N	642	-0-	-629	-0-	7 9	50 1	582 3	Y	9	9	1	1
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	10 9	99 1	1178 3	Y	10	9	1	2
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	11 9	77 1	1102 3	Y	8	8	1	2
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	9 9	99 1	1272 3	Y	9	10	1	1
						10 9							

SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10606 - 10684	
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	34 1	835 3	Y	187	232	1	99	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	206 9	48 1	637 3	Y	162	135	1	126
12	1085 N	527	-0-	-558	-0-	178 9	26 1	373 3	Y	116	151	1	91
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	128 9	27 1	392 3	Y	103	120	1	74
02	980 X	888	-0-	-92	-0-	113 9	41 1	713 3	Y	122	80	1	116
03	1085 X	630	-0-	-455	-0-	134 9	34 1	488 3	Y	98	135	1	79
						108 9							

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773	
10	899 X	533	-0-	-366	-0-	12 1	513 3	Y	7	15	1	7	
11	780 X	502	-0-	-278	-0-	8 9	18 1	475 3	Y	8			15
12	1178 X	305	-0-	-873	-0-	19 1	19 1	280 3	Y	5	13	1	7
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	6 9	42 1	666 3	Y	12	10	1	9
02	1064 X	435	-0-	-629	-0-	13 9	20 1	411 3	Y	4			13
*03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	4 9	53 1	888 3	Y	39	10	1	42
						43 9							

SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324	
10	3317 X	2651	-0-	-666	-0-	58 1	2563 3	Y	27	27	1	3	
11	3210 X	2703	-0-	-507	-0-	30 9	46 1	2637 3	Y	18	17	1	4
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	20 9	140 1	3030 3	Y	24	25	1	3
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	26 9	123 1	2657 3	Y	23	22	1	4
02	2576 X	2551	-0-	-25	-0-	25 9	96 1	2433 3	Y	20	18	1	6
03	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	22 9	121 1	2684 3	Y	18	21	1	3
						20 9							

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	Y	-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	1	9	39	1	Y	-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	1	9	40	1	Y	-0-
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	1	9	42	1	Y	-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

10	527 X	209	-0-	-318	-0-	8	1	201	3	Y	-0-
11	510 X	212	-0-	-298	-0-	21	1	191	3	Y	-0-
12	527 X	169	-0-	-358	-0-	16	1	153	3	Y	-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-
02	252 X	119	-0-	-133	-0-	13	1	106	3	Y	-0-
*03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

10	868 X	533	-0-	-335	-0-	20	1	509	3	Y	4
11	840 X	538	-0-	-302	-0-	4	9	32	1	Y	4
12	620 X	471	-0-	-149	-0-	3	Y	4	3	1	3
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	Y	4
02	504 X	266	-0-	-238	-0-	4	9	31	1	Y	6
03	558 X	371	-0-	-187	-0-	7	9	19	1	Y	8
						9	9	25	1	Y	9
						10	9	336	3	Y	9

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

10	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	Y	-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	2	1	56	3	Y	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

10	1364 X	1006	-0-	-358	-0-	22	1	983	3	Y	1
11	1320 X	1027	-0-	-293	-0-	1	9	37	1	Y	5
12	1333 X	1181	-0-	-152	-0-	6	9	71	1	Y	2
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	2	9	66	1	Y	4
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	4	9	58	1	Y	5
03	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	6	9	64	1	Y	10
						11	9	996	3	Y	10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW 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
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-

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

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10752 - 10845

10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	115	1	1426	3	Y	7	6	1	2
11	1230 X	1155	-0-	-75	-0-	107	1	1042	3	Y	5	4	1	3
12	1271 X	907	-0-	-364	-0-	81	1	819	3	Y	6	6	1	3
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	126	1	1203	3	Y	8	8	1	3
02	1400 X	907	-0-	-493	-0-	85	1	816	3	Y	5	6	1	2
03	1550 X	1168	-0-	-382	-0-	120	1	1038	3	Y	9	7	1	4

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

10	930 X	617	-0-	-313	-0-	22	1	556	3	Y	35	42	1	21
11	900 X	510	-0-	-390	-0-	28	1	451	3	Y	28	28	1	21
12	930 X	531	-0-	-399	-0-	30	1	476	3	Y	23	25	1	19
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	Y	18	31	1	6
02	588 X	239	-0-	-349	-0-	17	1	214	3	Y	7	9	1	4
03	620 X	331	-0-	-289	-0-	22	1	298	3	Y	10	10	1	4

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10208 - 10300

10	372 N	30	-0-	-342	-0-	1	1	23	3	Y	5	23	1	3
11	240 N	15	-0-	-225	-0-	1	1	10	3	Y	4	4	1	3
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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	682 X	405	-0-	-277	-0-	15	1	380	3	Y	9	15 1	5
11	660 X	541	-0-	-119	-0-	10	9	493	3	Y	15	9 1	11
12	682 X	452	-0-	-230	-0-	31	1	409	3	Y	15	14 1	12
01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	17	9	338	3	Y	6	16 1	2
02	504 X	264	-0-	-240	-0-	23	1	242	3	Y	2	3 1	1
03	558 X	251	-0-	-307	-0-	7	9	232	3	Y	2	2 1	1
						20	1						
						2	9						
						17	1						
						2	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816 - 10896	
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-	

SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808	
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1993	3	Y	-0-	-0-	
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-	

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810	
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	
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1	9	1226	3	Y	1	3	
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	3	Y	2	5	
02	1148 N	1000	-0-	-148	-0-	1	9	947	3	Y	1	6	
03	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	52	1	1026	3	Y	3	6 1	
						1	9						
						66	1						
						3	9						

SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10310 - 10363	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-	-0-	
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-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348															
SBR		WELL #:		235		RRCID ->		223829		COMPL. DATE		11/07/2006		TOTAL DEPTH		10652		PERF.10384 - 10450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE					
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												

HUFF		WELL #:		11		RRCID ->		225013		COMPL. DATE		01/27/2007		TOTAL DEPTH		11250		PERF.10960 - 11046	
10		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	90 1	1923 3	Y	-0-				4					
							1 9												
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	1662	-0-	-158	-0-	96 1	1563 3	Y	3		8 1		3					
							3 9												
03		2294 X	1694	-0-	-600	-0-	96 1	1598 3	Y	-0-				3					

BRACKEN, R.		WELL #:		23		RRCID ->		226097		COMPL. DATE		03/13/2007		TOTAL DEPTH		11110		PERF.10738 - 10828	
10		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	114 1	1414 3	Y	14		12 1		4					
							15 9												
11		1260 X	1065	-0-	-195	-0-	98 1	958 3	Y	8		7 1		5					
							9 9												
12		1302 X	1242	-0-	-60	-0-	111 1	1122 3	Y	8		9 1		4					
							9 9												
01		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	113 1	1080 3	Y	9		9 1		4					
							10 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												

BRACKEN, R.		WELL #:		17		RRCID ->		231964		COMPL. DATE		10/18/2007		TOTAL DEPTH		11150		PERF.10702 - 10794	
10		2604 X	2345	-0-	-259	-0-	173 1	2143 3	Y	26		29 1		7					
							29 9												
11		2520 X	2473	-0-	-47	-0-	227 1	2218 3	Y	25		16 1		16					
							28 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												

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 X	80	-0-	-788	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	300 X	138	-0-	-162	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	310 X	97	-0-	-213	-0-	9	1	87	3	Y	1	1	1	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9918	- 10034		
10	3999 X	2940	-0-	-1059	-0-	64	1	2846	3	Y	27	27	1	3
11	3870 X	2409	-0-	-1461	-0-	30	9	41	1	Y	14	14	1	3
12	3999 X	3591	-0-	-408	-0-	15	9	158	1	Y	16	17	1	2
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	18	9	93	1	Y	12	12	1	2
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	93	1	116	1	Y	15	13	1	4
03	3596 X	2299	-0-	-1297	-0-	13	9	17	9	Y	14	16	1	2
						98	1	15	9	Y				

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9832	- 9902		
10	3658 X	2013	-0-	-1645	-0-	44	1	1954	3	Y	14	14	1	2
11	3540 X	941	-0-	-2599	-0-	15	9	5	1	Y	8	8	1	2
12	3658 X	1080	-0-	-2578	-0-	9	9	36	1	Y	8	9	1	1
01	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	7	9	Y	6	6	1	1
02	1820 X	829	-0-	-991	-0-	23	1	8	9	Y	7	6	1	2
03	2015 X	995	-0-	-1020	-0-	32	1	7	9	Y	6	7	1	1
						7	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10804	- 10890		
10	1178 X	696	-0-	-482	-0-	52	1	643	3	Y	1	2	1	-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1	9	122	1	Y	3	1	1	2
12	1054 X	908	-0-	-146	-0-	3	9	81	1	Y	2	3	1	1
01	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	2	9	97	1	Y	2	2	1	1
02	1232 X	987	-0-	-245	-0-	97	1	2	9	Y	2	2	1	1
03	1364 X	1028	-0-	-336	-0-	93	1	2	9	Y	2	2	1	1
						106	1	2	9	Y				
						2	9							

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.			WELL #:		24		RRCID -> 232726			COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	123	1	1518	3	Y	70	59	1	19
11	1590 X	1462	-0-	-128	-0-	77	9	1277	3	Y	49	36	1	32
12	1519 X	1416	-0-	-103	-0-	54	9	1240	3	Y	49	58	1	23
01	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	122	1	1079	3	Y	45	51	1	17
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	54	9	1357	3	Y	43	43	1	17
03	1705 X	1122	-0-	-583	-0-	113	1	955	3	Y	52	48	1	21
						50	9							
						141	1							
						47	9							
						110	1							
						57	9							

BRACKEN, R.			WELL #:		27		RRCID -> 232728			COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930		
10	403 X	204	-0-	-199	-0-	15	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	-0-			-0-
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	1	1	1	-0-
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	1	9	366	3	Y	1	1	1	-0-
02	420 X	360	-0-	-60	-0-	38	1	325	3	Y	1	1	1	-0-
03	465 X	366	-0-	-99	-0-	1	9	327	3	Y	1	1	1	-0-
						34	1							
						1	9							
						38	1							
						1	9							

SBR			WELL #:		240		RRCID -> 232729			COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698		
10	2511 X	1845	-0-	-666	-0-	69	1	1775	3	Y	1	1	1	-0-
11	2430 X	1816	-0-	-614	-0-	1	9	1709	3	Y	1	1	1	-0-
12	2511 X	2112	-0-	-399	-0-	106	1	1991	3	Y	1	1	1	-0-
01	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1	9	1712	3	Y	1	1	1	-0-
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	105	1	2073	3	Y	1	1	1	-0-
*03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	127	1	2236	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						130	1							
						1	9							

SBR			WELL #:		238		RRCID -> 232731			COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "C"			WELL #:		2093		RRCID -> 232744			COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770	- 10826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3503 X	2845	-0-	-658	-0-	212	1	2619	3	Y	13	14	1		4
11	3390 X	2395	-0-	-995	-0-	222	1	2163	3	Y	9	7	1		6
12	3503 X	2114	-0-	-1389	-0-	189	1	1913	3	Y	11	12	1		5
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	216	1	2052	3	Y	17	15	1		7
02	4200 X	2100	-0-	-2100	-0-	197	1	1893	3	Y	9	12	1		4
03	2852 X	2161	-0-	-691	-0-	221	1	1923	3	Y	15	13	1		6

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10258	- 10326		
10	1953 N	1499	-0-	-454	-0-	56	1	1440	3	Y	3	3	1		-0-
11	1710 N	1483	-0-	-227	-0-	87	1	1394	3	Y	2	2	1		-0-
12	1891 N	1315	-0-	-576	-0-	75	1	1238	3	Y	2	2	1		-0-
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	Y	2	2	1		-0-
02	1708 X	1447	-0-	-261	-0-	83	1	1361	3	Y	3	2	1		1
03	1519 X	1500	-0-	-19	-0-	83	1	1416	3	Y	1	2	1		-0-

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400	- 10458		
10	1705 X	1616	-0-	-89	-0-	36	1	1577	3	Y	3	3	1		-0-
11	1500 X	1324	-0-	-176	-0-	67	1	1255	3	Y	2	2	1		-0-
12	1488 X	1394	-0-	-94	-0-	109	1	1283	3	Y	2	2	1		-0-
01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	113	1	1351	3	Y	2	2	1		-0-
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	102	1	1467	3	Y	2	2	1		-0-
03	1612 X	1521	-0-	-91	-0-	110	1	1409	3	Y	2	2	1		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658	- 10700		
10	3627 X	3529	-0-	-98	-0-	262	1	3247	3	Y	18	20	1		5
11	3510 X	3318	-0-	-192	-0-	307	1	2993	3	Y	16	10	1		11
12	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	327	1	3315	3	Y	17	20	1		8
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	355	1	3376	3	Y	25	24	1		9
02	3360 X	2965	-0-	-395	-0-	278	1	2670	3	Y	15	18	1		6
03	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	300	1	2601	3	Y	22	19	1		9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 X	494	-0-	-312	-0-	22	1	472	3	Y	-0-			5
11	780 X	602	-0-	-178	-0-	39	1	562	3	Y	1			6
12	1178 X	658	-0-	-520	-0-	1	9	621	3	Y	1			7
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	1	9	699	3	Y	-0-			7
02	1064 X	661	-0-	-403	-0-	43	1	621	3	Y	2	7	1	2
*03	688 X	688	-0-	-0-	-0-	2	9	649	3	Y	-0-			2
						39	1							

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760		
10	434 X	393	-0-	-41	-0-	21	1	362	3	Y	9	9	1	2
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	10	9	592	3	Y	11	10	1	3
12	439 X	439	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	9	9	1	3
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	4	347	3	Y	11	12	1	2
02	588 N	356	-0-	-232	-0-	23	1	323	3	Y	10	9	1	3
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	5	4	332	3	Y	12	11	1	4
						20	1	13	9					

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 - 11060		
10	1147 X	420	-0-	-727	-0-	19	1	401	3	Y	-0-			3
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	96	1	1395	3	Y	1			4
12	2232 X	2135	-0-	-97	-0-	1	9	2018	3	Y	1			5
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	116	1	1623	3	Y	-0-			5
02	2016 X	1876	-0-	-140	-0-	1	9	1766	3	Y	2	5	1	2
03	2139 X	1584	-0-	-555	-0-	108	1	1494	3	Y	-0-			2
						2	9							
						90	1							

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992		
10	806 X	692	-0-	-114	-0-	15	1	651	3	Y	24	26	1	3
11	780 X	570	-0-	-210	-0-	26	9	534	3	Y	13	13	1	3
12	806 X	663	-0-	-143	-0-	22	1	605	3	Y	12	14	1	1
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	14	9	592	3	Y	18	16	1	3
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	45	1	604	3	Y	17	15	1	5
*03	809 X	809	-0-	-0-	-0-	13	9	745	3	Y	13	16	1	2
						43	1							
						20	9							
						37	1							
						19	9							
						50	1							
						14	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656	-	10710
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	80 1	2055 3	Y	1	1	1			-0-
11	3330 X	1249	-0-	-2081	-0-	73 1	1176 3	Y	-0-					-0-
12	3441 X	3000	-0-	-441	-0-	171 1	2828 3	Y	1	1	1			-0-
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	106 1	1720 3	Y	-0-					-0-
02	1932 X	319	-0-	-1613	-0-	18 1	301 3	Y	-0-					-0-
03	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	155 1	2659 3	Y	1	1	1			-0-

SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730	-	10822
10	930 X	336	-0-	-594	-0-	13 1	323 3	Y	-0-					-0-
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	87 1	1406 3	Y	-0-					-0-
12	1054 X	938	-0-	-116	-0-	54 1	884 3	Y	-0-					-0-
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	35 1	565 3	Y	-0-					-0-
02	1400 X	729	-0-	-671	-0-	42 1	687 3	Y	-0-					-0-
03	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	60 1	1022 3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722	-	10842
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	154 1	1906 3	Y	17	18	1			5
11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	181 1	1768 3	Y	12	9	1			8
12	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	186 1	1884 3	Y	17	17	1			8
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	192 1	1831 3	Y	20	20	1			8
02	1876 X	1657	-0-	-219	-0-	155 1	1489 3	Y	12	15	1			5
03	2077 X	1815	-0-	-262	-0-	185 1	1609 3	Y	19	16	1			8

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326	-	9356
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	175 3	Y	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-					-0-
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	4 1	78 3	Y	-0-					-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	6 1	109 3	Y	-0-					-0-

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10744	-	10744
10	775 X	652	-0-	-123	-0-	26 1	626 3	Y	-0-					-0-
11	750 X	657	-0-	-93	-0-	52 1	604 3	Y	1					1
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	56 1	733 3	Y	3	1	1			3
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	36 1	512 3	Y	7					10
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	51 1	869 3	Y	9					19
03	806 X	462	-0-	-344	-0-	32 1	427 3	Y	3					22

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	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	EOM BALANCE
10	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	5928	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	5245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8494 X	6154	-0-	-2340	-0-	-0-	552	1	5602	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	6219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7672 X	5167	-0-	-2505	-0-	-0-	487	1	4680	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6417 X	5366	-0-	-1051	-0-	-0-	554	1	4812	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9952	- 10016				
10	2356 X	2088	-0-	-268	-0-	-0-	46	1	2042	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2280 X	2053	-0-	-227	-0-	-0-	83	1	1970	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2356 X	1876	-0-	-480	-0-	-0-	129	1	1747	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1655	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1904 X	1889	-0-	-15	-0-	-0-	109	1	1780	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2239	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10070	- 10142				
10	3596 X	2719	-0-	-877	-0-	-0-	52	1	2311	3	Y	324	320	1		40
							356	9								
11	3480 X	2250	-0-	-1230	-0-	-0-	105	1	1950	3	Y	177	179	1		38
							195	9								
12	3317 X	3148	-0-	-169	-0-	-0-	224	1	2635	3	Y	263	273	1		28
							289	9								
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	2582	3	Y	207	201	1		34
							228	9								
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2821	3	Y	134	130	1		38
							147	9								
*03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2916	3	Y	155	170	1		23
							171	9								

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10388	- 10400				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10900	- 10908				
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1530 X	1266	-0-	-264	-0-	-0-	63	1	1203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1302 X	903	-0-	-399	-0-	-0-	43	1	860	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10492	- 10562				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

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
10	2294 X	1357	-0-	-937	-0-	99 1 32 9	1226 3	Y	29	30 1		8
11	2160 X	1153	-0-	-1007	-0-	105 1 23 9	1025 3	Y	21	15 1		14
12	2232 X	2087	-0-	-145	-0-	184 1 41 9	1862 3	Y	37	34 1		17
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	95 1 30 9	904 3	Y	27	34 1		10
02	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	169 1 28 9	1623 3	Y	25	25 1		10
03	2077 X	1855	-0-	-222	-0-	187 1 48 9	1620 3	Y	44	36 1		18

CLONINGER WELL #: 1 RRCID -> 247275 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11286 - 11334

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	15779 X	8107	-0-	-7672	-0-	604 1 24 9	7479 3	Y	22	25 1		6
11	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	1032 1 24 9	10067 3	Y	22	13 1		15
12	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	994 1 26 9	10081 3	Y	24	28 1		11
01	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	854 1 37 9	8132 3	Y	34	32 1		13
02	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1103 1 22 9	10593 3	Y	20	25 1		8
*03	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	1282 1 33 9	11128 3	Y	30	26 1		12

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

10	1426 X	899	-0-	-527	-0-	46 1 44 9	809 3	Y	40	45 1		9
11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	75 1 51 4	1854 3 72 9	Y	65	57 1		17
12	1302 X	1186	-0-	-116	-0-	59 1 14 4	1056 3 57 9	Y	52	51 1		18
01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	52 1 11 4	931 3 56 9	Y	51	59 1		10
02	1904 X	771	-0-	-1133	-0-	39 1 7 4	680 3 45 9	Y	41	38 1		13
03	2108 X	1358	-0-	-750	-0-	66 1 10 4	1212 3 70 9	Y	64	54 1		23

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
HUFF				WELL #: 14	RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10227	- 11186				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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
12		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	160 1	2771 3	Y	2			4
01		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	130 1	2107 3	Y	1			5
02		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	92 1	1508 3	Y	3	5 1		3
03		2945 X	1741	-0-	-1204	-0-	99 1	1642 3	Y	-0-			3

WR "K"				WELL #: 11	RRCID -> 248034	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10448	- 10506				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF				WELL #: 12	RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10822	- 10918				
10		3410 X	2412	-0-	-998	-0-	2412 3		Y	-0-			-0-
11		3300 X	2646	-0-	-654	-0-	62 1	2584 3	Y	-0-			-0-
12		3410 X	2369	-0-	-1041	-0-	61 1	2308 3	Y	-0-			-0-
01		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	57 1	2056 3	Y	-0-			-0-
02		2576 X	1852	-0-	-724	-0-	48 1	1804 3	Y	-0-			-0-
03		2728 X	2013	-0-	-715	-0-	53 1	1960 3	Y	-0-			-0-

HUFF				WELL #: 15	RRCID -> 248932	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11032	- 11084				
10		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	46 1	974 3	Y	-0-			1
11		1230 X	1025	-0-	-205	-0-	66 1	959 3	Y	-0-			1
12		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	73 1	1261 3	Y	-0-			1
01		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	61 1	990 3	Y	-0-			1
02		1204 X	1001	-0-	-203	-0-	58 1	943 3	Y	-0-	1 1		-0-
03		1333 X	1153	-0-	-180	-0-	65 1	1088 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 249882	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9934	- 9980				
10		1581 X	1180	-0-	-401	-0-	26 1	1151 3	Y	3			54
11		1530 X	1185	-0-	-345	-0-	42 1	1122 3	Y	19	41 1		32
12		1550 X	1287	-0-	-263	-0-	77 1	1199 3	Y	10			42
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	76 1	1159 3	Y	17			59
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	72 1	1312 3	Y	24			83
03		1302 N	1120	-0-	-182	-0-	65 1	1010 3	Y	41	80 1		44

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460	- 14380
M	O	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		8494 X	3711	-0-	-4783	-0-	3699 3	12 9	Y	11	12 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		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8045 3	11 9	Y	10	13 1		4
*03		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6808 3	18 9	Y	16	13 1		7

BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230	- 13574
10		16492 X	15470	-0-	-1022	-0-	15403 3	67 9	Y	61	67 1		17
11		15960 X	15435	-0-	-525	-0-	15377 3	58 9	Y	53	35 1		35
12		15283 X	15264	-0-	-19	-0-	15197 3	67 9	Y	61	68 1		28
01		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	15139 3	94 9	Y	85	81 1		32
02		14420 X	13817	-0-	-603	-0-	13764 3	53 9	Y	48	61 1		19
03		15965 X	12586	-0-	-3379	-0-	12500 3	86 9	Y	78	65 1		32

HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	10955	- 14176
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	8044	-0-	-664	-0-	8012 3	32 9	Y	29	85 1		29
03		9641 X	8622	-0-	-1019	-0-	8618 3	4 9	Y	4			33

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10708	- 15192
10		21576 X	16040	-0-	-5536	-0-	798 1	14952 3	Y	264	298 1		44
							290 9						
11		19080 X	14331	-0-	-4749	-0-	759 1	13148 3	Y	385	347 1		82
							424 9						
12		18631 X	9012	-0-	-9619	-0-	770 1	7829 3	Y	375	365 1		92
							413 9						
01		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	741 1	9819 3	Y	383	413 1		62
							421 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						

WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10545	- 14722
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		10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	166 1	9709 3	Y	341	328 1		33
							43 4	375 9					
01		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	341 1	12262 3	Y	175	195 1		13
							136 4	193 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					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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

SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	3		Y	-0-		-0-

SIDDONS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260522	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13316	PERF. 5186	- 5444
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144	
10	5394 X	3491	-0-	-1903	-0-	176	1	3308	3	Y	6	5 1	1
11	4740 X	3168	-0-	-1572	-0-	172	1	2987	3	Y	8	7 1	2
12	4464 X	1891	-0-	-2573	-0-	169	1	1721	3	Y	1	3 1	-0-
01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	164	1	2166	3	Y	7	6 1	1
02	3416 X	2190	-0-	-1226	-0-	112	1	2078	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	3503 X	2511	-0-	-992	-0-	116	1	2395	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228	
10	17422 X	16669	-0-	-753	-0-	16649	3	20	9	Y	18	13 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	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	16165	3	56	9	Y	51	75 1	20
02	15960 X	13389	-0-	-2571	-0-	13347	3	42	9	Y	38	42 1	16
03	16678 X	13580	-0-	-3098	-0-	13561	3	19	9	Y	17	26 1	7

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630	
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-
03	12772 X	8955	-0-	-3817	-0-	413	1	8541	3	Y	1	1 1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SIDMONS OL		WELL #:		2	RRCID ->	261612	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10912	- 11110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883				
10	0 W	33337	-0-	33337	94959	33335	3	2	9	Y	2	10	1			-0-
11	125439 X	30480	-0-	-94959		30470	3	10	9	Y	9	3	1			6
12	33418 X	31087	-0-	-2331		31075	3	12	9	Y	11	12	1			5
01	30640 X	30640	-0-	-0-		30633	3	7	9	Y	6	9	1			2
02	30184 X	21458	-0-	-8726		21447	3	11	9	Y	10	8	1			4
03	33325 X	26199	-0-	-7126		26199	3			Y	-0-	4	1			-0-

R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	- 16730				
10	31093 X	26472	-0-	-4621		26417	3	55	9	Y	50	45	1			14
11	30090 X	23238	-0-	-6852		23179	3	59	9	Y	54	32	1			36
12	28551 X	23683	-0-	-4868		23640	3	43	9	Y	39	57	1			18
01	22178 X	22178	-0-	-0-		22128	3	50	9	Y	45	45	1			18
02	25788 X	17559	-0-	-8229		17516	3	43	9	Y	39	41	1			16
03	26474 X	18854	-0-	-7620		18800	3	54	9	Y	49	45	1			20

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711				
10	13764 X	9979	-0-	-3785		491	1	9196	3	Y	265	307	1			44
						292	9									
11	13320 X	9180	-0-	-4140		480	1	8325	3	Y	341	313	1			72
						375	9									
12	12152 X	5911	-0-	-6241		492	1	5004	3	Y	377	357	1			92
						415	9									
01	6344 X	6344	-0-	-0-		417	1	5517	3	Y	373	405	1			60
						410	9									
02	9632 X	6410	-0-	-3222		308	1	5714	3	Y	353	341	1			72
						388	9									
03	9982 X	7490	-0-	-2492		331	1	6834	3	Y	295	286	1			81
						325	9									

SIDMONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483				
10	32612 X	20545	-0-	-12067		20440	3	105	9	N	95	76	1			104
11	31560 X	22925	-0-	-8635		22805	3	120	9	N	109	86	1			127
12	32519 X	21321	-0-	-11198		21220	3	101	9	N	92	98	1			121
01	19258 X	19258	-0-	-0-		19171	3	87	9	N	79	121	1			79
02	22260 X	17478	-0-	-4782		17408	3	70	9	N	64	67	1			76
03	23684 X	17624	-0-	-6060		17541	3	83	9	N	75	59	1			92

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765				
10	37169 X	29645	-0-	-7524		29613	3	32	9	Y	29	22	1			8
11	35970 X	26265	-0-	-9705		26201	3	64	9	Y	58	27	1			39
12	33666 X	24979	-0-	-8687		24960	3	19	9	Y	17	48	1			8
01	14070 X	14070	-0-	-0-		14052	3	18	9	Y	16	18	1			6
02	30408 X	13713	-0-	-16695		13696	3	17	9	Y	15	15	1			6
03	29636 X	21844	-0-	-7792		21844	3			Y	-0-	6	1			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10686	- 16956	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	21142 X	13717	-0-	-7425	-0-	681	1	12772	3	Y	240	286	1	40
						264	9							
11	18240 X	12443	-0-	-5797	-0-	657	1	11388	3	Y	362	325	1	77
						398	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							

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.	11153	- 13021	
10	16430 X	14467	-0-	-1963	-0-	14331	3	136	9	Y	124	134	1	34
						12256	3	9	9	Y	8	25	1	17
11	15900 X	12265	-0-	-3635	-0-	12803	3	15	9	Y	14	24	1	7
						11895	3	36	9	Y	33	27	1	13
12	14477 X	12818	-0-	-1659	-0-	9840	3	11	9	Y	10	19	1	4
						10564	3	14	9	Y	13	12	1	5
01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-									
02	13076 X	9851	-0-	-3225	-0-									
03	14477 X	10578	-0-	-3899	-0-									

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	10502	- 16639	
10	24521 X	15963	-0-	-8558	-0-	783	1	14672	3	Y	462	530	1	77
						508	9							
11	20790 X	14429	-0-	-6361	-0-	751	1	13018	3	Y	600	550	1	127
						660	9							
12	20460 X	8518	-0-	-11942	-0-	713	1	7246	3	Y	508	511	1	124
						559	9							
01	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	654	1	8658	3	Y	536	573	1	87
						590	9							
02	15848 X	9113	-0-	-6735	-0-	435	1	8078	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							

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.	10932	- 15558	
10	43400 X	30108	-0-	-13292	-0-	1460	1	27370	3	Y	1162	999	1	192
						1278	9							
11	35460 X	23358	-0-	-12102	-0-	1267	1	21952	3	Y	126	290	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	18327	-0-	-8861	-0-	933	1	17332	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							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	24800 X	9565	-0-	-15235	-0-	459 1 498 9	8608 3	Y	453	519 1			75
11	24000 X	8478	-0-	-15522	-0-	428 1 626 9	7424 3	Y	569	524 1			120
12	23591 X	4906	-0-	-18685	-0-	387 1 586 9	3933 3	Y	533	523 1			130
01	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	388 1 475 9	5131 3	Y	432	492 1			70
02	9716 X	5684	-0-	-4032	-0-	267 1 460 9	4957 3	Y	418	403 1			85
03	9579 X	6410	-0-	-3169	-0-	280 1 339 9	5791 3	Y	308	309 1			84

SIDDONSON OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.	11210 - 15305
10	128712 X	29807	-0-	-98905	-0-	29473 3	334 9	N	304	294 1			338
11	124560 X	25921	-0-	-98639	-0-	25591 3	330 9	N	300	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

WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10673 - 16233
10	131192 X	44966	-0-	-86226	-0-	427 1 23 4	42759 3	Y	1597	1759 1			134
11	126960 X	31861	-0-	-95099	-0-	517 1 91 4	30066 3	Y	1079	1107 1			106
12	131192 X	25335	-0-	-105857	-0-	406 1 105 4	23731 3	Y	994	1005 1			95
01	131192 X	44879	-0-	-86313	-0-	1161 1 465 4	41764 3	Y	1354	1347 1			102
02	34487 X	34487	-0-	-0-	-0-	1135 1 181 4	31951 3	Y	1109	1034 1			177
03	44981 X	37316	-0-	-7665	-0-	1162 1 123 4	34718 3	Y	1194	1209 1			162

XTO ENERGY INC.		945936											
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	102520	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL	DEPTH	9632	PERF.	5742 - 5844
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	25 1 19 9	262 3	Y	17				49
11	570 N	297	-0-	-273	-0-	28 1 26 9	243 3	Y	24	21 1			52
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	29 1 25 9	243 3	Y	23				75
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26 1 34 9	226 3	Y	31	48 1			58
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1 36 9	218 3	Y	33				91
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34 1 25 9	317 3	Y	23	43 1			71

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SMITH, C. C.		WELL #:		1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10				24
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

HORTON, R. P. ET AL				WELL #:		4		RRCID -> 107332			COMPL. DATE 08/19/1983			TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436	
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				20
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	Y	1	11	1		10
						1	9								
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-				10
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	1	1	1		10
						1	9								
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	5				15
						6	9								
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	11	8	1		18
						12	9								

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

SMITH, C. C.				WELL #:		2		RRCID -> 111687			COMPL. DATE 06/06/1984			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10				30
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	12	30	1		12
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				19

HORTON				WELL #:		12		RRCID -> 111801			COMPL. DATE 06/28/1984			TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				16
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	1	9	1		8
						1	9								
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-				8
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	1	1		7
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				7
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				7

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487		
M 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
10	2015 X	617	-0-	-1398	-0-	51 1	530 3	Y	33		76
11	1950 X	599	-0-	-1351	-0-	36 9	526 3	Y	12	24 1	64
12	1147 X	557	-0-	-590	-0-	60 1	461 3	Y	37		101
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13 9	355 3	Y	33	52 1	82
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	40 1	465 3	Y	29		111
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36 9	649 3	Y	28	41 1	98
						49 1					
						32 9					
						71 1					
						31 9					

SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610		
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1196 3	11 9	Y	10		34
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

HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139		
10	651 N	376	-0-	-275	-0-	354 3	22 9	Y	20	24 1	39
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

BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	17 1	18
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

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

M 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	403 N	337	-0-	-66	-0-	30 1	307 3	Y	-0-		24
11	390 N	110	-0-	-280	-0-	11 1	98 3	Y	1	14 1	11
12	527 N	21	-0-	-506	-0-	1 9	18 3	Y	1		12
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 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-	1 9		Y	-0-	1 1	9

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

10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		Y	-0-		2
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218 3	2 9	Y	2	2 1	2
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1312 3	2 9	Y	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

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

10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-		5
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

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

10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		Y	-0-		5
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

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

10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1735 3	13 9	Y	12		87
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

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

10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626 3	1 9	Y	1		8
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

A. W. P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WAPITI OPERATING, LLC		895805												
BALLARD, HORTON		WELL #: 9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	61	1	2529	2	N	-0-		-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664												
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975			TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	N	-0-		-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975			TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
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-

HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930			TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	125	1	75	2	N	-0-					-0-
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-

KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915						
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976						
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	124	1	75	2	N	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	115	1	242	2	N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	165	1	235	2	N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	171	1	180	2	N	-0-					-0-
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	112	1	107	2	N	-0-					-0-
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	185	1	159	2	N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971						
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	61	1	37	2	N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	91	2	N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	107	1	113	2	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	111	1	96	2	N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	154	1	220	2	N	-0-					-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	391	1	411	2	N	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	188	1	181	2	N	-0-					-0-
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	357	1	306	2	N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983						
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	180	1	109	2	N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	181	1	378	2	N	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	247	1	352	2	N	-0-					-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	286	1	301	2	N	-0-					-0-
02	532 N	420	-0-	-112	-0-	214	1	206	2	N	-0-					-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	315	1	270	2	N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	91	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	117	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	165	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	212	1	223	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	144	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	156	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722				
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	121	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	84	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	109	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	111	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	142	-0-	-110	-0-	72	1	70	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	124	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	187	1	113	2	N	-0-	-0-	-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	245	1	513	2	N	-0-	-0-	-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	286	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	328	1	346	2	N	-0-	-0-	-0-
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	224	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	333	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923				
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	96	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	110	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	139	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	201	1	212	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	139	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	140	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760				
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	255	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	202	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	268	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	265	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-
02	588	N	312	-0-	-276	-0-	159	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	296	1	254	2	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 873		PERF. 608 - 691				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269446	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF.	900 - 910		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKEY, EUGENE		WELL #:		384053	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 - 950		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.		WELL #:		780201	RRCID ->	072351	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT			-0-
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-
ALTIZER (CANYON LOWER)		WELL #:		02075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		WELL #:		328627										
ALTIZER "56"		WELL #:		1	RRCID ->	239460	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 - 13566		
10	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALTIZER (CANYON LOWER)		GREAT NORTHERN ENERGY, INC		ALTIZER "56"	WELL #:	2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13362 - 13484

10	2 N		1	-0-	-1 B	-0-			1 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		BRISCOE COCHINA WEST RANCH	WELL #:	19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH					WELL #:	32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH					WELL #:	35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE					WELL #:	9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH					WELL #:	29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8592 - 8593

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378	- 14666	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715						CNTY: MAVERICK				
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524	- 15825	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)				03008	375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041										
CHAPMAN		WELL #:		1	RRCID ->	185540	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	2414	- 2424	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		252020													
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 7152		RRCID -> 091512		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

STUMBERG		WELL #: 1		RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

TARINA OIL COMPANY		836120		WELL #: 9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY EARWOOD "37"		03650 500 606617	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS					
WELL #:		1	RRCID -> 241872	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9210	- 9536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 #	413	-0-	-83	-0-	3 1	410 2	N	-0-	-0-
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-

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

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC ARTESIA WELLS SWD		385649	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE					
WELL #:		1	RRCID -> 266626	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4440	- 4555		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J-W OPERATING CO. LIGHT, GEORGE III		427960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE					
WELL #:		1	RRCID -> 043742	COMPL. DATE 11/07/1967	TOTAL DEPTH	4101	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.//										03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
TIGER OIL & GAS CO.										860060									
LIGHT, GEORGE III										WELL #: 2A		RRCID -> 045494		COMPL. DATE 11/14/1968		TOTAL DEPTH 3660		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
																	BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

ATLEE (OLMOS)										04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978									
LIGHT, GEORGE III										WELL #: 2		RRCID -> 108555		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7521 - 7540	
10		382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	Y	-0-				-0-		
11		239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-				-0-		
12		93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-				-0-		
01		372	N	113	-0-	-259	-0-	113	3			Y	-0-				-0-		
02		224	N	181	-0-	-43	-0-	35	1	146	3	Y	-0-				-0-		
*03		611	N	611	-0-	-0-	-0-	99	1	512	3	Y	-0-				-0-		

LIGHT, GEORGE III										WELL #: 1		RRCID -> 108682		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7470 - 7490	
10		566	N	566	-0-	-0-	-0-	15	1	551	3	Y	-0-				-0-		
11		568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3		1	9	Y	1	8		-0-		
12		223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-				-0-		
01		37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-		
02		40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	1	1	8		-0-		
03		217	N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	Y	-0-				-0-		

KILLAM 299										WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7061 - 7081	
10		31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-				-0-		
11		30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-				-0-		
12		21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-				-0-		
01		17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03		31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-				-0-		

KRAUSE 299										WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7248 - 7293	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

KILLAM 299										WELL #: 4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127	
10		1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-				-0-		
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-		

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7160 - 7204				
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3				Y	-0-			-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252				
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3				Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142				
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 - 7064				
10	155 X	127	-0-	-28	-0-	127	3				N	-0-			-0-
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-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 - 7170				
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7020 - 7034				
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3				Y	-0-			-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
ALDERMAN				WELL #:	7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102		
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
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN				WELL #:	5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7088		
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			60
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	1 8 80
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-

KILLAM 299				WELL #:	10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7028 - 7043		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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		
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			19
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

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7206 - 7223		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-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-

KILLAM 299				WELL #:	9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7046 - 7062		
10		186 X	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		RPT			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
KILLAM				WELL #:	3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-	-0-
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

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	3	11	9	Y	10	13 1 1 8 13
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	6	1	Y	18	22 1 8
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	9	105	3	Y	13	22 1 8
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	7	3	14	9	Y	11	11 1 1 8 9
						8	3	12	9	Y	11	14 1 1 8 5

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10	9	Y	9	12 1 13
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	80	1	Y	11	12 1 13
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	12	9	46	1	Y	18	23 1 8
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	20	9	39	1	Y	7	9 1 6
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	8	9	24	1	Y	-0-	6 1 -0-
						24	1	818	3	Y	-0-	6 1 -0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7242 - 7252
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	3	12	9	Y	11	15 1 15
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	1	1	810	3	Y	33	31 1 17
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	36	9	69	1	Y	14	15 1 16
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	15	9	44	1	Y	22	28 1 10
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	24	9	35	1	Y	14	14 1 10
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	15	9	22	1	Y	11	17 1 4
						12	9	751	3	Y	11	17 1 4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW 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
10	31 N		9	-0-	-22	-0-	9 3			Y	-0-			-0-
11	30 N		7	-0-	-23	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
12	91 N		91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3		Y	-0-			-0-
01	113 N		113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3		Y	-0-			-0-
02	98 N		98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3		Y	-0-			-0-
*03	104 N		104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 3		Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

10	868 N	293	-0-	-575	-0-	272 3	21 9			Y	19	28 1		27
11	690 N	254	-0-	-436	-0-	189 3	65 9			Y	59	56 1		30
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	17 1	163 3			Y	24	26 1		28
						26 9								
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	159 3			Y	39	51 1		16
						43 9								
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3			Y	25	25 1		16
						28 9								
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	2 1	77 3			Y	20	31 1		5
						22 9								

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

10	1767 X	1553	-0-	-214	-0-	41 1	1479 3			Y	30			127
						33 9								
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2219 3	29 9			Y	26	123 1		30
12	1767 X	1272	-0-	-495	-0-	6 1	1252 3			Y	13			43
						14 9								
01	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1029 3	11 9			Y	10			53
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	201 1	827 3			Y	4	46 1		11
						4 9								
03	2325 X	1336	-0-	-989	-0-	218 1	1118 3			Y	-0-			11

STARR OPERATING COMPANY 815840
 LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010 - PLUGGED 11/11/09

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
 LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009																

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					90
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1085	2	2	9	Y	2					34
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2					18
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	8	8	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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

10	1054 N	898	-0-	-156	-0-	895	2	3	9	Y	3					27
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

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7435 - 7453					
M	O	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
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	Y	2			15
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	-0-	772	2	1	9	Y	1			16
12	868 N	711	-0-	-157	-0-	-0-	711	2			Y	-0-	16	1	-0-
01	837 N	676	-0-	-161	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1			1
02	728 N	477	-0-	-251	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5			6
03	713 N	646	-0-	-67	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5			11

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7294 - 7350					
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	-0-	666	2	1	9	Y	1			19
11	780 N	641	-0-	-139	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1			20
12	806 N	690	-0-	-116	-0-	-0-	690	2			Y	-0-	17	1	3
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2			5
02	588 N	492	-0-	-96	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3			8
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5			13

KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7263 - 7278					
10	1054 N	910	-0-	-144	-0-	-0-	907	2	3	9	Y	3			26
11	1020 N	932	-0-	-88	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1			27
12	992 N	880	-0-	-112	-0-	-0-	880	2			Y	-0-	23	1	4
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1			5
02	812 N	709	-0-	-103	-0-	-0-	702	2	7	9	Y	6			11
03	868 N	734	-0-	-134	-0-	-0-	727	2	7	9	Y	6			17

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #: 1		RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7145 - 7196					
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3			51
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3			54
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	3	8	56
01	1209 N	993	-0-	-216	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7	3	8	60
02	1036 N	589	-0-	-447	-0-	-0-	586	2	3	9	Y	3			63
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	-0-	927	2	12	9	Y	11			74

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #: 2		RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7188 - 7241					
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3			59
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2			61
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	Y	1			62
01	961 N	842	-0-	-119	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4			66
02	812 N	571	-0-	-241	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2			68
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	-0-	876	2	9	9	Y	8			76

FLORES/FOUKE		WELL #: 2		RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7355 - 7374					
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	610	2	Y	3			100
							3	9							
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	523	2	Y	3			103
							3	9							
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	689	2	Y	-0-			103
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	728	2	Y	-0-			103
02	756 N	670	-0-	-86	-0-	-0-	241	1	429	2	Y	-0-			103
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	844	2	Y	4			107
							4	9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

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
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	282 1	674 2	Y	3			55
						3 9						
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						

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859 2	2 9	Y	2			29
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

10	1147 N	999	-0-	-148	-0-	996 2	3 9	Y	3			26
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-	26	1	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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

10	1519 X	1448	-0-	-71	-0-	261 1	1183 2	N	4	4	8	16
						4 9						
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						

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

10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	237 1	1045 2	Y	-0-			-0-
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						

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		372 N	314	-0-	-58	-0-	57 1	257 2		Y	-0-			6
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							

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583														
10		1085 X	899	-0-	-186	-0-	161 1	738 2		N	-0-			-0-
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-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
10		1395 X	1337	-0-	-58	-0-	245 1	1092 2		N	-0-			9
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

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706														
10		372 X	310	-0-	-62	-0-	56 1	254 2		N	-0-			-0-
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-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669														
10		1488 X	1395	-0-	-93	-0-	253 1	1142 2		N	-0-			3
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562														
10		1581 X	1504	-0-	-77	-0-	266 1	1238 2		N	-0-			3
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-	7 1		5

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528
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	
10		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	364 1	1760 2	N	-0-		3
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-	7 1	5

BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	42 1	192 2	Y	-0-		2
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

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	247 1	1113 2	Y	-0-		7
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

BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	311 1	1413 2	Y	-0-		-0-
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-

BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	209 1	948 2	Y	-0-		1
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

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	127 1	562 2	Y	-0-		-0-
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-

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3162 #	2840	-0-	-322	-0-	2840	2			N	-0-					85
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

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

10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-	-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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												
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		3100 X	1803	-0-	-1297	-0-	1803	2		N	-0-	-0-
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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-	-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986										TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4037	-	4157
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-	
12		496 N	242	-0-	-254	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-	
01		248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-	
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-	
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	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
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-	
11		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-	
12		1612 N	1419	-0-	-193	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-	
01		1612 N	1569	-0-	-43	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-	
02		1400 N	1330	-0-	-70	-0-	-0-	1330	2	N	-0-			-0-	
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-	

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984										TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3555	-	4285
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-	
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-	
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-	
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-	
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-	

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985										TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4065	-	4839
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-	
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-	
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-	
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-	
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-	

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3354	-	4186
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-	
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-	
12		186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-	
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-	
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-	
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2			N	-0-	-0-	
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-	-0-	
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2			N	-0-	-0-	
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-	-0-	
02		364 N	330	-0-	-34	-0-	330 2			N	-0-	-0-	
03		403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2			N	-0-	-0-	

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410													
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-	-0-	
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			Y	-0-	-0-	
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-	-0-	
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2			Y	-0-	-0-	
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	268 2			Y	-0-	-0-	
*03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			Y	-0-	-0-	

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420													
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			Y	-0-	-0-	
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			Y	-0-	-0-	
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			Y	-0-	-0-	
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2			Y	-0-	-0-	
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2			Y	-0-	-0-	
03		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2			Y	-0-	-0-	

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800													
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			Y	-0-	-0-	
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			Y	-0-	-0-	
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			Y	-0-	-0-	
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			Y	-0-	-0-	
02		616 N	492	-0-	-124	-0-	492 2			Y	-0-	-0-	
03		620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2			Y	-0-	-0-	

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342													
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			Y	-0-	-0-	
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			Y	-0-	-0-	
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			Y	-0-	-0-	
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-	-0-	
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			Y	-0-	-0-	
*03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			Y	-0-	-0-	

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345													
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2			Y	-0-	-0-	
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-	

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072													
10		262 N	63	-0-	-199	-0-	63 2			Y	-0-	-0-	
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-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900	-	3308
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		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-		
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-		

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824										CNTY: VAL VERDE					
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983										TOTAL DEPTH	15420	PERF.	3710	-	4425
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984										TOTAL DEPTH	16689	PERF.	4038	-	4704
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986										TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3079	-	3582
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617															
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9467	-	9950
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		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-		

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694	-	9850
10		2170 X	1859	-0-	-311	-0-	191	1	1668	2	N	-0-	-0-		
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-		

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
NEWBY G.U. 2		WELL #:		2T	RRCID -> 195485	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9694	- 9850				
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 196901	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9725	- 9988				
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	253 1	2209 2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U.1		WELL #:		3	RRCID -> 197970	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9707	- 9780				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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-

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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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. MURAIRA, GARCIA		015630		RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854		PERF. 1760 - 1810				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
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
PLUGGED AND ABANDONED												07/17/2007		

KRUEGER, M. A., OPERATOR DAVENPORT, FRED		478407		RRCID -> 132332		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1843 - 1853				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
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
PLUGGED AND ABANDONED												07/18/2001		

REGENCY ENERGY, INC. NAEGLIN, JOHN E. ET UX		698761		RRCID -> 229954		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 1867		PERF. 1822 - 1840				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) REGENCY ENERGY, INC. MEUTH, WILLIAM		07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA						
		698761		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1580 - 1624				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) E P C OIL & GAS, INC. RANSLIBEN		07220 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA						
		238482		RRCID -> 130773		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 1828		PERF. 1438 - 1448				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. NAEGLIN, MIKE		698761		RRCID -> 227894		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 1810 - 1828				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO)		//CONT.//		07220 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.		//CONT.//		698761								
COLLINS, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	229953	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	1860	PERF.	1816 - 1832
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
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-

KAIN PETROLEUM, LLC				450102								
KAIN		WELL #:		1	RRCID ->	090535	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2874 - 2884
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3	N	-0-		-0-
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-

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACEY		WELL #: 1		RRCID -> 078318		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176				
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO OIL CO.		536910										
HOYLE, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 115916		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028				
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2		N	-0-			-0-
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-

GRACEY, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 121490		COMPL. DATE 05/10/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001				
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 -	3020	
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
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
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-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:		8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 -	2975	
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
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-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:		9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 -	2914	
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-			-0-
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-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:		10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068 -	3088	
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-			-0-
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-

BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #:		1	RRCID ->	000023	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	3172	PERF. 3076 -	3100	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
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-

BROWN, EDGAR A.		WELL #:		1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953 -	2971	
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	000025	COMPL. DATE	11/13/1952	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2982 -	3042	
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE					M	
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-
11		750 N	612	-0-	-138	-0-	612	3			N	-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-
01		744 N	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-
02		560 N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-
03		651 N	403	-0-	-248	-0-	403	3			N	-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938												
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-
*03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980												
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-
02		336 N	275	-0-	-61	-0-	275	3			N	-0-
03		310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094												
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-
01		558 N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-
02		448 N	385	-0-	-63	-0-	385	3			N	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970												
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-
01		341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-
03		310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209												
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-
03		279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142												
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984			
M	O	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
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-	
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-	

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A			
10	992 N	792	-0-	-200	-0-	792 3		N	-0-	-0-	
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-	

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 000041		COMPL. DATE 08/07/1958		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115			
10	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3		N	-0-	-0-	
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-	

TATE, G. E.		WELL #: 2		RRCID -> 000044		COMPL. DATE 06/27/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055			
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-	
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-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088			
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
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-	

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048			
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-	-0-	
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-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
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-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883			
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
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-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884			
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
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-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 3		RRCID -> 000052		COMPL. DATE 10/04/1962		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008			
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
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-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993			
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
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-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074		
M	O	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
10	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458 3	N	-0-	-0-	
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-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110		
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-	-0-	
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-	

ECKENROTH, ED. H.		WELL #: 3		RRCID -> 030442		COMPL. DATE 07/11/1963		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	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-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016		
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
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-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784		
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
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-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946		
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
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-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834		
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-	
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-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054												
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
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877												
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
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-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690												
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850												
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938												
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862												
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
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-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002												
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198		
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
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 19		RRCID -> 167004		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891		
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
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-

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040		
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
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-

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050		
10	558 N	332	-0-	-226	-0-	332 3	N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053		
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914		
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261									
WALDEN, R. C.		WELL #:	11	RRCID ->	199660	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3665 PERF. 2728 - 2738			
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	
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		300 N	89	-0-	-211	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-	
01		248 N	141	-0-	-107	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-	

BERRY, MARTHA E.		WELL #:	12	RRCID ->	199665	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3565 PERF. 3028 - 3068			
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		720 N	606	-0-	-114	-0-	606 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-	
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17		
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		

TRACKER OIL & GAS, INC.		864035	SOUTH TEXAS SYNDICATE		23		RRCID ->	107739	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5535 - 5541
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
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-		

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A-		WELL #:	33	RRCID ->	108369	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5484 - 5489			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
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-		

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	5020	RRCID ->	111799	COMPL. DATE	06/29/1984	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5535 - 5542			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.//		08001 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: MCMULLEN		
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.//		864035							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		401	RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5512 - 5518
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29	

S.T.S. -E-		WELL #:		703	RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF. 5513 - 5532
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				08072 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: DIMMIT		
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A
10	2953 R	2953	-0-	-0-	-0-	316 1	2637 3	Y	-0-	-0-	
11	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	282 1	2353 3	Y	-0-	-0-	
12	3042 R	3042	-0-	-0-	-0-	326 1	2716 3	Y	-0-	-0-	
01	2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	286 1	2382 3	Y	-0-	-0-	
*02	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	288 1	2404 3	Y	-0-	-0-	
03	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5368 - 5387
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	33 1	277 3	Y	-0-	-0-	
12	475 R	475	-0-	-0-	-0-	51 1	424 3	Y	-0-	-0-	
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	55 1	455 3	Y	-0-	-0-	
*02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	47 1	394 3	Y	-0-	-0-	
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A
10	2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	229 1	1910 3	Y	-0-	-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5334 -	5358
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5402 -	5430
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5262 -	5280
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5319 -	5359
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5277 -	5325
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5324 -	5352
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5390 -	5416
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													202	110004	05/01/2002	7200	5334	-	5358
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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													203	150352	03/03/1994	9941	5402	-	5430
10		403 #	326	-0-	-77	-0-	35	1	291	3	Y	-0-			-0-				
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		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-				
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													5902	151604	09/25/1994	9277	5262	-	5280
10		1178 #	1006	-0-	-172	-0-	108	1	898	3	Y	-0-			-0-				
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		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-				
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													204	152694	01/17/1995	8785	5319	-	5359
10		1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	115	1	956	3	Y	-0-			-0-				
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		992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-				
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													5903	156075	10/31/1995	5550	5277	-	5325
10		2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	286	1	2382	3	Y	-0-			-0-				
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		2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			-0-				
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													J101	157356	12/20/1995	5600	5324	-	5352
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT													304	162758	04/01/1997	10014	5390	-	5416
10		1147 #	722	-0-	-425	-0-	77	1	645	3	Y	-0-			-0-				
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		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-				

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344												
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
10		589 #	461	-0-	-128	-0-	49 1	412 3		N	-0-	70
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 #	NO RPT	-0-	-465	-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												
10		1767 #	1734	-0-	-33	-0-	186 1	1548 3		Y	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-1581	-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												
10		868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
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		124 #	NO RPT	-0-	-124	-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												
10		597 R	597	-0-	-0-	-0-	64 1	533 3		N	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-589	-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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)		08713 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC		850822									
BARANOWSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093362		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLAKEWAY (4600 GAS SAND)		08713 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
TEXOWA, LLC		850822								
TUMLINSON UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 098857		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUDWORTH (CANYON)		09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		712930									
BLUDWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884			
10	2139 #	1555	-0-	-584	-0-	93	1	1462	2	N	-0-
11	2070 #	1299	-0-	-771	-0-	78	1	1221	2	N	-0-
12	1829 #	1095	-0-	-734	-0-	66	1	1029	2	N	-0-
01	1767 #	638	-0-	-1129	-0-	38	1	600	2	N	-0-
02	1540 #	1371	-0-	-169	-0-	82	1	1289	2	N	-0-
03	1550 #	1122	-0-	-428	-0-	67	1	1055	2	N	-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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT	-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	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			
10	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	42 1	1448 2	N	-0-			558
11	1680	X	1185	-0-	-495	-0-	39 1	1127 2	N	17	68 1		507
							19 9						
12	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	43 1	1319 2	N	70	70 1		507
							77 9						
01	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	52 1	1275 2	N	-0-			507
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	69 1	1629 2	N	27			534
							30 9						
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71 1	1715 2	N	268	253 1		549
							295 9						

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		198501		COMPL. DATE		11/24/2003		TOTAL DEPTH		11370		PERF.10436 - 10446	
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	91 1	3134 2	N	-0-			88						
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						

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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

BONNE TERRE (10600)		//CONT.// 10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10506 - 10557					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
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
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220		PERF.10464 - 10479					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-
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					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
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
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10726 - 10746					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735 - 10755					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
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
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726 - 10736					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150339	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772	- 10780					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 191754	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11746	- 11766		
10	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	54 1	1874 2	N	151	291	
						166 9					
11	3330 #	1780	-0-	-1550	-0-	57 1	1637 2	N	78	122 1	247
						86 9					
12	3441 #	2150	-0-	-1291	-0-	63 1	1949 2	N	125	125 1	247
						138 9					
01	2370	2370	-0-	-0-	-0-	92 1	2278 2	N	-0-	247	
02	2100	1882	-0-	-218	-0-	75 1	1754 2	N	48	295	
						53 9					
03	2139 #	1928	-0-	-211	-0-	77 1	1847 2	N	4	140 1	159
						4 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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429					CNTY: MCMULLEN				
BAKER EST.				WELL #: 1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9155 - 9168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 8	RRCID ->	227813	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10354 - 10452	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BAKER, EARL				WELL #: 4	RRCID ->	188576	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8424 - 8426	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	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		2356 #	1603	-0-	-753	-0-	419 1	1167 2	N	15			89							
11		2280 #	947	-0-	-1333	-0-	17 9	359 1	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 #	NO RPT	-0-	-2016	-0-			N	NO RPT			25							
03		2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-							

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)													11801 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK				
ESPADA OPERATING LLC													254277							
BANDERA ALKEK													WELL #: 2311	RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 5332	PERF. 4956	- 4964		
10	11	12	01	02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-							

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		
10	11	12	01	02	03	6584 X	4698	-0-	-1392	-0-	5779 3	805 9	N	732	1064 1	223				
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	5779 3	805 9	N	732	1064 1			223							
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	10 8		295							
03	6572 X	5089	-0-	-1483	-0-	4298 3	791 9	N	719	536 1	3 8		475							

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 12306	PERF. 7790	- 10600	
10	11	12	01	02	03	2139 X	862	-0-	-1208	-0-	201 1	779 3	Y	465	471 0	31			
10	2139 X	1492	-0-	-647	-0-	201 1	779 3	Y	465	471 0			31						
11	2070 X	862	-0-	-1208	-0-	512 9	95 1	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						
						667 9													

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 2H	RRCID -> 253224	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 7486	PERF. 8595	- 10725	
10	11	12	01	02	03	2771 N	1279	-0-	-1601	-0-	202 1	1801 3	Y	275	276 0	18			
10	2771 N	2306	-0-	-465	-0-	202 1	1801 3	Y	275	276 0	3 8		18						
11	2880 X	1279	-0-	-1601	-0-	303 9	52 1	Y	389	379 0	1 8		27						
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	428 9	103 1	Y	398	394 0	3 8		28						
01	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	438 9	74 1	Y	253	257 0	2 8		22						
02	2940 X	1579	-0-	-1361	-0-	278 9	65 1	Y	343	340 0			25						
03	4495 X	1347	-0-	-3148	-0-	377 9	62 1	Y	365	362 0			28						
						402 9													

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	3 1	531 3	Y	1170	1132 0	21 8			18	
11	1140 N	179	-0-	-961	-0-	1287 9	84 9	Y	76	92 0				2	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	95 3	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-	

FOGMT															
			WELL #:		1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6410 -	9512	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	239 3	187 9	N	170					266	
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	

FOGMT															
			WELL #:		3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6141 -	8747	
10	310 N	107	-0-	-203	-0-	55 3	52 9	N	47					166	
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	

BRISCOE CATARINA RANCH															
			WELL #:		2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7939 -	11110	
10	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			Y	8	8 8				-0-	
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-	38 1	767 3	Y	898	832 0	61 8			23	
02	3164 X	1380	-0-	-1784	-0-	871 9	472 3	Y	715	717 0				21	
03	3503 X	1989	-0-	-1514	-0-	133 1	828 3	Y	885	889 0				17	

CAGE															
			WELL #:		1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	6423 -	8795	
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1028 3	33 9	N	30					301	
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	

LA BANDERA RANCH															
			WELL #:		1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6415 -	9364	
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4036 3	428 9	Y	389	500 1				194	
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	

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 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
10		21266 X	905	-0-	-20361	-0-	43 3	862 9	Y	784	795 0		12
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904													
10		4929 X	4135	-0-	-794	-0-	147 1	2923 3	Y	968	959 0		65
							1065 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956													
10		7471 X	1194	-0-	-6277	-0-	345 1	333 3	Y	469	476 0		31
							516 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404													
10		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	260 1	863 3	Y	341	349 0		23
							375 9						
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						

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

10		6812 X	6812	-0-	-0-	6	1	5733	3	Y	975	914 0	23 1 89
						1073	9						
11		6141 X	6141	-0-	-0-	87	1	5176	3	Y	798	826 0	61
						878	9						
12		7037 X	6041	-0-	-996	99	1	5149	3	Y	721	710 0	72
						793	9						
01		7037 X	6235	-0-	-802	84	1	5415	3	Y	669	649 0	92
						736	9						
02		6356 X	5368	-0-	-988	52	1	4494	3	Y	747	701 0	138
						822	9						
03		6820 X	6706	-0-	-114	41	1	5627	3	Y	944	995 0	87
						1038	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103													

10		9827 X	7926	-0-	-1901	51	1	6591	3	Y	1167	1132 0	117
						1284	9						
11		9510 X	7313	-0-	-2197	60	1	6076	3	Y	1070	1092 0	95
						1177	9						
12		9734 X	8333	-0-	-1401	62	1	6949	3	Y	1202	1205 0	92
						1322	9						
01		8524 X	8524	-0-	-0-	58	1	7115	3	Y	1228	1223 0	97
						1351	9						
02		7364 X	7341	-0-	-23	50	1	6139	3	Y	1047	1043 0	101
						1152	9						
03		8153 X	7543	-0-	-610	44	1	6297	3	Y	1093	1105 0	89
						1202	9						

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653													

10		3007 X	1042	-0-	-1965	851	3	191	9	N	174	367 1	197
						164	3	160	9	N	145	162 1	180
11		1920 X	324	-0-	-1596	403	3	223	9	N	203	179 1	204
						1321	3	296	9	N	269	133 1	340
12		1581 X	626	-0-	-955	1288	3	264	9	N	240	289 1	291
						2841	3	240	9	N	218		509
01		1617 X	1617	-0-	-0-								
02		1552 X	1552	-0-	-0-								
*03		3081 X	3081	-0-	-0-								

WORTHY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962													

10		59720 X	59720	-0-	-0-	206	1	57304	3	Y	2009	2002 0	100
						2210	9						
11		64961 X	64961	-0-	-0-	210	1	62584	3	Y	1970	1972 0	98
						2167	9						
12		64659 X	64659	-0-	-0-	153	1	61708	3	Y	2544	2523 0	119
						2798	9						
01		64201 X	63562	-0-	-639	160	1	60623	3	Y	2526	2570 0	75
						2779	9						
02		58380 X	53287	-0-	-5093	127	1	50920	3	Y	2036	2039 0	72
						2240	9						
*03		64635 X	40695	-0-	-23940	89	1	38839	3	Y	1606	1586 0	92
						1767	9						

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)	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	
10		24397 X	-0-	-0-	-24397	-0-			-0-	6	0	-0-
11		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	45 1	8609 3	Y	285	278 0	7
							314 9					
12		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	26 1	2269 3	Y	757	747 0	17
							833 9					
01		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	66 1	4119 3	Y	960	950 0	27
							1056 9					
02		3304 X	2315	-0-	-989	-0-	100 1	1192 3	Y	930	930 0	27
							1023 9					
*03		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	92 1	3877 3	Y	1234	1237 0	24
							1357 9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257872	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8153 - 12552
10		4464 X	3646	-0-	-818	-0-	107 1	2267 3	Y	1156	1150 0	76
							1272 9					
11		6180 X	2961	-0-	-3219	-0-	413 1	1447 3	Y	1001	992 0	85
							1101 9					
12		6386 X	3687	-0-	-2699	-0-	206 1	1688 3	Y	1630	1590 0	125
							1793 9					
01		6386 X	3015	-0-	-3371	-0-	205 1	1461 3	Y	1226	1247 0	104
							1349 9					
02		3304 X	1994	-0-	-1310	-0-	167 1	602 3	Y	1114	1115 0	103
							1225 9					
*03		3689 X	2459	-0-	-1230	-0-	385 1	1076 3	Y	907	792 0	218
							998 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	257881	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8670 - 13223
10		10633 X	7547	-0-	-3086	-0-	27 1	6975 3	Y	495	512 0	4 8 16
							545 9					
11		17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	61 1	16382 3	Y	991	962 0	1 8 44
							1090 9					
12		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	37 1	10429 3	Y	834	761 0	86 8 31
							917 9					
01		9455 X	1715	-0-	-7740	-0-	14 1	1666 3	Y	32	60 0	3
							35 9					
02		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	29 1	10298 3	Y	37	21 0	2 1 4
							41 9				13 8	
03		10633 X	9955	-0-	-678	-0-	17 1	9904 3	Y	31	22 0	1 1 -0-
							34 9				12 8	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	257950	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8765 - 13767
10		3100 N	13451	-0-	10351	21724	48 1	12433 3	Y	882	854 0	33 8 28
							970 9					
11		3000 N	13218	-0-	10218	31942	45 1	12241 3	Y	847	807 0	32 8 36
							932 9					
12		41611 X	9669	-0-	-31942	-0-	32 1	8999 3	Y	580	591 0	1 8 24
							638 9					
01		14849 X	6161	-0-	-8688	-0-	51 1	6014 3	Y	87	75 0	31 8 5
							96 9					
02		13412 X	8297	-0-	-5115	-0-	23 1	8018 3	Y	233	146 0	13 1 30
							256 9				49 8	
03		13671 X	9864	-0-	-3807	-0-	17 1	9573 3	Y	249	262 0	11 1 6
							274 9					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		47058 X	47058	-0-	-0-	-0-	28	1	46180	3	Y	773	783	0	13
							850	9							
11		44065 X	44065	-0-	-0-	-0-	29	1	43259	3	Y	706	702	0	4 8 13
							777	9							
12		31809 X	31809	-0-	-0-	-0-	23	1	30951	3	Y	759	750	0	22
							835	9							
01		48329 X	29278	-0-	-19051	-0-	23	1	28404	3	Y	774	779	0	17
							851	9							
02		43652 X	25207	-0-	-18445	-0-	23	1	24391	3	Y	721	721	0	17
							793	9							
*03		0 W	24428	-0-	24428	24428	20	1	23503	3	Y	823	820	0	20
							905	9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	1H	RRCID ->	259353	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8170 - 13633		
10		19096 X	18060	-0-	-1036	-0-	117	1	15778	3	Y	1968	1954	0	17 8 62
							2165	9							
11		17250 X	16358	-0-	-892	-0-	61	1	14384	3	Y	1739	1738	0	17 8 46
							1913	9							
12		18135 X	17761	-0-	-374	-0-	75	1	15672	3	Y	1831	1815	0	8 8 54
							2014	9							
01		17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	58	1	15328	3	Y	2203	2162	0	17 8 78
							2423	9							
02		14896 X	14887	-0-	-9	-0-	58	1	13369	3	Y	1327	1372	0	33
							1460	9							
*03		16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	47	1	15060	3	Y	1320	1314	0	39
							1452	9							

STANLEY RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660 - 13693		
10		32054 X	28512	-0-	-3542	-0-	61	1	27537	3	Y	831	824	0	49
							914	9							
11		31020 X	27434	-0-	-3586	-0-	44	1	26612	3	Y	707	697	0	59
							778	9							
12		32054 X	28800	-0-	-3254	-0-	75	1	27847	3	Y	798	803	0	54
							878	9							
01		28179 X	27319	-0-	-860	-0-	45	1	26330	3	Y	858	860	0	52
							944	9							
02		25452 X	22494	-0-	-2958	-0-	30	1	21658	3	Y	733	736	0	49
							806	9							
*03		28179 X	4364	-0-	-23815	-0-	17	1	4183	3	Y	149	177	0	21
							164	9							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	1H	RRCID ->	260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050 - 12873		
10		27497 X	2198	-0-	-25299	-0-	2131	3	67	9	N	61	174	1	84
11		24660 X	10542	-0-	-14118	-0-	10245	3	297	9	N	270	166	1	188
12		24149 X	3949	-0-	-20200	-0-	3808	3	141	9	N	128	184	1	132
01		22537 X	9645	-0-	-12892	-0-	9313	3	332	9	N	302	181	1	253
02		20104 X	16782	-0-	-3322	-0-	16164	3	618	9	N	562	377	1	436
*03		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	15992	3	579	9	N	526	709	1	253

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	21669 X	20856	-0-	-813	-0-	108	1	16521	3	Y	3843	3792	0 39 8 58
11	20970 X	14856	-0-	-6114	-0-	4227	9	11327	3	Y	3167	3057	0 95 8 73
12	21669 X	14761	-0-	-6908	-0-	3484	9	10472	3	Y	3855	3842	0 86
01	21545 X	15939	-0-	-5606	-0-	4241	9	11130	3	Y	4223	4184	0 7 8 118
02	19460 X	14722	-0-	-4738	-0-	164	1	10780	3	Y	3443	3461	0 100
03	20863 X	16626	-0-	-4237	-0-	4645	9	11709	3	Y	4262	4280	0 82
						155	1						
						3787	9						
						229	1						
						4688	9						

BEINHORN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868	- 13788
10	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	130	1	16813	3	Y	1767	1695	0 177
11	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	1944	9	16686	3	Y	1566	1604	0 139
12	18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	165	1	16869	3	Y	1671	1683	0 127
01	18228 X	18202	-0-	-26	-0-	1723	9	16031	3	Y	1855	1835	0 147
02	16464 X	15651	-0-	-813	-0-	152	1	13790	3	Y	1590	1583	0 154
03	18228 X	16015	-0-	-2213	-0-	1838	9	14152	3	Y	1603	1626	0 131
						130	1						
						2041	9						
						112	1						
						1749	9						
						100	1						
						1763	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554	- 12837
10	41757 X	15543	-0-	-26214	-0-	367	1	13672	3	Y	1367	1376	0 53
11	37440 X	33473	-0-	-3967	-0-	1504	9	29300	3	Y	3168	3143	0 78
12	38688 X	31092	-0-	-7596	-0-	688	1	27290	3	Y	2814	2788	0 1 8 103
01	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	3485	9	25157	3	Y	2543	2575	0 5 8 66
02	31248 X	22047	-0-	-9201	-0-	707	1	19799	3	Y	1981	1966	0 81
*03	34596 X	24714	-0-	-9882	-0-	3095	9	22359	3	Y	2061	2082	0 60
						61	1						
						2797	9						
						69	1						
						2179	9						
						88	1						
						2267	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260094	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	9228	- 13108
10	41633 X	15892	-0-	-25741	-0-	371	1	13828	3	Y	1539	1523	0 60
11	36960 X	28829	-0-	-8131	-0-	1693	9	27503	3	Y	618	663	0 15
12	34596 X	17687	-0-	-16909	-0-	646	1	14915	3	Y	2169	2105	0 79
01	28551 X	25291	-0-	-3260	-0-	680	9	22300	3	Y	2670	2680	0 69
02	26908 X	20768	-0-	-6140	-0-	386	1	18298	3	Y	2187	2167	0 89
*03	29791 X	21912	-0-	-7879	-0-	2386	9	19473	3	Y	2147	2174	0 62
						54	1						
						2937	9						
						64	1						
						2406	9						
						77	1						
						2362	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260101	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	9135 - 13103	
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
10	37665 X	21979	-0-	-15686	-0-	507 1	18913 3	Y		2326	2282 0		91
						2559 9							
11	31440 X	24317	-0-	-7123	-0-	484 1	20641 3	Y		2902	2921 0		72
						3192 9							
12	25761 X	22011	-0-	-3750	-0-	488 1	18838 3	Y		2441	2424 0		89
						2685 9							
01	21979 X	20375	-0-	-1604	-0-	44 1	17959 3	Y		2156	2189 0		56
						2372 9							
02	22708 X	17110	-0-	-5598	-0-	51 1	14785 3	Y		2067	2039 0		84
						2274 9							
*03	25141 X	19179	-0-	-5962	-0-	66 1	16729 3	Y		2167	2188 0		63
						2384 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260121	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8047 - 12503	
10	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					-0-			-0-
11	23400 X	3632	-0-	-19768	-0-	29 1	3588 3	Y		14	14 0		-0-
						15 9							
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	71 1	1673 3	Y		973	951 0		22
						1070 9							
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	237 1	1392 3	Y		1308	1259 0	35 8	36
						1439 9							
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	125 1	2774 3	Y		1128	1131 0		33
						1241 9							
03	3751 X	2122	-0-	-1629	-0-	181 1	613 3	Y		1207	1217 0		23
						1328 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	260122	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8330 - 13813	
10	27931 X	27783	-0-	-148	-0-	154 1	23559 3	Y		3700	3698 0		57
						4070 9							
11	27180 X	17556	-0-	-9624	-0-	57 1	14453 3	Y		2769	2760 0		66
						3046 9							
12	28086 X	16539	-0-	-11547	-0-	60 1	12983 3	Y		3178	3173 0		71
						3496 9							
01	30721 X	15205	-0-	-15516	-0-	171 1	11627 3	Y		3097	3081 0		87
						3407 9							
02	26992 X	16289	-0-	-10703	-0-	177 1	12372 3	Y		3400	3279 0	113 8	95
						3740 9							
03	27776 X	19467	-0-	-8309	-0-	275 1	14084 3	Y		4644	4483 0	170 8	86
						5108 9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260123	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8212 - 12100	
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					-0-	10 0		-0-
11	7560 X	3421	-0-	-4139	-0-	16 1	3203 3	Y		184	180 0		4
						202 9							
12	7812 X	7340	-0-	-472	-0-	47 1	5226 3	Y		1879	1841 0		42
						2067 9							
01	7254 X	4138	-0-	-3116	-0-	160 1	2055 3	Y		1748	1741 0		49
						1923 9							
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	153 1	3370 3	Y		1497	1503 0		43
						1647 9							
03	7254 X	5747	-0-	-1507	-0-	232 1	3550 3	Y		1786	1795 0		34
						1965 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	260130	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	9128 - 14133
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	5301 X	1363	-0-	-3938	-0-	4 1 166 9	1193 3	Y	151	159 0		7
11	5130 X	2989	-0-	-2141	-0-	12 1 175 9	2802 3	Y	159	161 0		5
12	5301 X	4352	-0-	-949	-0-	14 1 232 9	4106 3	Y	211	205 0 1 8	3 1	7
01	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	19 1 264 9	5794 3	Y	240	241 0		6
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	13 1 271 9	4408 3	Y	246	240 0	1 8	11
*03	3906 X	1269	-0-	-2637	-0-	3 1 112 9	1154 3	Y	102	100 0	9 8	4

STUMBERG RANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	260132	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8134 - 13093
10	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-			Y	1	43 0	1 8	-0-
11	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-			Y	1	1 8		-0-
12	14632 X	202	-0-	-14430	-0-	3 1 30 9	169 3	Y	27	14 0	12 8	1
01	15066 X	2180	-0-	-12886	-0-	34 1 528 9	1618 3	Y	480	336 0		145
02	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	84 1 1371 9	7311 3	Y	1246	1321 0		70
*03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	257 1 1217 9	1517 3	Y	1106	1110 0	2 8	64

STUMBERG RANCH			WELL #:	2H	RRCID ->	260133	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8565 - 13208
10	15531 X	9080	-0-	-6451	-0-	107 1 1328 9	7645 3	Y	1207	1219 0		56
11	15030 X	11383	-0-	-3647	-0-	104 1 3061 9	8218 3	Y	2783	2752 0		87
12	15531 X	9290	-0-	-6241	-0-	146 1 1777 9	7367 3	Y	1615	1582 0		120
01	14105 X	7637	-0-	-6468	-0-	141 1 707 9	6789 3	Y	643	569 0		194
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	139 1 2024 9	12036 3	Y	1840	1931 0		103
*03	11749 X	4104	-0-	-7645	-0-	192 1 1621 9	2291 3	Y	1474	1492 0		85

STUMBERG RANCH			WELL #:	3H	RRCID ->	260134	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	9225 - 13328
10	14694 X	3126	-0-	-11568	-0-	10 1 2397 9	719 3	Y	2179	2116 0		102
11	14220 X	1097	-0-	-13123	-0-	11 1 239 9	847 3	Y	217	312 0		7
12	14694 X	2716	-0-	-11978	-0-	37 1 810 9	1869 3	Y	736	688 0		55
01	15965 X	1744	-0-	-14221	-0-	26 1 450 9	1268 3	Y	409	340 0		124
02	5656 X	3816	-0-	-1840	-0-	31 1 1143 9	2642 3	Y	1039	1105 0		58
*03	3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	72 1 348 9	1314 3	Y	316	356 0		18

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 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		
10		61690 X	41766	-0-	-19924	-0-	24	1	39253	3	Y	2263	2270	0	38
							2489	9							
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							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	8H	RRCID ->	260189	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8012 - 13083		
10		9796 X	8040	-0-	-1756	-0-	296	1	5901	3	Y	1675	1654	0	112
							1843	9							
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							
BEINHORN RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260190	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8448 - 12995		
10		18879 X	17746	-0-	-1133	-0-	116	1	14965	3	Y	2423	2323	0	243
							2665	9							
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							
WORTHY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	260194	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9795 - 13987		
10		81995 X	54157	-0-	-27838	-0-	188	1	52378	3	Y	1446	1428	0	72
							1591	9							
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							

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 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		82863 X	74383	-0-	-8480	-0-	260 1	72405 3	Y	1562	1550	0		78
							1718 9							
11		71850 X	65501	-0-	-6349	-0-	213 1	63553 3	Y	1577	1577	0		78
							1735 9							
12		75051 X	59601	-0-	-15450	-0-	143 1	57639 3	Y	1654	1654	0		78
							1819 9							
01		75051 X	57649	-0-	-17402	-0-	147 1	55751 3	Y	1592	1623	0		47
							1751 9							
02		67788 X	52195	-0-	-15593	-0-	126 1	50607 3	Y	1329	1329	0		47
							1462 9							
*03		74369 X	34876	-0-	-39493	-0-	77 1	33636 3	Y	1057	1043	0		61
							1163 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260221	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8710 - 13088	
10		16864 X	13352	-0-	-3512	-0-	12 1	10712 3	Y	2389	2401	0		160
							2628 9							
11		16320 X	12536	-0-	-3784	-0-	4 1	10066 3	Y	2242	2283	0		119
							2466 9							
12		16864 X	11560	-0-	-5304	-0-	67 1	9437 3	Y	1869	1884	0		104
							2056 9							
01		13547 X	11235	-0-	-2312	-0-	114 1	8919 3	Y	2002	1953	0		153
							2202 9							
02		12236 X	8330	-0-	-3906	-0-	94 1	6524 3	Y	1556	1589	0		120
							1712 9							
*03		13361 X	12296	-0-	-1065	-0-	353 1	8789 3	Y	2867	2802	0	2 8	183
							3154 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260223	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8610 - 12848	
10		11315 X	10976	-0-	-339	-0-	10 1	8952 3	Y	1831	1833	0		123
							2014 9							
11		10950 X	9200	-0-	-1750	-0-	3 1	7356 3	Y	1674	1708	0		89
							1841 9							
12		11315 X	9870	-0-	-1445	-0-	55 1	7774 3	Y	1855	1841	0		103
							2041 9							
01		11098 X	9941	-0-	-1157	-0-	100 1	7818 3	Y	1839	1801	0		141
							2023 9							
02		10024 X	4019	-0-	-6005	-0-	43 1	2845 3	Y	1028	1090	0		79
							1131 9							
*03		10974 X	9081	-0-	-1893	-0-	266 1	6913 3	Y	1729	1697	0		111
							1902 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260226	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8220 - 12683	
10		16554 X	13517	-0-	-3037	-0-	12 1	10760 3	Y	2495	2525	0		167
							2745 9							
11		16020 X	12590	-0-	-3430	-0-	4 1	9508 3	Y	2798	2817	0		148
							3078 9							
12		16554 X	16155	-0-	-399	-0-	91 1	12851 3	Y	2921	2906	0		163
							3213 9							
01		13175 X	10821	-0-	-2354	-0-	110 1	8629 3	Y	1893	1911	0		145
							2082 9							
02		11900 X	5192	-0-	-6708	-0-	62 1	4341 3	Y	717	807	0		55
							789 9							
*03		13175 X	9184	-0-	-3991	-0-	281 1	6222 3	Y	2437	2333	0	3 8	156
							2681 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	

10		58714 X	52553	-0-	-6161	-0-	112	1	50805	3	Y	1487	1477	0	87
							1636	9							
11		49410 X	46634	-0-	-2776	-0-	75	1	45177	3	Y	1256	1239	0	104
							1382	9							
12		51336 X	50815	-0-	-521	-0-	132	1	49290	3	Y	1266	1285	0	85
							1393	9							
01		52545 X	48276	-0-	-4269	-0-	79	1	46657	3	Y	1400	1400	0	85
							1540	9							
02		47460 X	42067	-0-	-5393	-0-	57	1	40656	3	Y	1231	1234	0	82
							1354	9							
*03		52545 X	47067	-0-	-5478	-0-	184	1	45394	3	Y	1354	1245	0	191
							1489	9							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878															
10		66681 X	47993	-0-	-18688	-0-	102	1	46406	3	Y	1350	1369	0	79
							1485	9							
11		54840 X	42541	-0-	-12299	-0-	68	1	41191	3	Y	1165	1147	0	97
							1282	9							
12		56668 X	52261	-0-	-4407	-0-	136	1	50740	3	Y	1259	1271	0	85
							1385	9							
01		52452 X	48573	-0-	-3879	-0-	79	1	47101	3	Y	1266	1274	0	77
							1393	9							
02		47376 X	40977	-0-	-6399	-0-	56	1	39600	3	Y	1201	1198	0	80
							1321	9							
*03		52266 X	46679	-0-	-5587	-0-	182	1	45091	3	Y	1278	1177	0	181
							1406	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542															
10		13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	19	1	12300	3	Y	1216	1210	0	19
							1338	9							
11		14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	21	1	12952	3	Y	1321	1216	0	103 8 21
							1453	9							
12		15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	39	1	13600	3	Y	1292	1268	0	21 8 24
							1421	9							
01		15469 X	15424	-0-	-45	-0-	30	1	13946	3	Y	1316	1323	0	17
							1448	9							
02		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	30	1	13754	3	Y	1285	1267	0	5 8 30
							1414	9							
*03		15066 X	14845	-0-	-221	-0-	39	1	13380	3	Y	1296	1308	0	18
							1426	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691															
10		20212 X	18895	-0-	-1317	-0-	27	1	17212	3	Y	1505	1498	0	24
							1656	9							
11		19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	29	1	17773	3	Y	1748	1740	0	2 8 30
							1923	9							
12		20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	53	1	18430	3	Y	1872	1825	0	42 8 35
							2059	9							
01		20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	38	1	18161	3	Y	1861	1872	0	24
							2047	9							
02		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	33	1	15477	3	Y	1661	1647	0	38
							1827	9							
*03		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	48	1	16554	3	Y	1750	1764	0	24
							1925	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 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		
10	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	13 1	8559 3	Y	794	791 0	12	
						873 9						
11	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	13 1	8140 3	Y	809	781 0	27 8	13
						890 9						
12	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	27 1	9382 3	Y	800	798 0		15
						880 9						
01	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	20 1	9486 3	Y	848	852 0		11
						933 9						
02	9324 X	8733	-0-	-591	-0-	17 1	7915 3	Y	728	722 0		17
						801 9						
*03	10292 X	9223	-0-	-1069	-0-	25 1	8545 3	Y	594	603 0		8
						653 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 260271		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418				
10	48050 X	30346	-0-	-17704	-0-	730 1	27192 3	Y	2204	2232 0		86
						2424 9						
11	45270 X	31007	-0-	-14263	-0-	652 1	27775 3	Y	2345	2373 0		58
						2580 9						
12	38192 X	27185	-0-	-11007	-0-	629 1	24280 3	Y	2069	2051 0		76
						2276 9						
01	31248 X	25491	-0-	-5757	-0-	57 1	23374 3	Y	1873	1900 0		49
						2060 9						
02	28952 X	22372	-0-	-6580	-0-	71 1	20286 3	Y	1832	1806 0		75
						2015 9						
*03	32054 X	24458	-0-	-7596	-0-	89 1	22356 3	Y	1830	1852 0		53
						2013 9						
BEINHORN RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063				
10	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	53 1	6780 3	Y	1300	1247 0		130
						1430 9						
11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	66 1	6629 3	Y	1133	1162 0		101
						1246 9						
12	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	62 1	6838 3	Y	1164	1176 0		89
						1280 9						
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	54 1	6624 3	Y	1236	1227 0		98
						1360 9						
02	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	47 1	5787 3	Y	1083	1076 0		105
						1191 9						
03	7440 X	7362	-0-	-78	-0-	43 1	6078 3	Y	1128	1141 0		92
						1241 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353				
10	22847 X	20017	-0-	-2830	-0-	49 1	17269 3	Y	2454	2447 0	1 8	64
						2699 9						
11	22110 X	17631	-0-	-4479	-0-	70 1	14858 3	Y	2457	2392 0	4 8	125
						2703 9						
12	22847 X	17506	-0-	-5341	-0-	141 1	15481 3	Y	1713	1637 0	12 8	189
						1884 9						
01	21514 X	14658	-0-	-6856	-0-	157 1	12310 3	Y	1992	1986 0		195
						2191 9						
02	19432 X	11535	-0-	-7897	-0-	179 1	10502 3	Y	776	783 0	2 8	186
						854 9						
*03	20026 X	12070	-0-	-7956	-0-	539 1	9255 3	Y	2069	2173 0		82
						2276 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8085 -	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	22444 X	17910	-0-	-4534	-0-	45 1	15857 3	Y		1825	1816 0	7 8	47
						2008 9							
11	21824 X	21824	-0-	-0-	-0-	95 1	20068 3	Y		1510	1478 0	2 8	77
						1661 9							
12	22444 X	12158	-0-	-10286	-0-	97 1	10697 3	Y		1240	1172 0	8 8	137
						1364 9							
01	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-				Y	1738	1705 0		170
02	20468 X	13020	-0-	-7448	-0-	200 1	11771 3	Y		954	858 0	48 8	218
						1049 9							
*03	22537 X	11627	-0-	-10910	-0-	538 1	9735 3	Y		1231	1400 0		49
						1354 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8632 -	13040
10	17701 X	10339	-0-	-7362	-0-	24 1	8472 3	Y		1675	1664 0		44
						1843 9							
11	14370 X	10127	-0-	-4243	-0-	41 1	8609 3	Y		1343	1298 0	22 8	67
						1477 9							
12	14849 X	7411	-0-	-7438	-0-	58 1	6444 3	Y		826	801 0		92
						909 9							
01	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-				Y	411	463 0		40
02	12516 X	9298	-0-	-3218	-0-	140 1	8160 3	Y		907	723 0	8 8	216
						998 9							
*03	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	496 1	8975 3	Y		2051	2186 0		81
						2256 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8087 -	13238
10	19716 X	16872	-0-	-2844	-0-	62 1	14926 3	Y		1713	1716 0		53
						1884 9							
11	19080 X	15716	-0-	-3364	-0-	78 1	13732 3	Y		1733	1726 0		60
						1906 9							
12	19716 X	14553	-0-	-5163	-0-	56 1	12784 3	Y		1557	1560 0		57
						1713 9							
01	16895 X	5069	-0-	-11826	-0-	117 1	4244 3	Y		644	624 0		77
						708 9							
02	15260 X	65	-0-	-15195	-0-	23 3	42 9	Y		38	30 0	81 1	4
03	16864 X	10	-0-	-16854	-0-	4 3	6 9	Y		5	9 0		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 -	13168
10	20677 X	16373	-0-	-4304	-0-	58 1	14042 3	Y		2066	2057 0		64
						2273 9							
11	20010 X	13635	-0-	-6375	-0-	69 1	12232 3	Y		1213	1235 0		42
						1334 9							
12	21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	82 1	18623 3	Y		2681	2625 0		98
						2949 9							
01	15128 X	7045	-0-	-8083	-0-	163 1	5910 3	Y		884	876 0		106
						972 9							
02	13664 X	1203	-0-	-12461	-0-	2 1	973 3	Y		207	169 0	122 1	22
						228 9							
03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-			Y		-0-	22 0		-0-

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) 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	

10	17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	66	1	15744	3	Y	1687	1690	0	52
						1856	9							
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	1
03	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
10	22289 X	19901	-0-	-2388	-0-	69	1	16513	3	Y	3017	3007	0	94
						3319	9							
11	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	98	1	17240	3	Y	3088	3073	0	107
						3397	9							
12	18569 X	8344	-0-	-10225	-0-	31	1	7020	3	Y	1175	1228	0	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	4
						146	9					92	8	
03	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	4	0	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
10	21545 X	16475	-0-	-5070	-0-	60	1	14475	3	Y	1764	1759	0	55
						1940	9							
11	20070 X	17040	-0-	-3030	-0-	85	1	14879	3	Y	1887	1866	0	65
						2076	9							
12	17484 X	6689	-0-	-10795	-0-	26	1	5849	3	Y	740	774	0	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	60
						653	9					26	8	
*03	17608 X	4344	-0-	-13264	-0-	9	1	3937	3	Y	362	418	0	4
						398	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
10	19499 X	16607	-0-	-2892	-0-	60	1	14418	3	Y	1935	1940	0	60
						2129	9							
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	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							

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) 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	92659 X	74407	-0-	-18252	-0-	159 1 2140 9	72108 3	Y	1945	1921 0	114			
11	67620 X	57531	-0-	-10089	-0-	92 1 2196 9	55243 3	Y	1996	1944 0	166			
12	75085 X	75085	-0-	-0-	-0-	194 1 2549 9	72342 3	Y	2317	2327 0	156			
01	74400 X	70488	-0-	-3912	-0-	116 1 1667 9	68705 3	Y	1515	1579 0	92			
02	67200 X	57922	-0-	-9278	-0-	79 1 1548 9	56295 3	Y	1407	1405 0	94			
*03	75082 X	1673	-0-	-73409	-0-	7 1 52 9	1614 3	Y	47	134 0	7			

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260405	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7808 - 12719	
10	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	73 1 4322 9	15269 3	Y	3929	3907 0	148			
11	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	61 1 3638 9	12527 3	Y	3307	3351 0	104			
12	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	61 1 4073 9	12505 3	Y	3703	3679 0	128			
01	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	150 1 4216 9	12913 3	Y	3833	3820 0	141			
02	15568 X	14856	-0-	-712	-0-	67 1 2977 9	11812 3	Y	2706	2746 0	101			
*03	17236 X	16571	-0-	-665	-0-	174 1 3806 9	12591 3	Y	3460	3433 0	128			

WORTHHEY RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260406	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	9462 - 14612	
10	49042 X	34438	-0-	-14604	-0-	19 1 2592 9	31827 3	Y	2356	2365 0	39			
11	39150 X	30354	-0-	-8796	-0-	19 1 2344 9	27991 3	Y	2131	2130 0	40			
12	49957 X	49957	-0-	-0-	-0-	35 1 2280 9	47642 3	Y	2073	2053 0	60			
01	49854 X	49854	-0-	-0-	-0-	38 1 2435 9	47381 3	Y	2214	2227 0	47			
02	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	37 1 2376 9	40252 3	Y	2160	2155 0	52			
*03	43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	34 1 2720 9	40884 3	Y	2473	2465 0	60			

WORTHHEY RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260408	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9495 - 13560	
10	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	16 1 2058 9	26460 3	Y	1871	1876 0	31			
11	42539 X	42539	-0-	-0-	-0-	27 1 1801 9	40711 3	Y	1637	1637 0	31			
12	26743 X	26743	-0-	-0-	-0-	18 1 1927 9	24798 3	Y	1752	1733 0	50			
01	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	21 1 1947 9	26554 3	Y	1770	1782 0	38			
02	30112 X	30112	-0-	-0-	-0-	26 1 1869 9	28217 3	Y	1699	1696 0	41			
*03	30789 X	30789	-0-	-0-	-0-	24 1 2027 9	28738 3	Y	1843	1839 0	45			

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

10		17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	41	1	14247	3	Y	2747	72
							3022	9					
11		15930 X	15015	-0-	-915	-0-	58	1	12326	3	Y	2392	122
							2631	9					
12		16461 X	6046	-0-	-10415	-0-	46	1	5077	3	Y	839	93
							923	9					
01		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	340	33
02		17640 X	5186	-0-	-12454	-0-	61	1	3582	3	Y	1403	337
							1543	9					
*03		17298 X	9062	-0-	-8236	-0-	470	1	6237	3	Y	2141	85
							2355	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158													

10		24645 X	23592	-0-	-1053	-0-	58	1	20539	3	Y	2723	71
							2995	9					
11		23850 X	13806	-0-	-10044	-0-	56	1	11881	3	Y	1699	86
							1869	9					
12		24645 X	-0-	-0-	-24645	-0-					Y	-0-	-0-
01		23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					Y	448	41
02		21308 X	1520	-0-	-19788	-0-	9	1	536	3	Y	886	213
							975	9					
*03		23591 X	5674	-0-	-17917	-0-	443	1	4120	3	Y	1010	40
							1111	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298													

10		24025 X	20700	-0-	-3325	-0-	50	1	17657	3	Y	2721	71
							2993	9					
11		22530 X	8321	-0-	-14209	-0-	32	1	6776	3	Y	1375	70
							1513	9					
12		20646 X	-0-	-0-	-20646	-0-					Y	-0-	-0-
01		20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	884	87
02		18704 X	2570	-0-	-16134	-0-	44	1	2526	3	Y	-0-	-0-
*03		20708 X	350	-0-	-20358	-0-	67	1	243	3	Y	36	1
							40	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532													

10		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	38	-0-
11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	31	-0-
12		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	67	-0-
01		2604 X	946	-0-	-1658	-0-	3	1	788	3	Y	141	1
							155	9					
02		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	20	1	4676	3	Y	553	12
							608	9					
*03		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	29	1	5173	3	Y	522	7
							574	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260432	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7950 - 11643	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 X	565	-0-	-520	-0-	115 1 116 9	334 3	Y	105	265 1		27
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

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260446	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 8023 - 12519	
10	19561 X	13367	-0-	-6194	-0-	53 1 2328 9	10986 3	Y	2116	2108 0		79
11	18930 X	13456	-0-	-5474	-0-	56 1 1925 9	11475 3	Y	1750	1774 0		55
12	18259 X	11040	-0-	-7219	-0-	44 1 1949 9	9047 3	Y	1772	1766 0		61
01	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	109 1 2202 9	9358 3	Y	2002	1989 0		74
02	10500 X	5937	-0-	-4563	-0-	25 1 1519 9	4393 3	Y	1381	1404 0		51
*03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	64 1 1095 9	4654 3	Y	995	1009 0		37

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260476	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8665 - 14028	
10	41633 X	11487	-0-	-30146	-0-	36 1 803 9	10648 3	Y	730	721 0		34
11	40290 X	15530	-0-	-24760	-0-	60 1 1029 9	14441 3	Y	935	938 0		31
12	30070 X	22273	-0-	-7797	-0-	71 1 1533 9	20669 3	Y	1394	1361 0	19 1	45
01	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	57 1 1398 9	17749 3	Y	1271	1286 0		30
02	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	46 1 1338 9	15857 3	Y	1216	1193 0		53
*03	22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	58 1 1463 9	21335 3	Y	1330	1322 0	11 8	50

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260479	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 9360 - 14093	
10	42858 X	42858	-0-	-0-	-0-	138 1 1540 9	41180 3	Y	1400	1386 0		65
11	43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	177 1 1575 9	42193 3	Y	1432	1449 0		48
12	31662 X	31662	-0-	-0-	-0-	102 1 1879 9	29681 3	Y	1708	1678 0	23 1	55
01	42873 X	16784	-0-	-26089	-0-	50 1 1008 9	15726 3	Y	916	949 0		22
02	39984 X	24457	-0-	-15527	-0-	65 1 1868 9	22524 3	Y	1698	1646 0		74
*03	44268 X	28412	-0-	-15856	-0-	73 1 1714 9	26625 3	Y	1558	1573 0		59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	260501	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	9450	-	13733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		6709 X	6709	-0-	-0-	5253	3	1456	9	N	1324	1400	1	234
11		5887 X	5887	-0-	-0-	4898	3	989	9	N	899	953	1	180
12		5487 X	3769	-0-	-1718	2759	3	1010	9	N	918	888	1	210
01		5558 X	5558	-0-	-0-	4643	3	915	9	N	832	954	1	88
02		588 X	-0-	-0-	-588					N	1099	847	1	340
03		6696 X	NO RPT	-0-	-6696					N	NO RPT			340

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	260504	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8092	-	13003
10		9424 X	8565	-0-	-859	50	1	6698	3	Y	1652	1631	0	52
						1817	9							
11		9120 X	7332	-0-	-1788	21	1	4973	3	Y	2125	2105	0	57
						2338	9							
12		9207 X	7821	-0-	-1386	25	1	5298	3	Y	2271	2261	0	67
						2498	9							
01		9419 X	9419	-0-	-0-	27	1	7293	3	Y	1908	1907	0	68
						2099	9							
02		7944 X	7944	-0-	-0-	27	1	6381	3	Y	1396	1430	0	34
						1536	9							
*03		9183 X	9183	-0-	-0-	24	1	7605	3	Y	1413	1405	0	42
						1554	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616	-	13143
10		25203 X	20319	-0-	-4884	126	1	16931	3	Y	2965	2971	0	94
						3262	9							
11		19770 X	17052	-0-	-2718	60	1	14184	3	Y	2553	2579	0	68
						2808	9							
12		20708 X	18253	-0-	-2455	74	1	15312	3	Y	2606	2597	0	77
						2867	9							
01		17701 X	17657	-0-	-44	56	1	14949	3	Y	2411	2402	0	86
						2652	9							
02		15988 X	15908	-0-	-80	58	1	13473	3	Y	2161	2194	0	53
						2377	9							
*03		17701 X	17244	-0-	-457	46	1	15001	3	Y	1997	1991	0	59
						2197	9							

MAUND RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	7013	-	11977
10		12803 X	5374	-0-	-7429	4168	3	1206	9	N	1096	1056	1	487
11		12390 X	6472	-0-	-5918	1048	1	4260	3	N	1058	1398	1	147
						1164	9							
12		12121 X	830	-0-	-11291	830	3			N	-0-			147
01		12121 X	1126	-0-	-10995	1096	3	30	9	N	27	50	1	124
02		10948 X	4803	-0-	-6145	4764	3	39	9	N	35			159
*03		3540 X	3540	-0-	-0-	3526	3	14	9	N	13			172

WORTHEY RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	260508	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	9772	-	14922
10		65656 X	65656	-0-	-0-	228	1	63445	3	Y	1803	1781	0	90
						1983	9							
11		58226 X	58226	-0-	-0-	189	1	56285	3	Y	1593	1604	0	79
						1752	9							
12		61328 X	61328	-0-	-0-	148	1	59306	3	Y	1704	1703	0	80
						1874	9							
01		67146 X	61848	-0-	-5298	158	1	59948	3	Y	1584	1617	0	47
						1742	9							
02		60648 X	50988	-0-	-9660	123	1	49317	3	Y	1407	1404	0	50
						1548	9							
*03		65658 X	57486	-0-	-8172	127	1	55581	3	Y	1616	1573	0	93
						1778	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CAGE		WELL #:		6TV RRCID -> 260606		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		
10	11067 X	9714	-0-	-1353	-0-	9442	3	272	9	N	247	515	1	217
11	10470 X	7367	-0-	-3103	-0-	7171	3	196	9	N	178	161	1	234
12	10478 X	8413	-0-	-2065	-0-	8153	3	260	9	N	236	318	1	152
01	9889 X	7827	-0-	-2062	-0-	7559	3	268	9	N	244			396
02	8764 X	8289	-0-	-475	-0-	7981	3	308	9	N	280	335	1	340
*03	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8444	3	472	9	N	429	179	1	590

BEINHORN RANCH		WELL #:		8H RRCID -> 260607		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139						
10	13113 X	9977	-0-	-3136	-0-	66	1	8505	3	Y	1278	1240	0	128
11	12690 X	10470	-0-	-2220	-0-	1406	9	8995	3	Y	1260	1276	0	112
12	13113 X	6340	-0-	-6773	-0-	89	1	5092	3	Y	1093	1122	0	83
01	11377 X	8912	-0-	-2465	-0-	1386	9	7786	3	Y	966	972	0	77
02	10276 X	6589	-0-	-3687	-0-	46	1	5550	3	Y	904	893	0	88
03	10819 X	9668	-0-	-1151	-0-	1202	9	8004	3	Y	1462	1431	0	119
						63	1							
						1063	9							
						45	1							
						994	9							
						56	1							
						1608	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		4H RRCID -> 260658		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180						
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	15	1	2023	3	Y	10	68	0	5 8 -0-
11	5820 X	2201	-0-	-3619	-0-	11	9	2125	3	Y	61	1	0	60 8 -0-
12	6014 X	2100	-0-	-3914	-0-	9	1	2022	3	Y	23	22	0	1
01	3007 X	2343	-0-	-664	-0-	67	9	1707	3	Y	543	525	0	19
02	2716 X	1901	-0-	-815	-0-	53	1	1258	3	Y	546	552	0	13
*03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	25	9	3659	3	Y	488	487	0	14
						39	1							
						597	9							
						42	1							
						601	9							
						44	1							
						537	9							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H RRCID -> 260660		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097						
10	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	55	1	9691	3	Y	2600	2577	0	62
11	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	2860	9	8839	3	Y	2647	2664	0	45
12	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	43	1	10089	3	Y	2653	2614	0	84
01	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	2912	9	9292	3	Y	2496	2529	0	51
02	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	73	1	8484	3	Y	2119	2117	0	53
*03	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	2918	9	9049	3	Y	2302	2284	0	71
						43	1							
						2746	9							
						38	1							
						2331	9							
						46	1							
						2532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
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

10	36177 X	28801	-0-	-7376	-0-	698	1	26022	3	N	1892	1921	0	74
						2081	9							
11	35010 X	26502	-0-	-8508	-0-	556	1	23694	3	N	2047	2070	0	51
						2252	9							
12	36177 X	21780	-0-	-14397	-0-	501	1	19326	3	N	1775	1761	0	65
						1953	9							
01	29388 X	17056	-0-	-12332	-0-	37	1	15466	3	N	1412	1440	0	37
						1553	9							
02	26012 X	18674	-0-	-7338	-0-	58	1	16735	3	N	1710	1670	0	8 8 69
						1881	9							
*03	28799 X	20465	-0-	-8334	-0-	73	1	18562	3	N	1664	1679	0	6 8 48
						1830	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														

10	8153 X	7106	-0-	-1047	-0-	276	1	5510	3	Y	1200	1191	0	80
						1320	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														

10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														

10	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	82	1	11117	3	Y	1876	1879	0	60
						2064	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 260881	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 8470	- 13285			
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	13237 X	12742	-0-	-495	-0-	12 1 2416 9	10314 3	Y	2196	2193 0	147	
11	12810 X	11709	-0-	-1101	-0-	4 1 2093 9	9612 3	Y	1903	1949 0	101	
12	13237 X	11156	-0-	-2081	-0-	64 1 1989 9	9103 3	Y	1808	1808 0	101	
01	12493 X	11622	-0-	-871	-0-	124 1 1772 9	9726 3	Y	1611	1589 0	123	
02	11284 X	9431	-0-	-1853	-0-	110 1 1674 9	7647 3	Y	1522	1528 0	117	
*03	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	128 1 1554 9	5446 3	Y	1413	1440 0	90	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 260882	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 8194	- 13367			
10	15252 X	14118	-0-	-1134	-0-	13 1 2728 9	11377 3	Y	2480	2501 0	166	
11	14790 X	13114	-0-	-1676	-0-	4 1 2509 9	10601 3	Y	2281	2326 0	121	
12	16895 X	14446	-0-	-2449	-0-	81 1 2949 9	11416 3	Y	2681	2653 0	149	
01	15717 X	13085	-0-	-2632	-0-	128 1 2893 9	10064 3	Y	2630	2578 0	201	
02	14196 X	10617	-0-	-3579	-0-	124 1 1866 9	8627 3	Y	1696	1766 0	131	
*03	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	205 1 1782 9	6707 3	Y	1620	1647 0	104	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 260883	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 7798	PERF. 8625	- 13536			
10	13516 X	8925	-0-	-4591	-0-	8 1 1714 9	7203 3	Y	1558	1575 0	104	
11	13080 X	8518	-0-	-4562	-0-	2 1 1661 9	6855 3	Y	1510	1534 0	80	
12	13516 X	9432	-0-	-4084	-0-	52 1 2039 9	7341 3	Y	1854	1831 0	103	
01	8959 X	8858	-0-	-101	-0-	87 1 1885 9	6886 3	Y	1714	1686 0	131	
02	8064 X	6957	-0-	-1107	-0-	84 1 1057 9	5816 3	Y	961	1018 0	74	
*03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	171 1 1052 9	2611 3	Y	956	969 0	61	

BEINHORN RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 260884	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 8068	PERF. 8678	- 13817			
10	21638 X	19484	-0-	-2154	-0-	132 1 2274 9	17078 3	Y	2067	1980 0	207	
11	20940 X	19382	-0-	-1558	-0-	170 1 2021 9	17191 3	Y	1837	1881 0	163	
12	21204 X	18842	-0-	-2362	-0-	150 1 1945 9	16747 3	Y	1768	1796 0	135	
01	20739 X	18407	-0-	-2332	-0-	133 1 1916 9	16358 3	Y	1742	1739 0	138	
02	18732 X	15719	-0-	-3013	-0-	113 1 1768 9	13838 3	Y	1607	1589 0	156	
03	20026 X	15735	-0-	-4291	-0-	98 1 1781 9	13856 3	Y	1619	1643 0	132	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 261451		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9140 - 14003		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		11656 X	9457	-0-	-2199	-0-	129 1	8328 3	Y	909	912 0		29		
							1000 9								
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								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 261452		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8947 - 13408		
10		15810 X	11832	-0-	-3978	-0-	12 1	10452 3	Y	1244	1190 0	30 1	114		
							1368 9								
11		14970 X	11609	-0-	-3361	-0-	267 1	10323 3	Y	926	969 0		71		
							1019 9								
12		14415 X	976	-0-	-13439	-0-	251 1	286 3	Y	399	430 0		40		
							439 9								
01		14260 X	14088	-0-	-172	-0-	250 1	12317 3	Y	1383	1232 0		191		
							1521 9								
02		12880 X	10867	-0-	-2013	-0-	144 1	9535 3	Y	1080	1071 0		200		
							1188 9								
03		11997 X	11423	-0-	-574	-0-	114 1	10101 3	Y	1098	1197 0		101		
							1208 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 261453		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH	8301	PERF.	9230 - 14253		
10		9331 X	4136	-0-	-5195	-0-	53 1	3424 3	Y	599	625 0		19		
							659 9								
11		7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-			Y	-0-	19 0		-0-		
									Y	-0-			-0-		
12		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-			-0-		
01		6665 X	24	-0-	-6641	-0-	23 3	1 9	Y	1	1 0		-0-		
									Y	1816	1594 0		222		
02		18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	343 1	16547 3	Y	1816	1594 0		222		
							1998 9								
*03		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	204 1	8688 3	Y	1359	1422 0		159		
							1495 9								

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 261557		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH	7219	PERF.	8299 - 12960		
10		18166 X	11205	-0-	-6961	-0-	44 1	7687 3	Y	3158	3130 0		75		
							3474 9								
11		17580 X	11524	-0-	-6056	-0-	41 1	8432 3	Y	2774	2802 0		47		
							3051 9								
12		18166 X	11455	-0-	-6711	-0-	61 1	8454 3	Y	2673	2636 0		84		
							2940 9								
01		9486 X	5414	-0-	-4072	-0-	18 1	3935 3	Y	1328	1385 0		27		
							1461 9								
02		8568 X	6455	-0-	-2113	-0-	21 1	4738 3	Y	1542	1531 0		38		
							1696 9								
03		9486 X	6726	-0-	-2760	-0-	26 1	5036 3	Y	1513	1505 0		46		
							1664 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STANLEY RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 261617		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303			
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	42098 X	36819	-0-	-5279	-0-	146 1 2754 9	33919 3	Y	2504	2529 0	46	
11	40740 X	34928	-0-	-5812	-0-	91 1 2395 9	32442 3	Y	2177	2150 0	73	
12	42098 X	36976	-0-	-5122	-0-	185 1 2637 9	34154 3	Y	2397	2422 0	48	
01	39339 X	25131	-0-	-14208	-0-	62 1 1880 9	23189 3	Y	1709	1721 0	36	
02	35532 X	21486	-0-	-14046	-0-	52 1 1419 9	20015 3	Y	1290	1297 0	29	
03	36983 X	28344	-0-	-8639	-0-	154 1 1495 9	26695 3	Y	1359	1307 0	81	

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653			
10	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	502 1 1796 9	18727 3	Y	1633	1680 0	64	
11	21577 X	21577	-0-	-0-	-0-	441 1 2362 9	18774 3	Y	2147	2158 0	53	
12	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	728 1 2127 9	28086 3	Y	1934	1916 0	71	
01	26722 X	22621	-0-	-4101	-0-	50 1 2047 9	20524 3	Y	1861	1884 0	48	
02	24136 X	20357	-0-	-3779	-0-	64 1 1832 9	18461 3	Y	1665	1645 0	68	
*03	30938 X	18879	-0-	-12059	-0-	68 1 1753 9	17058 3	Y	1594	1616 0	46	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 262985		COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996			
10	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	48 1 2642 9	8484 3	Y	2402	2384 0	57	
11	10770 X	9471	-0-	-1299	-0-	37 1 1885 9	7549 3	Y	1714	1742 0	29	
12	11129 X	8153	-0-	-2976	-0-	44 1 1990 9	6119 3	Y	1809	1781 0	57	
01	11718 X	9678	-0-	-2040	-0-	33 1 2508 9	7137 3	Y	2280	2290 0	47	
02	10584 X	8218	-0-	-2366	-0-	29 1 1728 9	6461 3	Y	1571	1579 0	39	
03	11160 X	8967	-0-	-2193	-0-	35 1 2034 9	6898 3	Y	1849	1831 0	57	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 263241		COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055			
10	24893 X	17235	-0-	-7658	-0-	45 1 1172 9	16018 3	Y	1065	994 1	283	
11	24090 X	14713	-0-	-9377	-0-	49 1 796 9	13868 3	Y	724	907 1	100	
12	21173 X	18105	-0-	-3068	-0-	31 1 1432 9	16642 3	Y	1302	1263 1	139	
01	21173 X	16579	-0-	-4594	-0-	35 1 1588 9	14956 3	Y	1444	1470 1	113	
02	19124 X	14733	-0-	-4391	-0-	17 1 1185 9	13531 3	Y	1077	1003 1	187	
*03	18104 X	15524	-0-	-2580	-0-	29 1 1295 9	14200 3	Y	1177	1173 1	191	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 263284		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141			
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	22940 X	15357	-0-	-7583	-0-	41 1 900 9	14416 3	Y	818	760 1	217
11	19080 X	13333	-0-	-5747	-0-	44 1 659 9	12630 3	Y	599	733 1	83
12	21917 X	16545	-0-	-5372	-0-	28 1 1383 9	15134 3	Y	1257	1206 1	134
01	21917 X	15047	-0-	-6870	-0-	32 1 1332 9	13683 3	Y	1211	1248 1	2 8 95
02	19796 X	13510	-0-	-6286	-0-	16 1 1121 9	12373 3	Y	1019	937 1	177
*03	16554 X	14757	-0-	-1797	-0-	28 1 1142 9	13587 3	Y	1038	1044 1	3 8 168

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 10H		RRCID -> 263315		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244			
10	16988 X	14405	-0-	-2583	-0-	180 1 2087 9	12138 3	Y	1897	1918 0	32 8 37
11	18240 X	14195	-0-	-4045	-0-	134 1 2123 9	11938 3	Y	1930	1885 0	32 8 50
12	18848 X	14293	-0-	-4555	-0-	99 1 2321 9	11873 3	Y	2110	2058 0	8 8 94
01	15004 X	14945	-0-	-59	-0-	41 1 2778 9	12126 3	Y	2525	2506 0	9 8 104
02	13552 X	12086	-0-	-1466	-0-	36 1 2569 9	9481 3	Y	2335	2282 0	3 8 154
03	14663 X	11857	-0-	-2806	-0-	32 1 2376 9	9449 3	Y	2160	2221 0	18 8 75

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 11H		RRCID -> 263316		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048			
10	26102 X	20409	-0-	-5693	-0-	255 1 3000 9	17154 3	Y	2727	2768 0	26 8 53
11	25260 X	19521	-0-	-5739	-0-	186 1 2760 9	16575 3	Y	2509	2481 0	16 8 65
12	26102 X	19273	-0-	-6829	-0-	132 1 3306 9	15835 3	Y	3005	2877 0	62 8 131
01	23281 X	19621	-0-	-3660	-0-	52 1 4147 9	15422 3	Y	3770	3745 0	156
02	21028 X	16019	-0-	-5009	-0-	49 1 3147 9	12823 3	Y	2861	2827 0	1 8 189
03	20398 X	16382	-0-	-4016	-0-	46 1 2980 9	13356 3	Y	2709	2803 0	95

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 263323		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949			
10	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	148 1 3022 9	8611 3	Y	2747	2737 0	180
11	10020 X	9015	-0-	-1005	-0-	458 1 2673 9	5884 3	Y	2430	2405 0	205
12	10354 X	9868	-0-	-486	-0-	179 1 2391 9	7298 3	Y	2174	2213 0	166
01	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	228 1 2899 9	8465 3	Y	2635	2578 0	223
02	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	172 1 2503 9	6420 3	Y	2275	2287 0	211
*03	9796 X	912	-0-	-8884	-0-	38 1 338 9	536 3	Y	307	444 0	74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHEY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622			
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
10	74462 X	48211	-0-	-26251	-0-	162	1 44962 3	Y	2806	2794 0	95
11	58050 X	39301	-0-	-18749	-0-	3087	9 121 1 36133 3	Y	2770	2765 0	100
12	59985 X	51449	-0-	-8536	-0-	3047	9 119 1 47975 3	Y	3050	3059 0	91
01	54560 X	48204	-0-	-6356	-0-	3355	9 118 1 45009 3	Y	2797	2807 0	81
02	49280 X	43313	-0-	-5967	-0-	3077	9 101 1 40322 3	Y	2627	2634 0	74
*03	51460 X	46495	-0-	-4965	-0-	2890	9 99 1 43352 3	Y	2767	2732 0	109
						3044	9				
WORTHEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303			
10	104222 X	75826	-0-	-28396	-0-	264	1 73538 3	Y	1840	1824 0	92
11	79500 X	73847	-0-	-5653	-0-	2024	9 239 1 71563 3	Y	1859	1859 0	92
12	80197 X	73399	-0-	-6798	-0-	2045	9 177 1 71066 3	Y	1960	1960 0	92
01	78089 X	66471	-0-	-11618	-0-	2156	9 169 1 64243 3	Y	1872	1908 0	56
02	70532 X	60599	-0-	-9933	-0-	2059	9 146 1 58657 3	Y	1633	1631 0	58
*03	76322 X	64798	-0-	-11524	-0-	1796	9 142 1 62589 3	Y	1879	1829 0	108
						2067	9				
WORTHEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242			
10	38750 X	36678	-0-	-2072	-0-	20	1 33799 3	Y	2599	2608 0	43
11	37500 X	32129	-0-	-5371	-0-	2859	9 20 1 29470 3	Y	2399	2397 0	45
12	38750 X	23842	-0-	-14908	-0-	2639	9 16 1 21023 3	Y	2548	2520 0	73
01	38347 X	22535	-0-	-15812	-0-	16	1 19890 3	Y	2390	2412 0	51
02	34636 X	21962	-0-	-12674	-0-	2803	9 16 1 19341 3	Y	2366	2360 0	57
*03	43061 X	43061	-0-	-0-	-0-	2629	9 18 1 40172 3	Y	2595	2589 0	63
						2603	9				
						34	1				
						2855	9				
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272			
10	26381 X	16430	-0-	-9951	-0-	28	1 14317 3	Y	1895	1858 1	116
11	25530 X	17594	-0-	-7936	-0-	2085	9 28 1 15210 3	Y	2142	2138 1	120
12	23126 X	17595	-0-	-5531	-0-	2356	9 23 1 14870 3	Y	2456	2449 1	127
01	22010 X	17248	-0-	-4762	-0-	2702	9 30 1 14457 3	Y	2510	2524 1	113
02	19880 X	16613	-0-	-3267	-0-	2761	9 29 1 13943 3	Y	2401	2334 1	180
03	18166 X	17068	-0-	-1098	-0-	2641	9 35 1 14268 3	Y	2514	2516 1	176
						2765	9			2 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
M O	ALLOW 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

10	26350 X	17122	-0-	-9228	-0-	29	1	14856	3	Y	2034	1987	1	125
						2237	9							
11	25500 X	18359	-0-	-7141	-0-	29	1	15580	3	Y	2500	2485	1	140
						2750	9							
12	26350 X	21229	-0-	-5121	-0-	28	1	17837	3	Y	3058	3039	1	159
						3364	9							
01	21731 X	19362	-0-	-2369	-0-	33	1	16282	3	Y	2770	2804	1	125
						3047	9							
02	19628 X	17400	-0-	-2228	-0-	31	1	14489	3	Y	2618	2547	1	196
						2880	9							
03	21235 X	18624	-0-	-2611	-0-	38	1	15822	3	Y	2513	2533	1	176
						2764	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
10	23498 X	14613	-0-	-8885	-0-	25	1	12598	3	Y	1809	1773	1	111
						1990	9							
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							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	73	1	-0-
11	8970 X	2022	-0-	-6948	-0-	17	1	1810	3	Y	177	157	1	18
						195	9						2 8	
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							

WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
10	69006 X	55194	-0-	-13812	-0-	192	1	53420	3	Y	1438	1429	0	72
						1582	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263539		COMPL. DATE 11/27/2011			TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036		
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
10	16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	225	1 13099 3	Y	3096	3098 0	203
11	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	3406	9 925 1 11898 3	Y	2720	2693 0	230
12	15004 X	14569	-0-	-435	-0-	2992	9 273 1 11115 3	Y	2892	2901 0	221
01	13764 X	13498	-0-	-266	-0-	3181	9 273 1 10128 3	Y	2815	2798 0	238
02	12432 X	11239	-0-	-1193	-0-	3097	9 231 1 8618 3	Y	2173	2209 0	202
03	13764 X	2645	-0-	-11119	-0-	2390	9 180 1 1768 3	Y	634	683 0	153
						697	9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 263540		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101		
10	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	25	1 12754 3	Y	1774	1791 1	42
11	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	1951	9 109 1 10169 3	Y	1617	1514 1 116 8	29
12	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	1779	9 143 1 8762 3	Y	1787	1781 1	35
01	16678 X	9902	-0-	-6776	-0-	1966	9 52 1 8039 3	Y	1646	1639 1	42
02	15064 X	9573	-0-	-5491	-0-	1811	9 20 1 8026 3	Y	1388	1349 1 40 8	41
*03	14725 X	9755	-0-	-4970	-0-	1527	9 18 1 7911 3	Y	1660	1672 1	29
						1826	9				
STANLEY RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263620		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429		
10	59489 X	30397	-0-	-29092	-0-	123	1 28614 3	Y	1509	1517 0	28
11	46800 X	42035	-0-	-4765	-0-	1660	9 113 1 40073 3	Y	1681	1653 0	56
12	48360 X	42294	-0-	-6066	-0-	1849	9 220 1 40544 3	Y	1391	1419 0	28
01	49731 X	49731	-0-	-0-	-0-	1530	9 127 1 47657 3	Y	1770	1761 0	37
02	44783 X	44783	-0-	-0-	-0-	1947	9 112 1 42942 3	Y	1572	1574 0	35
03	39835 X	764	-0-	-39071	-0-	1729	9 4 1 728 3	Y	29	62 0	2
						32	9				
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 4H		RRCID -> 263629		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496		
10	43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	560	1 41721 3	Y	1020	1016 0	54
11	35430 X	22451	-0-	-12979	-0-	1122	9 313 1 21200 3	Y	853	854 0	53
12	34410 X	15316	-0-	-19094	-0-	938	9 252 1 14391 3	Y	612	630 0	35
01	43400 X	11981	-0-	-31419	-0-	673	9 182 1 10917 3	Y	802	780 0	57
02	39200 X	21945	-0-	-17255	-0-	882	9 374 1 20652 3	Y	835	784 0 23 1	85
03	43400 X	15399	-0-	-28001	-0-	919	9 274 1 14052 3	Y	975	976 0	84
						1073	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WORTHLEY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 263655		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657						
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			
10	61690 X	46264	-0-	-15426	-0-	26	1	41922	3	Y	3924	3957	0	66
11	59700 X	37735	-0-	-21965	-0-	4316	9	34164	3	Y	3225	3230	0	61
12	64765 X	64765	-0-	-0-	-0-	3548	9	61188	3	Y	3210	3179	0	92
01	58300 X	58300	-0-	-0-	-0-	46	1	54893	3	Y	3057	3084	0	65
02	52500 X	49439	-0-	-3061	-0-	3531	9	46098	3	Y	2999	2992	0	72
*03	61349 X	52082	-0-	-9267	-0-	44	1	48314	3	Y	3389	3378	0	83
						3363	9							
						42	1							
						3299	9							
						40	1							
						3728	9							
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 263657		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686						
10	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	58	1	12044	3	Y	3015	3003	0	113
11	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	3317	9	10579	3	Y	2511	2545	0	79
12	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	51	1	10600	3	Y	3078	3051	0	106
01	14136 X	13256	-0-	-880	-0-	2762	9	10232	3	Y	2641	2650	0	97
02	12768 X	12042	-0-	-726	-0-	52	1	9318	3	Y	2428	2435	0	90
*03	14136 X	13737	-0-	-399	-0-	3386	9	10437	3	Y	2869	2853	0	106
						119	1							
						2905	9							
						53	1							
						2671	9							
						144	1							
						3156	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 263722		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091						
10	34317 X	32156	-0-	-2161	-0-	133	1	30859	3	Y	1058	1080	0	20
11	33193 X	33193	-0-	-0-	-0-	1164	9	31872	3	Y	1119	1101	0	38
12	30907 X	30891	-0-	-16	-0-	90	1	29461	3	Y	1155	1170	0	23
01	32147 X	18145	-0-	-14002	-0-	1231	9	17330	3	Y	699	707	0	15
02	30968 X	17124	-0-	-13844	-0-	159	1	16472	3	Y	554	557	0	12
03	34286 X	10539	-0-	-23747	-0-	1271	9	9945	3	Y	488	471	0	29
						46	1							
						769	9							
						43	1							
						609	9							
						57	1							
						537	9							
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 263724		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935						
10	17887 X	17699	-0-	-188	-0-	82	1	14330	3	Y	2988	2968	0	71
11	17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	3287	9	14344	3	Y	2989	3009	0	51
12	17887 X	15641	-0-	-2246	-0-	69	1	12350	3	Y	2910	2869	0	92
01	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	3288	9	14128	3	Y	2900	2933	0	59
02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	90	1	11927	3	Y	2563	2558	0	64
03	15283 X	13307	-0-	-1976	-0-	3201	9	10565	3	Y	2444	2433	0	75
						66	1							
						3190	9							
						54	1							
						2819	9							
						54	1							
						2688	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CAGE		WELL #:		8TV	RRCID -> 263743	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 6380 - 11231			
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
10	4557 X	4490	-0-	-67	-0-	15 1	3842 3	N	575	708 1		565
11	4410 X	2692	-0-	-1718	-0-	633 9	2137 3	N	499	703 1		361
12	4557 X	2982	-0-	-1575	-0-	549 9	584 9	N	531	682 1		210
01	4557 X	3609	-0-	-948	-0-	2398 3	594 9	N	540	512 1		238
02	4116 X	3543	-0-	-573	-0-	3015 3	525 9	N	477	357 1		358
03	4495 X	3742	-0-	-753	-0-	3210 3	532 9	N	484	344 1		498

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 263751	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 7951 - 12636			
10	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	58 1	10220 3	Y	2288	2271 0		55
11	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	2517 9	10318 3	Y	1892	1915 0		32
12	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	50 1	9270 3	Y	2356	2314 0		74
01	14756 X	10255	-0-	-4501	-0-	2081 9	7999 3	Y	2017	2050 0		41
02	13104 X	9596	-0-	-3508	-0-	67 1	7799 3	Y	1602	1603 0		40
03	0 W	9613	-0-	9613	9613	2592 9	7747 3	Y	1660	1649 0		51
						37 1						
						2219 9						
						1762 9						
						40 1						
						1826 9						

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 263866	COMPL. DATE 04/10/2011	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 8381 - 13100			
10	4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	50 1	1894 3	Y	1580	1574 0		59
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	1738 9	2575 3	Y	1302	1312 0	8 8	41
12	6138 X	3198	-0-	-2940	-0-	39 1	1494 3	Y	1496	1478 0	7 8	52
01	6138 X	2251	-0-	-3887	-0-	1432 9	467 3	Y	1480	1477 0		55
02	5544 X	3247	-0-	-2297	-0-	58 1	1968 3	Y	1116	1129 0		42
*03	4185 X	2083	-0-	-2102	-0-	1646 9	601 3	Y	1219	1214 0	2 8	45
						156 1						
						1628 9						
						51 1						
						1228 9						
						141 1						
						1341 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		12H	RRCID -> 263867	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH	7651	PERF. 8630 - 13306			
10	15345 X	14496	-0-	-849	-0-	176 1	11875 3	Y	2223	2267 0		44
11	14850 X	14849	-0-	-1	-0-	2445 9	12439 3	Y	2064	2043 0	11 8	54
12	15345 X	15100	-0-	-245	-0-	140 1	12487 3	Y	2281	2232 0	1 8	102
01	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	2270 9	11499 3	Y	2266	2274 0		94
02	12600 X	10751	-0-	-1849	-0-	104 1	8146 3	Y	2340	2278 0	2 8	154
03	13950 X	12673	-0-	-1277	-0-	2509 9	9880 3	Y	2508	2574 0		88
						39 1						
						2493 9						
						31 1						
						2574 9						
						34 1						
						2759 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	263869	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8115 - 12686		
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		
10		12586 X	12064	-0-	-522	-0-	160	1	9354	3	Y	2318	2325 0	152
							2550	9						
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						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	263870	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8209 - 13074		
10		23064 X	21962	-0-	-1102	-0-	103	1	18175	3	Y	3349	3322 0	80
							3684	9						
11		22320 X	14977	-0-	-7343	-0-	56	1	11499	3	Y	3111	3138 0	53
							3422	9						
12		23064 X	15680	-0-	-7384	-0-	86	1	11925	3	Y	3335	3283 0	105
							3669	9						
01		22909 X	17886	-0-	-5023	-0-	66	1	14083	3	Y	3397	3433 0	69
							3737	9						
02		20692 X	15206	-0-	-5486	-0-	53	1	11820	3	Y	3030	3024 0	75
							3333	9						
03		21948 X	16752	-0-	-5196	-0-	66	1	12953	3	Y	3394	3365 0	104
							3733	9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263871	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7938 - 12761		
10		25699 X	20685	-0-	-5014	-0-	93	1	16296	3	Y	3905	3873 0	93
							4296	9						
11		22680 X	20119	-0-	-2561	-0-	80	1	16612	3	Y	3115	3155 0	53
							3427	9						
12		23746 X	20459	-0-	-3287	-0-	122	1	16819	3	Y	3198	3150 0	101
							3518	9						
01		20150 X	18771	-0-	-1379	-0-	71	1	15217	3	Y	3166	3202 0	65
							3483	9						
02		18200 X	15038	-0-	-3162	-0-	55	1	12203	3	Y	2527	2529 0	63
							2780	9						
03		20150 X	16595	-0-	-3555	-0-	71	1	13892	3	Y	2393	2383 0	73
							2632	9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	263872	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	8476 - 13147		
10		27993 X	17448	-0-	-10545	-0-	79	1	13933	3	Y	3124	3109 0	75
							3436	9						
11		27090 X	15985	-0-	-11105	-0-	63	1	13010	3	Y	2647	2677 0	45
							2912	9						
12		27993 X	15178	-0-	-12815	-0-	83	1	11441	3	Y	3322	3262 0	105
							3654	9						
01		20398 X	14740	-0-	-5658	-0-	54	1	11477	3	Y	2917	2962 0	60
							3209	9						
02		18424 X	12787	-0-	-5637	-0-	45	1	9851	3	Y	2628	2431 0	196 8
							2891	9						
03		17453 X	15145	-0-	-2308	-0-	61	1	11798	3	Y	2987	2894 0	64 8
							3286	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BEINHORN RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 263873		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508					
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		

10		26691 X	21827	-0-	-4864	-0-	116	1	18379	3	Y	3029	2756	1	388
							3332	9							
11		25830 X	18515	-0-	-7315	-0-	79	1	16416	3	Y	1836	2180	1	44
							2020	9							
12		22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	66	1	19873	3	Y	2457	2466	1	35
							2703	9							
01		21824 X	21349	-0-	-475	-0-	60	1	18845	3	Y	2222	2220	1	37
							2444	9							
02		19712 X	18864	-0-	-848	-0-	61	1	16655	3	Y	1953	1948	1	42
							2148	9							
03		22630 X	19866	-0-	-2764	-0-	82	1	17563	3	Y	2019	2031	1	2 8
							2221	9							

BEINHORN RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824					
10		23033 X	18202	-0-	-4831	-0-	100	1	15933	3	Y	1972	1763	1	253
							2169	9							
11		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	67	1	13938	3	Y	1153	1379	1	27
							1268	9							
12		20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	61	1	18488	3	Y	1598	1602	1	23
							1758	9							
01		18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	55	1	17250	3	Y	1474	1473	1	24
							1621	9							
02		16436 X	15872	-0-	-564	-0-	53	1	14388	3	Y	1301	1297	1	28
							1431	9							
03		20305 X	17244	-0-	-3061	-0-	73	1	15611	3	Y	1418	1426	1	20
							1560	9							

BEINHORN RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728					
10		28861 X	7346	-0-	-21515	-0-	41	1	6457	3	Y	771	686	1	99
							848	9							
11		27930 X	7802	-0-	-20128	-0-	34	1	7122	3	Y	587	672	1	14
							646	9							
12		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	30	1	8974	3	Y	867	869	1	12
							954	9							
01		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	29	1	9013	3	Y	832	830	1	14
							915	9							
02		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	32	1	8773	3	Y	1142	788	1	351 8
							1256	9							
*03		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	42	1	9083	3	Y	992	868	1	129 8
							1091	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934					
10		22506 X	15566	-0-	-6940	-0-	58	1	13955	3	Y	1412	1414	0	44
							1553	9							
11		18870 X	11752	-0-	-7118	-0-	59	1	10363	3	Y	1209	1211	0	42
							1330	9							
12		15872 X	12383	-0-	-3489	-0-	49	1	10947	3	Y	1261	1257	0	46
							1387	9							
01		14105 X	7273	-0-	-6832	-0-	169	1	6115	3	Y	899	837	0	108
							989	9							
02		12740 X	-0-	-0-	-12740	-0-					Y	1	109	1	-0-
03		14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		19592 X	16697	-0-	-2895	-0-		60 1	14364 3	Y		2066	2063 0		64
								2273 9							
11		17940 X	15870	-0-	-2070	-0-		76 1	13495 3	Y		2090	2082 0		72
								2299 9							
12		18538 X	16308	-0-	-2230	-0-		62 1	14072 3	Y		1976	1976 0		72
								2174 9							
01		17608 X	10895	-0-	-6713	-0-		247 1	8969 3	Y		1526	1415 0		183
								1679 9							
02		15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	2	185 1		-0-
03		16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-			-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397															

10		4619 X	2858	-0-	-1761	-0-		4 1	2308 3	Y		496	482 1		151
								546 9							
11		3570 X	1995	-0-	-1575	-0-		10 1	1781 3	Y		185	226 1	27 8	83
								204 9							
12		3689 X	2106	-0-	-1583	-0-		93 1	1680 3	Y		303	281 1		105
								333 9							
01		3658 X	2573	-0-	-1085	-0-		8 1	1989 3	Y		524	493 1		136
								576 9							
02		2912 X	2437	-0-	-475	-0-		36 1	1965 3	Y		396	245 1		287
								436 9							
03		2852 X	2603	-0-	-249	-0-		49 1	2324 3	Y		209	336 1	1 8	159
								230 9							

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065															

10		2976 X	2509	-0-	-467	-0-		2165 3	344 9	N		313	363 1		281
								2138 3	323 9	N		294	499 1		76
11		2880 X	2461	-0-	-419	-0-		2147 3	348 9	N		316	174 1		218
								2035 3	326 9	N		296	364 1		150
12		2914 X	2495	-0-	-419	-0-		1868 3	304 9	N		276	135 1		291
								1876 3	310 9	N		282	180 1		393
01		2852 X	2361	-0-	-491	-0-									
02		2296 X	2172	-0-	-124	-0-									
03		2542 X	2186	-0-	-356	-0-									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443															

10		16275 X	14029	-0-	-2246	-0-		23 1	12007 3	Y		1817	1831 1	1 8	43
								1999 9							
11		15750 X	12649	-0-	-3101	-0-		115 1	10754 3	Y		1618	1577 1	54 8	30
								1780 9							
12		16802 X	12534	-0-	-4268	-0-		171 1	10502 3	Y		1692	1681 1	8 8	33
								1861 9							
01		14756 X	11911	-0-	-2845	-0-		64 1	9911 3	Y		1760	1748 1		45
								1936 9							
02		13328 X	10073	-0-	-3255	-0-		22 1	8614 3	Y		1306	1290 1	22 8	39
								1437 9							
*03		14043 X	9026	-0-	-5017	-0-		17 1	7598 3	Y		1283	1300 1		22
								1411 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728															
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	

10		25079 X	14515	-0-	-10564	-0-	24	1	12515	3	Y	1796	1749	1	110
							1976	9							
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	92
							2248	9						3	8
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783															
10		30434 X	30434	-0-	-0-	-0-	166	1	26299	3	Y	3608	3317	1	462
							3969	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202															
10		12152 X	10703	-0-	-1449	-0-	26	1	9130	3	Y	1406	1132	1	373
							1547	9							
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772															
10		802 X	802	-0-	-0-	-0-	43	1	756	3	Y	3	142	1	15
							3	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011				TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625			
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	32333 X	24339	-0-	-7994	-0-	34 1	21713 3	Y	2356	2299 0	47 8	36		
						2592 9								
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								

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011				TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518			
10	27652 X	23594	-0-	-4058	-0-	150 1	20244 3	Y	2909	2923 0		92		
						3200 9								
11	25380 X	19832	-0-	-5548	-0-	73 1	17155 3	Y	2367	2396 0		63		
						2604 9								
12	25358 X	21065	-0-	-4293	-0-	88 1	18306 3	Y	2428	2419 0		72		
						2671 9								
01	23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	76 1	20176 3	Y	2685	2662 0		95		
						2954 9								
02	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	73 1	16872 3	Y	2314	2352 0		57		
						2545 9								
*03	21266 X	20576	-0-	-690	-0-	56 1	18017 3	Y	2275	2265 0		67		
						2503 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 264038		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191			
10	10509 X	9969	-0-	-540	-0-	26 1	9017 3	Y	842	758 1		224		
						926 9								
11	10170 X	10168	-0-	-2	-0-	33 1	9318 3	Y	743	864 1		103		
						817 9								
12	10881 X	10383	-0-	-498	-0-	17 1	8987 3	Y	1254	1223 1		134		
						1379 9								
01	11749 X	8773	-0-	-2976	-0-	18 1	7613 3	Y	1038	1091 1		81		
						1142 9								
02	10612 X	8381	-0-	-2231	-0-	10 1	7468 3	Y	821	760 1		142		
						903 9								
*03	10509 X	9128	-0-	-1381	-0-	16 1	7995 3	Y	1015	992 1		165		
						1117 9								

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 264039		COMPL. DATE 08/14/2011				TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057			
10	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	427 1	7316 3	Y	961	1091 1		112		
						1057 9								
11	7110 X	2646	-0-	-4464	-0-	328 1	1992 3	Y	296	323 1	5 8	80		
						326 9								
12	5859 X	2595	-0-	-3264	-0-	406 1	1430 3	Y	690	712 1		58		
						759 9								
01	8804 X	1910	-0-	-6894	-0-	229 1	1164 3	Y	470	505 1		23		
						517 9								
02	7952 X	2057	-0-	-5895	-0-	152 1	1308 3	Y	543	518 1	14 8	34		
						597 9								
*03	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			Y	649	616 1	30 8	37		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
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

10		23312 X	20059	-0-	-3253	-0-	131 1	18803 3	Y	1023	910 0	41 1		147
							1125 9							
11		22560 X	19699	-0-	-2861	-0-	113 1	18499 3	Y	988	1029 0			106
							1087 9							
12		19871 X	15628	-0-	-4243	-0-	130 1	14100 3	Y	1271	1276 0			101
							1398 9							
01		21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	128 1	20542 3	Y	844	721 0	140 1		84
							928 9							
02		18396 X	11147	-0-	-7249	-0-	69 1	10304 3	Y	704	700 0			88
							774 9							
03		20367 X	10404	-0-	-9963	-0-	110 1	9296 3	Y	907	857 0			138
							998 9							

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
10		10602 X	7377	-0-	-3225	-0-	7018 3	359 9	N	326	525 1			201
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

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
10		4309 X	3603	-0-	-706	-0-	3244 3	359 9	N	326	347 1			293
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	1 8		388
03		4464 X	4121	-0-	-343	-0-	3814 3	307 9	N	279	177 1			490

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124														
10		321 X	321	-0-	-0-	-0-	22 1	122 3	Y	161	150 0	17 1		5
							177 9							
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	22 1	693 3	Y	119	121 0			3
							131 9							
12		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	20 1	547 3	Y	566	558 0			11
							623 9							
01		5611 X	2108	-0-	-3503	-0-	25 1	828 3	Y	1141	1071 0	45 1		36
							1255 9							
02		5068 X	2246	-0-	-2822	-0-	58 1	2162 3	Y	24	22 0	37 1		1
							26 9							
*03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	34 1	3068 3	Y	24	24 0			1
							26 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
10		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	1567 1	351 3	Y	1601	1581 0			126
							1761 9							
11		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	1530 1	2580 3	Y	894	958 0			62
							983 9							
12		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	3343 1	5160 3	Y	1220	1199 0			83
							1342 9							
01		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1036 1	8839 3	Y	1392	482 0	807 1		186
							1531 9							
02		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	790 1	7547 3	Y	1488	1490 0	6 8		178
							1637 9							
*03		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	568 1	7598 3	Y	1064	1136 0			106
							1170 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
STUMBERG RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	264117	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	8040 - 12456
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
10	9765 X	4955	-0-	-4810	-0-	1481 1	2005 3	Y	1335	1345 0		105
11	6270 X	4050	-0-	-2220	-0-	1469 9						
12	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	1197 1	903 3	Y	1773	1753 0	1 8	124
01	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1950 9						
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	3556 1	3118 3	Y	1736	1741 0	1 8	118
*03	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-	1910 9						
						1090 1	3640 3	Y	1056	365 0	667 1	141
						1162 9						
						681 1	2881 3	Y	1356	1334 0		163
						1492 9						
								Y	991	1055 0		99
STUMBERG RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264118	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	8076 - 12314
10	6634 X	6107	-0-	-527	-0-	1264 1	3178 3	Y	1514	1562 0		119
11	6420 X	4904	-0-	-1516	-0-	1665 9						
12	6634 X	3424	-0-	-3210	-0-	1211 1	1557 3	Y	1942	1925 0		136
01	5859 X	1879	-0-	-3980	-0-	2136 9						
02	5292 X	2405	-0-	-2887	-0-	1198 1	672 3	Y	1413	1453 0		96
*03	5859 X	2551	-0-	-3308	-0-	1554 9						
						331 1	155 3	Y	1266	438 0	755 1	169
						1393 9						
						209 1	421 3	Y	1614	1589 0		194
						1775 9						
						209 1	340 3	Y	1820	1832 0		182
						2002 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	264120	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8694 - 13860
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	37 1	3243 3	Y	394	369 0	22 1	11
11	3000 N	7011	-0-	4011	4011	433 9						
12	7957 X	3946	-0-	-4011	-0-	32 1	5950 3	Y	935	923 0		23
01	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	1029 9						
02	6552 X	6451	-0-	-101	-0-	30 1	2961 3	Y	868	874 0		17
*03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	955 9						
						32 1	5882 3	Y	931	873 0	45 1	30
						1024 9						
						75 1	5261 3	Y	1014	951 0	36 1	57
						1115 9						
						55 1	2683 3	Y	1253	1263 0		47
						1378 9						
STANLEY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	264123	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	9580 - 14132
10	34577 X	34577	-0-	-0-	-0-	144 1	33616 3	Y	743	749 0		14
11	29730 X	29202	-0-	-528	-0-	817 9						
12	30721 X	29002	-0-	-1719	-0-	80 1	28510 3	Y	556	551 0		19
01	34565 X	17320	-0-	-17245	-0-	612 9						
02	31220 X	17149	-0-	-14071	-0-	152 1	28087 3	Y	694	699 0		14
*03	34565 X	27057	-0-	-7508	-0-	763 9						
						45 1	16727 3	Y	498	502 0		10
						548 9						
						43 1	16608 3	Y	453	453 0		10
						498 9						
						150 1	26115 3	Y	720	687 0		43
						792 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	264124	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	9340 - 14062	
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
10	39432 X	32656	-0-	-6776	-0-	135	1	31496	3	Y	932	939 0	17
11	33300 X	30552	-0-	-2748	-0-	1025	9	29689	3	Y	708	701 0	24
12	34410 X	23887	-0-	-10523	-0-	84	1	23050	3	Y	647	658 0	13
01	32643 X	17884	-0-	-14759	-0-	779	9	17333	3	Y	459	462 0	10
02	29484 X	19631	-0-	-9853	-0-	125	1	19079	3	Y	456	456 0	10
03	32643 X	23183	-0-	-9460	-0-	712	9	22449	3	Y	550	527 0	33
						46	1						
						505	9						
						50	1						
						502	9						
						129	1						
						605	9						

STANLEY RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	264133	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9312 - 14270	
10	35817 X	35817	-0-	-0-	-0-	149	1	34616	3	Y	956	961 0	18
11	31650 X	31403	-0-	-247	-0-	1052	9	29529	3	Y	1628	1591 0	55
12	32953 X	30672	-0-	-2281	-0-	83	1	28296	3	Y	2021	2035 0	41
01	35805 X	18281	-0-	-17524	-0-	1791	9	17630	3	Y	549	579 0	11
02	32340 X	16437	-0-	-15903	-0-	153	1	15893	3	Y	457	458 0	10
03	35805 X	153	-0-	-35652	-0-	2223	9	148	3	Y	4	14 0	-0-
						47	1						
						604	9						
						41	1						
						503	9						
						1	1						
						4	9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	264135	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	8468 - 12976	
10	8308 X	3153	-0-	-5155	-0-	59	1	2034	3	Y	964	943 0	23
11	8040 X	4368	-0-	-3672	-0-	1060	9	1189	3	Y	2864	2838 0	49
12	8308 X	3100	-0-	-5208	-0-	29	1	2649	3	Y	351	389 0	11
01	7130 X	3622	-0-	-3508	-0-	3150	9	2301	3	Y	1160	1147 0	24
02	4088 X	1416	-0-	-2672	-0-	65	1	601	3	Y	710	716 0	18
03	4526 X	2248	-0-	-2278	-0-	386	9	1643	3	Y	507	509 0	16
						45	1						
						1276	9						
						34	1						
						781	9						
						47	1						
						558	9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	264136	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	8301 - 12924	
10	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	77	1	13429	3	Y	3038	3011 0	73
11	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	3342	9	13957	3	Y	2407	2439 0	41
12	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	67	1	13197	3	Y	2521	2482 0	80
01	16802 X	14281	-0-	-2521	-0-	2648	9	11602	3	Y	2386	2417 0	49
02	15176 X	13441	-0-	-1735	-0-	96	1	11121	3	Y	2064	2062 0	51
03	16802 X	13869	-0-	-2933	-0-	2773	9	11205	3	Y	2370	2348 0	73
						54	1						
						2625	9						
						50	1						
						2270	9						
						57	1						
						2607	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712															
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	

10		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	149	1	4946	3	Y	1286	1286	0	42
							1415	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143															
10		33790 X	32672	-0-	-1118	-0-	177	1	28107	3	Y	3989	3633	1	511
							4388	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480															
10		59998 X	59998	-0-	-0-	-0-	36	1	58728	3	Y	1122	1122	0	19
							1234	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403															
10		11501 X	6774	-0-	-4727	-0-	6	1	5903	3	Y	786	732	0	19 1 72
							865	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	5H	RRCID ->	264300	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7188 - 12990
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	28427 X	17123	-0-	-11304	-0-	29 1 2184 9	14910 3	Y	1985	1942 1	122	
11	26610 X	18400	-0-	-8210	-0-	29 1 2666 9	15705 3	Y	2424	2410 1	136	
12	24583 X	21524	-0-	-3059	-0-	28 1 3244 9	18252 3	Y	2949	2932 1	153	
01	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	33 1 2727 9	16329 3	Y	2479	2520 1	112	
02	16492 X	15926	-0-	-566	-0-	28 1 2501 9	13397 3	Y	2274	2215 1	171	
03	18259 X	16253	-0-	-2006	-0-	32 1 2805 9	13416 3	Y	2550	2542 1	179	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	8H	RRCID ->	264301	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9900 - 14228
10	10633 X	10385	-0-	-248	-0-	146 1 722 9	9517 3	Y	656	661 0	21	
11	11370 X	9228	-0-	-2142	-0-	135 1 821 9	8272 3	Y	746	729 0	1 8 37	
12	11749 X	7049	-0-	-4700	-0-	181 1 518 9	6350 3	Y	471	476 0	32	
01	10571 X	7089	-0-	-3482	-0-	144 1 486 9	6459 3	Y	442	424 0	50	
02	9548 X	5941	-0-	-3607	-0-	100 1 751 9	5090 3	Y	683	649 0	84	
03	10385 X	6321	-0-	-4064	-0-	113 1 494 9	5714 3	Y	449	480 0	53	
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	264329	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8555 - 13779
10	61132 X	47477	-0-	-13655	-0-	1139 1 3872 9	42466 3	Y	3520	3561 0	138	
11	58530 X	53584	-0-	-4946	-0-	1118 1 4847 9	47619 3	Y	4406	4435 0	109	
12	58094 X	48006	-0-	-10088	-0-	1116 1 3823 9	43067 3	Y	3475	3457 0	127	
01	47492 X	47162	-0-	-330	-0-	104 1 4098 9	42960 3	Y	3725	3756 0	96	
02	45920 X	44768	-0-	-1152	-0-	143 1 3559 9	41066 3	Y	3235	3199 0	132	
*03	50840 X	39107	-0-	-11733	-0-	140 1 3562 9	35405 3	Y	3238	3276 0	94	
FOGMT			WELL #:	7SP	RRCID ->	264426	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6875 - 11766
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	4 1 36 9	613 3	Y	33	77 1	8 8 -0-	
11	575 X	575	-0-	-0-	-0-	2 1 11 9	562 3	Y	10	7 1	3 8 -0-	
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	4 1 227 9	750 3	Y	206	204 1	2	
01	1674 X	790	-0-	-884	-0-	3 1 396 9	391 3	Y	360	357 1	5	
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	14 1 589 9	2562 3	Y	535	529 1	1 8 10	
*03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	48 1 1711 9	6385 3	Y	1555	1532 1	33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 264608		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199				
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	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	18 1	18042 3	Y	971	913 0	23 1	89
11	16350 X	14018	-0-	-2332	-0-	1068 9	13139 3	Y	599	642 0		46
12	16399 X	8324	-0-	-8075	-0-	220 1	7659 3	Y	470	469 0		47
01	19127 X	13321	-0-	-5806	-0-	659 9	12432 3	Y	619	581 0		85
02	17276 X	11887	-0-	-5389	-0-	148 1	10445 3	Y	1174	1042 0		217
03	19127 X	12317	-0-	-6810	-0-	517 9	11271 3	Y	842	981 0		78
						208 1						
						681 9						
						151 1						
						1291 9						
						120 1						
						926 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264703		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782				
10	14198 X	71	-0-	-14127	-0-	36 3	35 9	Y	32	40 0	15 1	5
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
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	900 9	4481 3	Y	1265	1188 0		158
*03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	72 1	5830 3	Y	635	696 0		97
						1392 9						
						130 1						
						699 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 264802		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842				
10	13423 X	9274	-0-	-4149	-0-	175 1	7407 3	Y	1538	1513 0		50
11	12240 X	9170	-0-	-3070	-0-	1692 9	7631 3	Y	1218	1207 0		61
12	12648 X	6321	-0-	-6327	-0-	199 1	4977 3	Y	920	919 0		62
01	9269 X	8641	-0-	-628	-0-	1340 9	6917 3	Y	1295	1210 0		147
02	8568 X	6433	-0-	-2135	-0-	332 1	4744 3	Y	1383	1361 0		169
03	9486 X	7714	-0-	-1772	-0-	1012 9	6345 3	Y	1075	1118 0		126
						299 1						
						1425 9						
						168 1						
						1521 9						
						186 1						
						1183 9						
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264810		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580				
10	5859 X	5823	-0-	-36	-0-	5545 3	278 9	N	253	348 1		256
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
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264811		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903				
10	10540 X	670	-0-	-9870	-0-	670 3		N	-0-			296
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	300	-0-	-2976	-0-	244 3	56 9	N	51	17 8		151
*03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2015 3	138 9	N	125	161 1	8 8	107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264958		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704		
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	9579 X	6002	-0-	-3577	-0-	35 1	5072 3	Y	814	812 0	16
11	8550 X	7635	-0-	-915	-0-	895 9	6670 3	Y	829	829 0	16
12	8835 X	6880	-0-	-1955	-0-	53 1	5799 3	Y	943	940 0	19
01	8835 X	6886	-0-	-1949	-0-	912 9	5864 3	Y	879	882 0	16
02	7168 X	6785	-0-	-383	-0-	44 1	5508 3	Y	1109	1080 0	14 8
*03	7905 X	5498	-0-	-2407	-0-	1037 9	4406 3	Y	935	906 0	29 8
						55 1					
						967 9					
						57 1					
						1220 9					
						63 1					
						1029 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 264959		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971		
10	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	78 1	11183 3	Y	1325	1318 0	27
11	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1458 9	9220 3	Y	1252	1254 0	25
12	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	74 1	11255 3	Y	1343	1340 0	28
01	12865 X	10003	-0-	-2862	-0-	1377 9	8496 3	Y	1297	1302 0	23
02	11620 X	9433	-0-	-2187	-0-	85 1	8019 3	Y	1210	1199 0	34
*03	12803 X	9645	-0-	-3158	-0-	1477 9	8319 3	Y	1097	1093 0	38
						80 1					
						1427 9					
						83 1					
						1331 9					
						119 1					
						1207 9					

WORTHEY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345		
10	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	27 1	12239 3	Y	288	286 0	6
11	11430 X	10951	-0-	-479	-0-	317 9	10662 3	Y	241	241 0	6
12	11811 X	10037	-0-	-1774	-0-	24 1	9655 3	Y	303	305 0	4
01	21793 X	10304	-0-	-11489	-0-	265 9	9947 3	Y	302	297 0	9
02	15848 X	9872	-0-	-5976	-0-	49 1	9559 3	Y	252	256 0	5
03	12586 X	8814	-0-	-3772	-0-	333 9	8387 3	Y	293	292 0	6
						25 1					
						332 9					
						36 1					
						277 9					
						105 1					
						322 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842		
10	14601 X	6581	-0-	-8020	-0-	41 1	5834 3	Y	642	577 0	31 1
11	14130 X	10203	-0-	-3927	-0-	706 9	9108 3	Y	945	936 0	101
12	14601 X	11417	-0-	-3184	-0-	55 1	10443 3	Y	798	836 0	63
01	14074 X	9808	-0-	-4266	-0-	1040 9	8941 3	Y	737	629 0	98 1
02	10724 X	6055	-0-	-4669	-0-	96 1	5301 3	Y	632	626 0	79
03	11408 X	2567	-0-	-8841	-0-	878 9	1635 3	Y	769	731 0	117
						56 1					
						811 9					
						59 1					
						695 9					
						86 1					
						846 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265137		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117			
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	
10	22257 X	22257	-0-	-0-	147 1	20998 3	Y	1011	902 0	43 1	145
11	17885 X	17885	-0-	-0-	1112 9	16865 3	Y	834	890 0		89
12	21948 X	19531	-0-	-2417	103 1	18362 3	Y	909	926 0		72
01	22258 X	12993	-0-	-9265	917 9	12241 3	Y	614	524 0	101 1	61
02	20104 X	8764	-0-	-11340	169 1	8273 3	Y	370	385 0		46
03	22258 X	8816	-0-	-13442	1000 9	7938 3	Y	668	612 0		102
					77 1						
					675 9						
					84 1						
					407 9						
					143 1						
					735 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 265164		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798			
10	14167 X	13132	-0-	-1035	81 1	11702 3	Y	1226	1219 0	1 8	25
11	13710 X	12445	-0-	-1265	1349 9	10877 3	Y	1346	1344 0	1 8	26
12	14167 X	12917	-0-	-1250	87 1	11303 3	Y	1390	1385 0	2 8	29
01	12958 X	12409	-0-	-549	1481 9	10823 3	Y	1350	1355 0		24
02	11704 X	10559	-0-	-1145	85 1	9142 3	Y	1202	1192 0		34
*03	12958 X	10202	-0-	-2756	1529 9	8682 3	Y	1269	1259 0		44
					101 1						
					1485 9						
					95 1						
					1322 9						
					124 1						
					1396 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 265166		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503			
10	20987 X	15695	-0-	-5292	97 1	14030 3	Y	1425	1429 0		29
11	20310 X	14950	-0-	-5360	1568 9	13198 3	Y	1496	1496 0		29
12	20987 X	16631	-0-	-4356	106 1	14731 3	Y	1626	1622 0		33
01	16106 X	16106	-0-	-0-	1646 9	14169 3	Y	1640	1626 0	18 8	29
02	14140 X	13171	-0-	-969	111 1	11478 3	Y	1431	1419 0		41
*03	15655 X	13158	-0-	-2497	1789 9	11427 3	Y	1425	1417 0		49
					133 1						
					1804 9						
					119 1						
					1574 9						
					163 1						
					1568 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 265243		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423			
10	10568 X	10568	-0-	-0-	46 1	8195 3	Y	2115	1967 0	109 1	129
11	10443 X	10443	-0-	-0-	2327 9	8002 3	Y	2183	2170 0	38 1	102
12	11176 X	11176	-0-	-0-	40 1	9055 3	Y	1888	1909 0		81
01	10903 X	10903	-0-	-0-	2401 9	8828 3	Y	1846	1773 0	37 1	117
02	9584 X	9584	-0-	-0-	44 1	7783 3	Y	1603	1484 0	116 1	120
*03	9938 X	9938	-0-	-0-	2077 9	7729 3	Y	1976	1981 0		115
					44 1						
					2031 9						
					38 1						
					1763 9						
					35 1						
					2174 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	265379	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8833	-	14068
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		
10		27962 X	18366	-0-	-9596	-0-	109	1	3268	3266	0	3	8	104
							3595	9						
11		27060 X	17554	-0-	-9506	-0-	63	1	2463	2483	0	18	8	66
							2709	9						
12		27962 X	19148	-0-	-8814	-0-	77	1	2720	2599	0	110	8	77
							2992	9						
01		18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	58	1	2993	2951	0	13	8	106
							3292	9						
02		15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	54	1	2410	2457	0			59
							2651	9						
*03		16399 X	15242	-0-	-1157	-0-	40	1	2101	2098	0			62
							2311	9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	265382	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8626	-	13465
10		23901 X	22661	-0-	-1240	-0-	143	1	3009	3025	0			96
							3310	9						
11		26100 X	21804	-0-	-4296	-0-	82	1	2237	2261	0	12	8	60
							2461	9						
12		26970 X	23489	-0-	-3481	-0-	100	1	2402	2351	0	41	8	70
							2642	9						
01		20429 X	19961	-0-	-468	-0-	64	1	2619	2596	0			93
							2881	9						
02		19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	72	1	2149	2189	0			53
							2364	9						
*03		20429 X	19878	-0-	-551	-0-	54	1	2022	2016	0			59
							2224	9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	265386	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8472	-	13633
10		17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	87	1	2061	1913	0	98	1	126
							2267	9						
11		16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	1864	0	37	1	87
							2048	9						
12		19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	84	1	2132	2128	0			91
							2345	9						
01		18600 X	15638	-0-	-2962	-0-	67	1	1709	1651	0	41	1	108
							1880	9						
02		16408 X	15162	-0-	-1246	-0-	64	1	1608	1489	0	107	1	120
							1769	9						
*03		19437 X	15356	-0-	-4081	-0-	61	1	1881	1892	0			109
							2069	9						
STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265442	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9365	-	14666
10		39897 X	29142	-0-	-10755	-0-	117	1	1579	1594	0			29
							1737	9						
11		33360 X	23606	-0-	-9754	-0-	62	1	1359	1342	0			46
							1495	9						
12		34472 X	27786	-0-	-6686	-0-	140	1	1537	1552	0			31
							1691	9						
01		32147 X	28622	-0-	-3525	-0-	72	1	1534	1533	0			32
							1687	9						
02		29036 X	20636	-0-	-8400	-0-	51	1	1008	1018	0			22
							1109	9						
03		29140 X	16717	-0-	-12423	-0-	91	1	766	742	0			46
							843	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
STANLEY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 265445		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629		
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
10	37541 X	30208	-0-	-7333	-0-	122 1 1795 9	28291 3	Y	1632 1642 0	30
11	29280 X	25654	-0-	-3626	-0-	68 1 1519 9	24067 3	Y	1381 1365 0	46
12	31031 X	28734	-0-	-2297	-0-	145 1 1744 9	26845 3	Y	1585 1599 0	32
01	31031 X	22715	-0-	-8316	-0-	56 1 1429 9	21230 3	Y	1299 1304 0	27
02	28028 X	18236	-0-	-9792	-0-	45 1 989 9	17202 3	Y	899 906 0	20
*03	30194 X	15439	-0-	-14755	-0-	83 1 865 9	14491 3	Y	786 759 0	47
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191		
10	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	40 1 3711 9	13868 3	Y	3374 3342 0	88
11	16320 X	3124	-0-	-13196	-0-	12 1 521 9	2591 3	Y	474 538 0	24
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 59 9	938 3	Y	54 42 0	13
*03	16058 X	12501	-0-	-3557	-0-	575 1 1942 9	9984 3	Y	1765 1708 0	70
STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427		
10	55862 X	35622	-0-	-20240	-0-	143 1 2149 9	33330 3	Y	1954 1980 0	36
11	42510 X	30977	-0-	-11533	-0-	80 1 2481 9	28416 3	Y	2255 2215 0	76
12	47306 X	31693	-0-	-15613	-0-	158 1 2276 9	29259 3	Y	2069 2103 0	42
01	47306 X	33006	-0-	-14300	-0-	82 1 2112 9	30812 3	Y	1920 1922 0	40
02	42728 X	26067	-0-	-16661	-0-	63 1 1726 9	24278 3	Y	1569 1571 0	35
03	35619 X	565	-0-	-35054	-0-	3 1 42 9	520 3	Y	38 60 0	2
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090		
10	9331 X	7618	-0-	-1713	-0-	18 1 1220 9	6380 3	Y	1109 1105 0	29
11	7350 X	1401	-0-	-5949	-0-	6 1 151 9	1244 3	Y	137 159 0	7
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 17 9	665 3	Y	15 12 0	4
*03	7626 X	5706	-0-	-1920	-0-	372 1 546 9	4788 3	Y	496 480 0	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

10	29698 X	27179	-0-	-2519	-0-	342	1	25463	3	Y	1249	1237	0	66
						1374	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														

10	30256 X	30175	-0-	-81	-0-	121	1	28115	3	Y	1763	1774	0	33
						1939	9							
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														

10	26970 X	19308	-0-	-7662	-0-	46	1	16269	3	Y	2721	2681	0	71
						2993	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														

10	16151 X	1403	-0-	-14748	-0-	8	1	1135	3	Y	236	220	0	20 1 34
						260	9							
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	57 1 54
						597	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH			WELL #:	7H	RRCID ->	266100	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8589 -	13500
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	13392 X	6639	-0-	-6753	-0-	76 1 1135 9	5428 3	Y	1032	1063 0	48		
11	12960 X	8370	-0-	-4590	-0-	84 1 1651 9	6635 3	Y	1501	1502 0	47		
12	13392 X	8243	-0-	-5149	-0-	129 1 1563 9	6551 3	Y	1421	1362 0	106		
01	10695 X	517	-0-	-10178	-0-	9 1 100 9	408 3	Y	91	169 0	28		
02	9352 X	5751	-0-	-3601	-0-	56 1 873 9	4822 3	Y	794	777 0	45		
*03	8649 X	3561	-0-	-5088	-0-	131 1 656 9	2774 3	Y	596	606 0	35		

BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #:	1H	RRCID ->	266340	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8793 -	13695
10	31465 X	28401	-0-	-3064	-0-	358 1 2146 9	25897 3	Y	1951	1985 1	120		
11	29850 X	27791	-0-	-2059	-0-	128 1 2289 9	25374 3	Y	2081	2088 1	113		
12	31217 X	28864	-0-	-2353	-0-	181 1 2398 9	26285 3	Y	2180	2111 1	182		
01	28132 X	28132	-0-	-0-	-0-	241 1 2322 9	25569 3	Y	2111	2157 1	136		
02	24976 X	24944	-0-	-32	-0-	158 1 2366 9	22420 3	Y	2151	2129 1	158		
*03	27652 X	25396	-0-	-2256	-0-	174 1 2111 9	23111 3	Y	1919	1938 1	139		

BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #:	2H	RRCID ->	266341	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8758 -	13565
10	23560 X	21925	-0-	-1635	-0-	277 1 1665 9	19983 3	Y	1514	1561 1	93		
11	21990 X	20197	-0-	-1793	-0-	93 1 1736 9	18368 3	Y	1578	1586 1	85		
12	22971 X	19268	-0-	-3703	-0-	119 1 1775 9	17374 3	Y	1614	1564 1	135		
01	20243 X	19561	-0-	-682	-0-	166 1 1769 9	17626 3	Y	1608	1639 1	104		
02	18284 X	16926	-0-	-1358	-0-	109 1 1408 9	15409 3	Y	1280	1290 1	94		
*03	20243 X	18027	-0-	-2216	-0-	122 1 1602 9	16303 3	Y	1456	1444 1	106		

BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #:	3H	RRCID ->	266342	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	9080 -	13817
10	23033 X	22857	-0-	-176	-0-	289 1 1696 9	20872 3	Y	1542	1557 1	95		
11	22290 X	20777	-0-	-1513	-0-	95 1 1769 9	18913 3	Y	1608	1616 1	87		
12	24490 X	20991	-0-	-3499	-0-	131 1 1791 9	19069 3	Y	1628	1579 1	136		
01	21514 X	19422	-0-	-2092	-0-	165 1 1730 9	17527 3	Y	1573	1607 1	102		
02	19432 X	16502	-0-	-2930	-0-	107 1 1300 9	15095 3	Y	1182	1197 1	87		
*03	21514 X	18784	-0-	-2730	-0-	129 1 1528 9	17127 3	Y	1389	1375 1	101		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910															
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

10		10881 X	4837	-0-	-6044	-0-	106	1	3539	3	Y	1084	1083	0	35
							1192	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837															
10		28210 X	24933	-0-	-3277	-0-	165	1	23701	3	Y	970	869	0	139
							1067	9							
11		24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	145	1	23858	3	Y	859	906	0	92
							945	9							
12		23498 X	23269	-0-	-229	-0-	201	1	21943	3	Y	1023	1034	0	81
							1125	9							
01		24924 X	20046	-0-	-4878	-0-	121	1	19221	3	Y	640	547	0	63
							704	9					111	1	
02		23296 X	12818	-0-	-10478	-0-	87	1	12134	3	Y	543	538	0	68
							597	9							
03		25792 X	10993	-0-	-14799	-0-	162	1	9932	3	Y	817	760	0	125
							899	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995															
10		19158 X	16167	-0-	-2991	-0-	188	1	13534	3	Y	2223	2230	0	104
							2445	9							
11		17460 X	14368	-0-	-3092	-0-	146	1	11537	3	Y	2441	2469	0	76
							2685	9							
12		16337 X	12938	-0-	-3399	-0-	208	1	10527	3	Y	2003	1930	0	149
							2203	9							
01		16337 X	836	-0-	-15501	-0-	13	1	643	3	Y	164	263	0	50
							180	9							
02		14616 X	8041	-0-	-6575	-0-	76	1	6580	3	Y	1259	1238	0	71
							1385	9							
*03		16182 X	5535	-0-	-10647	-0-	171	1	4371	3	Y	903	922	0	52
							993	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881															
10		14725 X	11803	-0-	-2922	-0-	128	1	9164	3	Y	2283	2282	0	106
							2511	9							
11		15030 X	12611	-0-	-2419	-0-	110	1	8699	3	Y	3456	3454	0	108
							3802	9							
12		15531 X	15499	-0-	-32	-0-	198	1	9988	3	Y	4830	4579	0	359
							5313	9							
01		14167 X	1266	-0-	-12901	-0-	11	1	504	3	Y	683	836	0	206
							751	9							
02		15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	105	1	9092	3	Y	5853	5731	0	328
							6438	9							
*03		14167 X	13587	-0-	-580	-0-	296	1	6837	3	Y	5867	5855	0	340
							6454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725	
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

10		45353 X	21862	-0-	-23491	-0-	66 1	19765 3	Y	1846	1823 0			86
							2031 9							
11		43890 X	25219	-0-	-18671	-0-	97 1	23152 3	Y	1791	1817 0			60
							1970 9							
12		45353 X	27319	-0-	-18034	-0-	87 1	25290 3	Y	1765	1744 0	24 1		57
							1942 9							
01		36766 X	24703	-0-	-12063	-0-	73 1	22831 3	Y	1635	1653 0			39
							1799 9							
02		26516 X	20626	-0-	-5890	-0-	55 1	19018 3	Y	1412	1390 0			61
							1553 9							
*03		27311 X	25657	-0-	-1654	-0-	66 1	23934 3	Y	1506	1510 0			57
							1657 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	266448	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8921 - 14058	
10		34410 X	17105	-0-	-17305	-0-	56 1	16744 3	Y	277	284 0			13
							305 9							
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	20 1		48
							1645 9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 13558	
10		30411 X	18047	-0-	-12364	-0-	51 1	15254 3	Y	2493	2424 0			116
							2742 9							
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	24 1		59
							1999 9							
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							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266450	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	6238 - 9568	
10		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	542 1	11349 3	Y	301	346 1			84
							331 9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114															
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	

10		24769 X	20531	-0-	-4238	-0-	48	1	16788	3	Y	3359	3318	0	88
							3695	9							
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278															
10		20367 X	14369	-0-	-5998	-0-	54	1	11326	3	Y	2717	2732	0	102
							2989	9							
11		18870 X	18526	-0-	-344	-0-	71	1	14619	3	Y	3487	3479	0	110
							3836	9							
12		18817 X	17341	-0-	-1476	-0-	67	1	13663	3	Y	3283	3279	0	114
							3611	9							
01		17391 X	16905	-0-	-486	-0-	156	1	13386	3	Y	3057	3058	0	113
							3363	9							
02		15708 X	14792	-0-	-916	-0-	68	1	11951	3	Y	2521	2540	0	94
							2773	9							
*03		17391 X	15396	-0-	-1995	-0-	164	1	11929	3	Y	3003	2986	0	111
							3303	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354															
10		27032 X	14236	-0-	-12796	-0-	58	1	11923	3	Y	2050	2065	0	77
							2255	9							
11		22110 X	12893	-0-	-9217	-0-	53	1	10974	3	Y	1696	1720	0	53
							1866	9							
12		21762 X	12655	-0-	-9107	-0-	51	1	10428	3	Y	1978	1963	0	68
							2176	9							
01		15779 X	12810	-0-	-2969	-0-	122	1	10431	3	Y	2052	2044	0	76
							2257	9							
02		14252 X	8538	-0-	-5714	-0-	41	1	7057	3	Y	1309	1336	0	49
							1440	9							
*03		14229 X	10127	-0-	-4102	-0-	114	1	8252	3	Y	1601	1591	0	59
							1761	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082															
10		26164 X	17855	-0-	-8309	-0-	70	1	14604	3	Y	2892	2875	0	109
							3181	9							
11		25320 X	16884	-0-	-8436	-0-	62	1	12801	3	Y	3655	3649	0	115
							4021	9							
12		22413 X	17452	-0-	-4961	-0-	65	1	13199	3	Y	3807	3790	0	132
							4188	9							
01		16802 X	13558	-0-	-3244	-0-	130	1	11115	3	Y	2103	2157	0	78
							2313	9							
02		15176 X	14164	-0-	-1012	-0-	67	1	11736	3	Y	2146	2144	0	80
							2361	9							
*03		16802 X	16419	-0-	-383	-0-	171	1	12396	3	Y	3502	3452	0	130
							3852	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 29H		RRCID -> 266583		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147			
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	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	9 1	5290 3	Y	690	605 0	77 8	21
						759 9						
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	14 1	3094 3	Y	532	364 0	169 8	20
						585 9						
12	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	36 1	5973 3	Y	432	440 0		12
						475 9						
01	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	16 1	8457 3	Y	548	504 0	33 8	23
						603 9						
02	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	63 1	11739 3	Y	655	650 0		28
						721 9						
*03	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	55 1	11180 3	Y	828	824 0		32
						911 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 26H		RRCID -> 266585		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	21 0	88 8	-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	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						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 266587		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370			
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	10	10 8		-0-
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						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 266588		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813			
10	31062 X	23055	-0-	-8007	-0-	36 1	20587 3	Y	2211	2174 0	8 8	75
						2432 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
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	

10		42873 X	39795	-0-	-3078	-0-	719	1	37933	3	Y	1039	1063 1	42
							1143	9						
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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
10		47864 X	31789	-0-	-16075	-0-	564	1	29750	3	Y	1341	1330 1	54
							1475	9						
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	36
							1057	9					7 8	
02		33208 X	-0-	-0-	-33208	-0-					Y	3	4 1	35
03		32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-		35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
10		42780 X	30563	-0-	-12217	-0-	541	1	28568	3	Y	1322	1307 1	53
							1454	9						
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

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
10		30163 X	23709	-0-	-6454	-0-	81	1	20107	3	Y	3201	3168 1	96
							3521	9						
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	134
							7231	9					5 8	
01		23374 X	20581	-0-	-2793	-0-	68	1	15555	3	Y	4507	4473 1	155
							4958	9					13 8	
02		21112 X	19085	-0-	-2027	-0-	80	1	15060	3	Y	3586	3575 1	165
							3945	9					1 8	
*03		23374 X	20917	-0-	-2457	-0-	367	1	16334	3	Y	3833	3878 1	120
							4216	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
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	

10	33914 X	27544	-0-	-6370	-0-	181	1 24352	3	Y	2737	2732	0	87	
						3011	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
10	21301 X	21301	-0-	-0-	-0-	140	1 18864	3	Y	2088	2073	0	66	
						2297	9							
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	1 8 83	
						2581	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
10	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	144	1 19501	3	Y	2433	2438	0	77	
						2676	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	8H	RRCID ->	266615	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8510 - 13148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		37448 X	28018	-0-	-9430	-0-	129 1	26886 3	Y	912	892 0		39	
							1003 9							
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							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	12H	RRCID ->	266647	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8882 - 13420	
10		37448 X	21909	-0-	-15539	-0-	102 1	21165 3	Y	584	573 0		25	
							642 9							
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							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	6H	RRCID ->	266648	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8970 - 14341	
10		31246 X	31246	-0-	-0-	-0-	142 1	29534 3	Y	1427	1399 0		61	
							1570 9							
11		37010 X	37010	-0-	-0-	-0-	179 1	35498 3	Y	1212	1242 0		31	
							1333 9							
12		27931 X	25787	-0-	-2144	-0-	134 1	24365 3	Y	1171	1170 0		32	
							1288 9							
01		51894 X	21024	-0-	-30870	-0-	71 1	19649 3	Y	1185	1172 0		45	
							1304 9							
02		46872 X	12590	-0-	-34282	-0-	28 1	11400 3	Y	1056	992 0	28 8	81	
							1162 9							
*03		38254 X	14190	-0-	-24064	-0-	27 1	12870 3	Y	1175	1198 0	24 8	34	
							1293 9							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	17H	RRCID ->	266649	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8951 - 13695	
10		30225 X	14876	-0-	-15349	-0-	188 1	14015 3	Y	612	605 0		32	
							673 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		19H	RRCID ->	266651	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8410 - 13593	
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
10	37727 X	34076	-0-	-3651	-0-	439 966	1 9	32671	3 Y	878	862 0		46
11	36510 X	12744	-0-	-23766	-0-	174 793	1 9	11777	3 Y	721	723 0		44
12	37727 X	22075	-0-	-15652	-0-	366 804	1 9	20905	3 Y	731	734 0		41
01	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	339 755	1 9	20359	3 Y	686	678 0		49
02	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	362 616	1 9	20015	3 Y	560	536 0	16 1	57
03	18135 X	13293	-0-	-4842	-0-	240 747	1 9	12306	3 Y	679	677 0		59

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		20H	RRCID ->	266654	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8556 - 13684	
10	35278 X	19905	-0-	-15373	-0-	252 894	1 9	18759	3 Y	813	799 0		43
11	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	433 699	1 9	29380	3 Y	635	639 0		39
12	34813 X	11627	-0-	-23186	-0-	192 435	1 9	11000	3 Y	395	412 0		22
01	34813 X	16431	-0-	-18382	-0-	255 864	1 9	15312	3 Y	785	751 0		56
02	31444 X	12091	-0-	-19353	-0-	206 519	1 9	11366	3 Y	472	467 0	13 1	48
03	31527 X	15495	-0-	-16032	-0-	284 607	1 9	14604	3 Y	552	552 0		48

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8686 - 13447	
10	36766 X	15744	-0-	-21022	-0-	189 1443	1 9	14112	3 Y	1312	1272 0		69
11	35340 X	13994	-0-	-21346	-0-	185 1276	1 9	12533	3 Y	1160	1158 0		71
12	32550 X	13318	-0-	-19232	-0-	216 778	1 9	12324	3 Y	707	738 0		40
01	26319 X	11795	-0-	-14524	-0-	179 834	1 9	10782	3 Y	758	744 0		54
02	16772 X	13017	-0-	-3755	-0-	220 662	1 9	12135	3 Y	602	578 0	17 1	61
*03	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	326 735	1 9	16723	3 Y	668	671 0		58

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		7H	RRCID ->	266695	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	13561 - 13776	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		27H	RRCID ->	266696	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8980 -	13661	
M O	ALLOW 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
10	53661 X	28690	-0-	-24971	-0-	134	1	27763	3	Y	721	709	0	31
11	51930 X	25274	-0-	-26656	-0-	793	9	124	1	Y	633	648	0	16
12	53661 X	25822	-0-	-27839	-0-	696	9	137	1	Y	676	673	0	19
01	29791 X	27670	-0-	-2121	-0-	744	9	98	1	Y	681	674	0	26
02	25900 X	25132	-0-	-768	-0-	749	9	59	1	Y	801	605	0	49
*03	28675 X	27472	-0-	-1203	-0-	881	9	56	1	Y	787	741	0	21
						866	9							
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID ->	266715	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8915 -	13820	
10	36580 X	17649	-0-	-18931	-0-	224	1	16698	3	N	661	654	0	35
11	32190 X	26039	-0-	-6151	-0-	727	9	369	1	N	603	601	0	37
12	32271 X	23553	-0-	-8718	-0-	663	9	392	1	N	665	664	0	38
01	32271 X	19205	-0-	-13066	-0-	732	9	303	1	N	621	615	0	44
02	29148 X	22778	-0-	-6370	-0-	683	9	394	1	N	533	508	0	54
*03	26908 X	18281	-0-	-8627	-0-	586	9	338	1	N	552	558	0	48
						607	9							
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		28H	RRCID ->	266716	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	9182 -	14018	
10	39990 X	24146	-0-	-15844	-0-	305	1	22763	3	N	980	969	0	52
11	38700 X	24243	-0-	-14457	-0-	1078	9	338	1	N	874	872	0	54
12	36487 X	32409	-0-	-4078	-0-	961	9	536	1	N	1148	1137	0	65
01	32116 X	22530	-0-	-9586	-0-	1263	9	351	1	N	963	959	0	69
02	22624 X	13585	-0-	-9039	-0-	1059	9	225	1	N	841	802	0	85
*03	32395 X	21311	-0-	-11084	-0-	925	9	389	1	N	862	872	0	75
						948	9							
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		13H	RRCID ->	266717	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	9658 -	13802	
10	59909 X	59909	-0-	-0-	-0-	284	1	58893	3	N	665	667	0	29
11	33120 X	13244	-0-	-19876	-0-	732	9	61	1	N	921	926	0	24
12	34224 X	9522	-0-	-24702	-0-	1013	9	44	1	N	1349	1336	0	37
01	59923 X	14704	-0-	-45219	-0-	1484	9	50	1	N	760	768	0	29
02	54124 X	15768	-0-	-38356	-0-	836	9	37	1	N	458	451	0	36
*03	59923 X	11624	-0-	-48299	-0-	504	9	24	1	N	501	522	0	15
						551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STUMBERG RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	266718	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7985 - 13413		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	33542 X	15707	-0-	-17835	-0-	57	1	14110	3	N	1400	1397	1	42
						1540	9							
11	32460 X	10892	-0-	-21568	-0-	54	1	9506	3	N	1211	1223	1	30
						1332	9							
12	27218 X	11594	-0-	-15624	-0-	34	1	8944	3	N	2378	2360	1	48
						2616	9							
01	16244 X	15508	-0-	-736	-0-	58	1	13262	3	N	1989	1968	1	69
						2188	9							
02	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	75	1	14099	3	N	2023	1999	1	93
						2225	9							
*03	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	357	1	15902	3	N	2790	2796	1	87
						3069	9							
STUMBERG RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	266719	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8066 - 13441		
10	33108 X	16576	-0-	-16532	-0-	54	1	13457	3	Y	2786	2774	1	84
						3065	9							
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							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		41H	RRCID ->	266720	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	8016 - 13161		
10	14012 X	11866	-0-	-2146	-0-	151	1	10169	3	Y	1405	1416	0	28
						1546	9							
11	15540 X	11862	-0-	-3678	-0-	112	1	9962	3	Y	1625	1558	0	54 8 41
						1788	9							
12	16058 X	13265	-0-	-2793	-0-	95	1	11453	3	Y	1561	1513	0	20 8 69
						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 84
						1421	9							
*03	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	42	1	12359	3	Y	1175	1218	0	41
						1293	9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		42H	RRCID ->	266722	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8176 - 13250		
10	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	181	1	5847	3	Y	1589	1566	0	31
						1748	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		43H	RRCID ->	266723	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8094 - 12911		
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

10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	185	1	5850	3	Y	1339	1318	0	26
						1473	9							
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							

STANLEY RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	266726	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9536 - 13080		
10	36673 X	25948	-0-	-10725	-0-	105	1	24431	3	Y	1284	1292	0	24
						1412	9							
11	27810 X	21587	-0-	-6223	-0-	57	1	20253	3	Y	1161	1146	0	39
						1277	9							
12	24893 X	21192	-0-	-3701	-0-	107	1	19688	3	Y	1270	1283	0	26
						1397	9							
01	25947 X	18177	-0-	-7770	-0-	46	1	17039	3	Y	993	998	0	21
						1092	9							
02	23436 X	17836	-0-	-5600	-0-	43	1	16701	3	Y	993	992	0	22
						1092	9							
03	25947 X	1719	-0-	-24228	-0-	9	1	1621	3	Y	81	98	0	5
						89	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	266778	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	9213 - 13866		
10	56668 X	35363	-0-	-21305	-0-	629	1	33197	3	N	1397	1418	1	56
						1537	9							
11	42570 X	35800	-0-	-6770	-0-	368	1	33471	3	N	1783	1780	1	59
						1961	9							
12	44919 X	37791	-0-	-7128	-0-	84	1	35343	3	N	2149	2148	1	60
						2364	9							
01	44764 X	21766	-0-	-22998	-0-	74	1	20358	3	N	1213	1228	1	45
						1334	9							
02	40432 X	-0-	-0-	-40432	-0-					N	4	6	1	43
03	37789 X	-0-	-0-	-37789	-0-					N	-0-			43

LA BANDERA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	266869	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	7518 - 11436		
10	10943 X	2008	-0-	-8935	-0-	34	1	1784	3	Y	173	235	1	17
						190	9							
11	8580 X	5066	-0-	-3514	-0-	144	1	4575	3	Y	315	305	1	27
						347	9							
12	6076 X	2592	-0-	-3484	-0-	73	1	2235	3	Y	258	272	1	13
						284	9							
01	5890 X	5386	-0-	-504	-0-	216	1	4913	3	Y	234	227	1	20
						257	9							
02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	191	1	3853	3	Y	907	842	1	85
						998	9							
*03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	214	1	4135	3	Y	1311	1237	1	159
						1442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
LA BANDERA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	266891	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6952 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	17918 X	5472	-0-	-12446	-0-	113	1	4818	3	Y	492	711	1	49
11	12600 X	2337	-0-	-10263	-0-	541	9	241	1	Y	852	828	1	73
12	13020 X	1520	-0-	-11500	-0-	937	9	233	1	Y	866	895	1	44
01	13020 X	2119	-0-	-10901	-0-	953	9	311	1	Y	1268	1204	1	108
02	8792 X	1794	-0-	-6998	-0-	1395	9	376	1	Y	969	986	1	91
*03	5487 X	1484	-0-	-4003	-0-	1066	9	453	1	Y	734	736	1	89
						807	9							
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	22H	RRCID ->	266898	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	9250 - 13346	
10	56234 X	30960	-0-	-25274	-0-	145	1	30076	3	Y	672	659	0	29
11	54420 X	27535	-0-	-26885	-0-	739	9	135	1	Y	608	621	0	16
12	56234 X	22819	-0-	-33415	-0-	669	9	121	1	Y	617	616	0	17
01	34286 X	26014	-0-	-8272	-0-	679	9	92	1	Y	632	624	0	24
02	27972 X	22986	-0-	-4986	-0-	695	9	54	1	Y	526	507	0	41
*03	30969 X	16382	-0-	-14587	-0-	579	9	33	1	Y	640	662	0	19
						704	9							
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8037 - 11344	
10	15996 X	9454	-0-	-6542	-0-	43	1	8175	3	Y	1124	1113	0	19
11	14460 X	10344	-0-	-4116	-0-	1236	9	106	1	Y	1286	1285	0	20
12	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	1415	9	120	1	Y	918	924	0	14
01	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	1010	9	45	1	Y	1128	1114	0	28
02	7616 X	6871	-0-	-745	-0-	1241	9	34	1	Y	914	910	0	18
*03	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	1005	9	49	1	Y	1181	1116	0	28
						1299	9							
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193 - 11543	
10	12369 X	9607	-0-	-2762	-0-	45	1	8576	3	Y	896	889	0	15
11	11970 X	9386	-0-	-2584	-0-	986	9	102	1	Y	771	774	0	12
12	12369 X	7701	-0-	-4668	-0-	848	9	100	1	Y	637	640	0	9
01	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	701	9	70	1	Y	1196	1175	0	30
02	9240 X	807	-0-	-8433	-0-	1316	9	4	1	Y	175	201	0	4
03	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-	193	9			Y	4	4	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321													
M	O	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		16957 X	15619	-0-	-1338	-0-	72 1	13950 3	Y	1452	1438 0		24
							1597 9						
11		16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	176 1	14603 3	Y	1373	1375 0		22
							1510 9						
12		16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	210 1	14513 3	Y	1329	1331 0		20
							1462 9						
01		13764 X	9376	-0-	-4388	-0-	48 1	8330 3	Y	907	904 0		23
							998 9						
02		15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	81 1	14215 3	Y	1392	1387 0		28
							1531 9						
*03		15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	85 1	13812 3	Y	1434	1427 0		35
							1577 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A													

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052													

10		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	225 1	7779 3	Y	1258	1234 0		25
							1384 9						
11		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	209 1	9570 3	Y	1138	1133 0		30
							1252 9						
12		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	179 1	12797 3	Y	1015	1000 0		45
							1117 9						
01		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	60 1	11505 3	Y	834	845 0		34
							917 9						
02		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	51 1	9783 3	Y	783	765 0		52
							861 9						
03		14105 X	8703	-0-	-5402	-0-	48 1	7591 3	Y	967	985 0		34
							1064 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165													

10		15748 X	11760	-0-	-3988	-0-	164 1	11028 3	Y	516	512 0		10
							568 9						
11		15240 X	12368	-0-	-2872	-0-	121 1	10793 3	Y	1322	1297 0		35
							1454 9						
12		15748 X	12839	-0-	-2909	-0-	95 1	11493 3	Y	1137	1121 0		51
							1251 9						
01		15531 X	13134	-0-	-2397	-0-	40 1	11825 3	Y	1154	1157 0		48
							1269 9						
02		13552 X	11173	-0-	-2379	-0-	39 1	9951 3	Y	1075	1052 0		71
							1183 9						
03		12834 X	11641	-0-	-1193	-0-	36 1	10562 3	Y	948	986 0		33
							1043 9						

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275													

10		4526 X	3306	-0-	-1220	-0-	2981 3	325 9	N	295	351 1		212
11		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4148 3	554 9	N	504	504 1		212
12		4836 X	4124	-0-	-712	-0-	3629 3	495 9	N	450	304 1		358
01		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4528 3	563 9	N	512	516 1		354
02		3752 X	3748	-0-	-4	-0-	3331 3	417 9	N	379	182 1		551
*03		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4266 3	497 9	N	452	359 1		644

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	12834 X	5526	-0-	-7308	-0-	23 1 961 9	4542 3	Y	874 866 0	14
11	12420 X	7681	-0-	-4739	-0-	82 1 759 9	6840 3	Y	690 693 0	11
12	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	104 1 1518 9	7173 3	Y	1380 1370 0	21
01	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	45 1 908 9	7850 3	Y	825 825 0	21
02	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	44 1 545 9	7605 3	Y	495 506 0	10
*03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	55 1 619 9	8877 3	Y	563 559 0	14

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032		
10	5611 X	4534	-0-	-1077	-0-	36 1 761 9	3737 3	Y	692 686 0	11
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

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079		
10	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	63 1 325 9	12157 3	Y	295 294 0	5
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

STANLEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680		
10	46748 X	33531	-0-	-13217	-0-	134 1 2200 9	31197 3	Y	2000 2016 0	37
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

10		15810 X	13544	-0-	-2266	-0-	23	1	12540	3	Y	892	1094	1	271
							981	9							
11		15300 X	12846	-0-	-2454	-0-	68	1	12263	3	Y	468	461	1	210
							15	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							

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309															
10		23963 X	16011	-0-	-7952	-0-	54	1	12567	3	Y	3082	3044	0	90
							3390	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															
10		23746 X	18996	-0-	-4750	-0-	27	1	17312	3	Y	1506	1500	0	24
							1657	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215															
10		20522 X	9372	-0-	-11150	-0-	33	1	7663	3	Y	1524	1512	0	45
							1676	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11997 X	6603	-0-	-5394	-0-	21 1	4895 3	Y	1534	1522 0	45
11	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	1687 9	100 1	15407 3	Y	2019 2028 0	36
12	15686 X	14471	-0-	-1215	-0-	2221 9	80 1	11412 3	Y	2708 2671 0	73
01	11873 X	6463	-0-	-5410	-0-	2979 9	39 1	4269 3	Y	1959 1998 0	34
02	10724 X	8617	-0-	-2107	-0-	2155 9	79 1	6610 3	Y	1753 1722 0	65
*03	11873 X	4124	-0-	-7749	-0-	1928 9	58 1	2274 3	Y	1629 1577 0	69 8 48
						1792 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335		
10	23746 X	19700	-0-	-4046	-0-	28 1	18038 3	Y	1485	1479 0	23
11	21780 X	18803	-0-	-2977	-0-	1634 9	28 1	17235 3	Y	1400 1399 0	24
12	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	1540 9	58 1	19998 3	Y	1611 1604 0	31
01	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	1772 9	40 1	18922 3	Y	1511 1522 0	20
02	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	1662 9	34 1	15878 3	Y	1545 1529 0	36
*03	19375 X	18374	-0-	-1001	-0-	1700 9	49 1	17149 3	Y	1069 1091 0	14
						1176 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284		
10	17763 X	16577	-0-	-1186	-0-	24 1	15461 3	Y	993	986 0	16
11	14490 X	13777	-0-	-713	-0-	1092 9	21 1	12797 3	Y	872 873 0	15
12	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	959 9	47 1	16013 3	Y	943 940 0	18
01	15903 X	15729	-0-	-174	-0-	1037 9	31 1	14622 3	Y	978 982 0	1 8 13
02	14364 X	12352	-0-	-2012	-0-	1076 9	24 1	11389 3	Y	854 847 0	20
*03	15903 X	10811	-0-	-5092	-0-	939 9	29 1	10039 3	Y	675 686 0	9
						743 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177		
10	21266 X	11595	-0-	-9671	-0-	19 1	10048 3	Y	1389	1398 1	33
11	16680 X	14991	-0-	-1689	-0-	1528 9	144 1	13392 3	Y	1323 1331 1	25
12	17236 X	14836	-0-	-2400	-0-	1455 9	216 1	13237 3	Y	1257 1257 1	25
01	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	1383 9	84 1	12888 3	Y	1500 1487 1	38
02	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	1650 9	27 1	10690 3	Y	1459 1453 1	44
*03	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	1605 9	30 1	13072 3	Y	1206 1229 1	21
						1327 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544		PERF. 7957 - 12113	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	13	1 6891 3	Y	597	596 1	14
11	6300 X	5663	-0-	-637	-0-	657	9 52 1 4885 3	Y	660	661 1	13
12	6479 X	4537	-0-	-1942	-0-	726	9 65 1 3978 3	Y	449	453 1	9
01	7564 X	5628	-0-	-1936	-0-	494	9 31 1 4754 3	Y	766	756 1	19
02	6832 X	2891	-0-	-3941	-0-	843	9 6 1 2274 3	Y	555	557 1	17
*03	7564 X	3395	-0-	-4169	-0-	611	9 7 1 2893 3	Y	450	459 1	8
						495	9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 49H		RRCID -> 267133		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8000 - 12182	
10	23560 X	18438	-0-	-5122	-0-	33	1 17001 3	Y	1276	1258 1	30
11	24060 X	18829	-0-	-5231	-0-	1404	9 186 1 17369 3	Y	1158	1166 1	22
12	24862 X	18989	-0-	-5873	-0-	1274	9 280 1 17234 3	Y	1341	1336 1	27
01	24862 X	15096	-0-	-9766	-0-	1475	9 86 1 13310 3	Y	1545	1533 1	39
02	21168 X	13946	-0-	-7222	-0-	1700	9 32 1 12601 3	Y	1194	1197 1	36
*03	19468 X	12141	-0-	-7327	-0-	1313	9 25 1 10752 3	Y	1240	1255 1	21
						1364	9				
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 27H		RRCID -> 267134		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8760 - 14359	
10	9331 X	7226	-0-	-2105	-0-	64	1 6598 3	Y	513	488 0 8 8	38
11	9030 X	8452	-0-	-578	-0-	564	9 45 1 7781 3	Y	569	548 0 1 1	47
12	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	626	9 42 1 7769 3	Y	630	600 0 33 8	44
01	8308 X	7984	-0-	-324	-0-	42	1 693 9 31 1 7295 3	Y	598	595 0 18 8	29
02	7952 X	6440	-0-	-1512	-0-	658	9 26 1 5983 3	Y	392	393 0	28
*03	8742 X	7600	-0-	-1142	-0-	431	9 25 1 6997 3	Y	525	532 0	21
						578	9				
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 28H		RRCID -> 267141		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8528 - 14618	
10	11284 X	8313	-0-	-2971	-0-	73	1 7544 3	Y	633	573 0 32 8	45
11	9930 X	9011	-0-	-919	-0-	696	9 47 1 8159 3	Y	732	635 0 1 1	54
12	9982 X	9162	-0-	-820	-0-	805	9 45 1 8366 3	Y	683	686 0	51
01	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	751	9 34 1 7956 3	Y	702	718 0	35
02	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	772	9 30 1 6813 3	Y	494	494 0	35
*03	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	543	9 26 1 7518 3	Y	702	709 0	28
						772	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		18538 X	11869	-0-	-6669	-0-	104 1	10761 3	Y	913	883 0			68
							1004 9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
10		25358 X	225	-0-	-25133	-0-	2 1	11 3	Y	193				384
							212 9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
10		17794 X	199	-0-	-17595	-0-	8 1	41 3	Y	136				231
							150 9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
10		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	7 1	8070 3	Y	899	966 1			19
							989 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BEINHORN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
10	23415 X	23415	-0-	-0-	-0-	18 1	20985 3	Y	2193	2271 1	47		
11	25872 X	25872	-0-	-0-	-0-	2412 9	52 1	22564 3	Y	2960	2991 1	16	
12	27714 X	27714	-0-	-0-	-0-	3256 9	55 1	24001 3	Y	3325	3312 1	29	
01	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	3658 9	73 1	25289 3	Y	3105	3099 1	35	
02	24248 X	24104	-0-	-144	-0-	3416 9	69 1	21422 3	Y	2375	2390 1	20	
*03	27435 X	26057	-0-	-1378	-0-	2613 9	90 1	23273 3	Y	2449	2449 1	20	
						2694 9							
BEINHORN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005					
10	29326 X	29309	-0-	-17	-0-	22 1	25604 3	Y	3348	3444 1	72		
11	28380 X	21434	-0-	-6946	-0-	3683 9	43 1	18267 3	Y	2840	2897 1	15	
12	34875 X	21467	-0-	-13408	-0-	3124 9	43 1	18600 3	Y	2567	2560 1	22	
01	34875 X	24042	-0-	-10833	-0-	2824 9	62 1	21399 3	Y	2346	2342 1	26	
02	31500 X	21383	-0-	-10117	-0-	2581 9	61 1	19014 3	Y	2098	2106 1	18	
*03	29295 X	23173	-0-	-6122	-0-	2308 9	80 1	20667 3	Y	2205	2205 1	18	
						2426 9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106					
10	30039 X	13212	-0-	-16827	-0-	56 1	11609 3	Y	1406	1381 1	9 8	45	
11	29070 X	15933	-0-	-13137	-0-	1547 9	67 1	13940 3	Y	1751	1721 1	30 8	45
12	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	1926 9	142 1	14087 3	Y	2265	2175 1	93 8	42
01	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	2492 9	82 1	12631 3	Y	1985	1917 1	80 8	30
02	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	2184 9	76 1	13450 3	Y	1980	1906 1	35 8	69
*03	17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	2178 9	50 1	15641 3	Y	1820	1855 1		34
						2002 9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061					
10	44826 X	17746	-0-	-27080	-0-	78 1	15978 3	Y	1536	1522 1	2 8	49	
11	43380 X	15340	-0-	-28040	-0-	1690 9	65 1	13625 3	Y	1500	1507 1	3 8	39
12	22661 X	18441	-0-	-4220	-0-	1650 9	169 1	16734 3	Y	1398	1366 1	45 8	26
01	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	1538 9	123 1	18894 3	Y	1266	1272 1		20
02	17136 X	12021	-0-	-5115	-0-	1393 9	61 1	10764 3	Y	1087	1048 1	21 8	38
*03	18445 X	13398	-0-	-5047	-0-	1196 9	38 1	12015 3	Y	1223	1238 1		23
						1345 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		54591 X	26042	-0-	-28549	-0-	116	1	23753	3	Y	1975	1942	1	17 8 63
							2173	9							
11		52830 X	24788	-0-	-28042	-0-	108	1	22439	3	Y	2037	2026	1	21 8 53
							2241	9							
12		30566 X	22940	-0-	-7626	-0-	205	1	20358	3	Y	2161	2151	1	22 8 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	9 8 65
							2022	9							
*03		26040 X	20002	-0-	-6038	-0-	58	1	18166	3	Y	1616	1651	1	30
							1778	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763															

10		35898 X	16607	-0-	-19291	-0-	44	1	14733	3	Y	1664	1725	0	40
							1830	9							
11		25196 X	25196	-0-	-0-	-0-	144	1	23704	3	Y	1225	1211	0	54
							1348	9							
12		31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	108	1	29163	3	Y	1984	1967	0	71
							2182	9							
01		28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	144	1	26020	3	Y	1687	1696	0	62
							1856	9							
02		25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	149	1	23422	3	Y	1632	1630	0	64
							1795	9							
*03		29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	160	1	26880	3	Y	2142	2107	0	99
							2356	9							

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965															

10		38907 X	38907	-0-	-0-	-0-	107	1	35861	3	Y	2672	2659	0	64
							2939	9							
11		34740 X	33366	-0-	-1374	-0-	175	1	28903	3	Y	3898	3790	0	172
							4288	9							
12		35898 X	32565	-0-	-3333	-0-	108	1	29516	3	Y	2674	2750	0	96
							2941	9							
01		38905 X	33225	-0-	-5680	-0-	168	1	30396	3	Y	2419	2426	0	89
							2661	9							
02		35140 X	30878	-0-	-4262	-0-	182	1	28462	3	Y	2031	2040	0	80
							2234	9							
*03		38905 X	32566	-0-	-6339	-0-	179	1	30123	3	Y	2058	2043	0	95
							2264	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															

10		41474 X	41474	-0-	-0-	-0-	116	1	38736	3	Y	2384	2382	0	58
							2622	9							
11		37238 X	37238	-0-	-0-	-0-	211	1	34728	3	Y	2090	2056	0	92
							2299	9							
12		34968 X	34040	-0-	-928	-0-	116	1	31432	3	Y	2265	2276	0	81
							2492	9							
01		41478 X	30505	-0-	-10973	-0-	156	1	28090	3	Y	2054	2059	0	76
							2259	9							
02		37464 X	27865	-0-	-9599	-0-	164	1	25745	3	Y	1778	1784	0	70
							1956	9							
*03		41478 X	9811	-0-	-31667	-0-	53	1	9023	3	Y	668	707	0	31
							735	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	267320	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	9413 - 13665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	42284 X	35519	-0-	-6765	-0-	100	1	33612	3	Y	1643	1675 0	40
						1807	9						
11	30540 X	24124	-0-	-6416	-0-	137	1	22657	3	Y	1209	1196 0	53
						1330	9						
12	27559 X	23872	-0-	-3687	-0-	83	1	22488	3	Y	1183	1194 0	42
						1301	9						
01	35526 X	23658	-0-	-11868	-0-	125	1	22565	3	Y	880	890 0	32
						968	9						
02	32088 X	21120	-0-	-10968	-0-	128	1	20120	3	Y	793	794 0	31
						872	9						
*03	35526 X	6792	-0-	-28734	-0-	38	1	6453	3	Y	274	292 0	13
						301	9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	14H	RRCID ->	267344	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	9028 - 11670
10	32209 X	21338	-0-	-10871	-0-	371	1	19555	3	Y	1284	1264 1	52
						1412	9						
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
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	15H	RRCID ->	267346	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	9061 - 11449
10	27125 X	16707	-0-	-10418	-0-	293	1	15458	3	Y	869	855 1	35
						956	9						
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
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	16H	RRCID ->	267348	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8768 - 11750
10	31930 X	19521	-0-	-12409	-0-	335	1	17690	3	Y	1360	1357 1	55
						1496	9						
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
DIAMOND H RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 267384		COMPL. DATE 04/29/2012		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 8022 - 13056			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	833	871	1	60
11		7013 X	7013	-0-	-0-	131	1	5560	3	Y	1202	1149	0	113
						1322	9							
12		6043 X	6043	-0-	-0-	239	1	4806	3	Y	907	432	0	285
						998	9							
01		3733 X	3733	-0-	-0-	84	1	3015	3	Y	576	521	0	8
						634	9							
02		1126 X	1126	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	344	342	0	8
						378	9							
*03		3844 X	-0-	-0-	-3844					Y	395	398	0	5

DIAMOND H STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 8074 - 13243			
10		2350 X	2350	-0-	-0-	124	1	1848	3	Y	344	336	0	19
						378	9							
11		6246 X	6246	-0-	-0-	59	1	5681	3	Y	460	457	0	13
						506	9						9	1
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	60
						1823	9						28	1

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8902 - 11917			
10		28985 X	17522	-0-	-11463	282	1	14893	3	Y	2134	2128	1	86
						2347	9							
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

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		20243 X	15011	-0-	-5232	67	1	13827	3	Y	1015	1010	1	33
						1117	9							
11		37230 X	15292	-0-	-21938	67	1	13893	3	Y	1211	1074	1	28
						1332	9						142	8
12		38471 X	14845	-0-	-23626	136	1	13460	3	Y	1135	1085	1	21
						1249	9						57	8
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							

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 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	

10		29946 X	25666	-0-	-4280	-0-	118	1	1155	1145	1	37	
							1271	9					
11		28980 X	22291	-0-	-6689	-0-	101	1	1056	1065	1	28	
							1162	9					
12		28706 X	19912	-0-	-8794	-0-	187	1	1087	1094	1	21	
							1196	9					
01		26784 X	17957	-0-	-8827	-0-	109	1	1027	1032	1	16	
							1130	9					
02		24192 X	15419	-0-	-8773	-0-	81	1	915	898	1	33	
							1007	9					
*03		25668 X	17991	-0-	-7677	-0-	54	1	878	895	1	16	
							966	9					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 - 14309
10		52669 X	31027	-0-	-21642	-0-	134	1	3105	3056	1	100	
							3416	9					
11		50970 X	31773	-0-	-19197	-0-	135	1	3143	3161	1	82	
							3457	9					
12		28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	251	1	3210	3230	1	62	
							3531	9					
01		29326 X	25448	-0-	-3878	-0-	143	1	3017	3031	1	48	
							3319	9					
02		26488 X	22743	-0-	-3745	-0-	111	1	2612	2567	1	93	
							2873	9					
*03		29326 X	24265	-0-	-5061	-0-	69	1	2406	2455	1	44	
							2647	9					

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8854 - 13321
10		59675 X	24518	-0-	-35157	-0-	115	1	517	507	0	22	
							569	9					
11		57750 X	18131	-0-	-39619	-0-	89	1	461	471	0	12	
							507	9					
12		54901 X	31523	-0-	-23378	-0-	170	1	475	474	0	13	
							523	9					
01		44671 X	22566	-0-	-22105	-0-	80	1	458	454	0	17	
							504	9					
02		40348 X	34390	-0-	-5958	-0-	82	1	415	399	0	33	
							457	9					
*03		31527 X	17451	-0-	-14076	-0-	36	1	413	434	0	12	
							454	9					

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	25H	RRCID ->	267396	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8758 - 13439
10		74121 X	23569	-0-	-50552	-0-	109	1	648	635	0	28	
							713	9					
11		71730 X	22041	-0-	-49689	-0-	107	1	617	629	0	16	
							679	9					
12		74121 X	19416	-0-	-54705	-0-	103	1	617	616	0	17	
							679	9					
01		26815 X	10779	-0-	-16036	-0-	37	1	613	607	0	23	
							674	9					
02		21280 X	17653	-0-	-3627	-0-	41	1	541	522	0	42	
							595	9					
*03		23560 X	22174	-0-	-1386	-0-	46	1	601	625	0	18	
							661	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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	40	1	8376	3	Y	435	428	0	19	
						479	9								
11	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	66	1	13097	3	Y	327	338	0	8	
						360	9								
12	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	83	1	15114	3	Y	425	421	0	12	
						468	9								
01	25017 X	19877	-0-	-5140	-0-	70	1	19348	3	Y	417	413	0	16	
						459	9								
02	22596 X	5163	-0-	-17433	-0-	12	1	4861	3	Y	264	259	0	21	
						290	9								
*03	15655 X	7227	-0-	-8428	-0-	15	1	7033	3	Y	163	179	0	5	
						179	9								

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878															
10	4340 X	387	-0-	-3953	-0-	15	1	303	3	Y	63	146	1	9	
						69	9								
11	4200 X	422	-0-	-3778	-0-	8	1	268	3	Y	133	128	1	14	
						146	9								
12	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	27	1	4154	3	Y	1762	1703	1	73	
						1938	9								
01	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	6	1	8787	3	Y	599	653	1	19	
						659	9								
02	7280 X	3432	-0-	-3848	-0-	14	1	2241	3	Y	1070	1044	1	45	
						1177	9								
03	6107 X	1621	-0-	-4486	-0-	34	1	352	3	Y	1123	1134	1	34	
						1235	9								

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414															
10	26598 X	266	-0-	-26332	-0-	9	1	174	3	Y	75	187	1	11	
						83	9								
11	10500 X	280	-0-	-10220	-0-	7	1	126	3	Y	134	131	1	14	
						147	9								
12	10850 X	4048	-0-	-6802	-0-	29	1	2275	3	Y	1585	1533	1	66	
						1744	9								
01	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10	1	9385	3	Y	635	681	1	20	
						699	9								
02	7756 X	4215	-0-	-3541	-0-	14	1	3132	3	Y	972	951	1	41	
						1069	9								
*03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	1163	1169	1	35	

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262															
10	17360 X	1157	-0-	-16203	-0-	67	1	467	3	Y	566	748	1	96	
						623	9								
11	16800 X	814	-0-	-15986	-0-	19	1	505	3	Y	264	222	1	138	
						290	9								
12	17050 X	2683	-0-	-14367	-0-	50	1	1327	3	Y	1187	1188	1	137	
						1306	9								
01	13330 X	6919	-0-	-6411	-0-	130	1	5712	3	Y	979	1012	1	104	
						1077	9								
02	12040 X	5505	-0-	-6535	-0-	241	1	2341	3	Y	2657	2400	1	361	
						2923	9								
*03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	394	1	2002	3	Y	3272	3516	1	117	
						3599	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LA BANDERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267439	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6760 - 10744	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5301 X	1390	-0-	-3911	-0-	80	1	814	3	Y	451	460 1	115
11	5130 X	1659	-0-	-3471	-0-	496	9	163	1	Y	414	435 1	92
12	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	455	9	41	1	Y	7190	328 1	105
01	4898 X	2405	-0-	-2493	-0-	375	9	255	1	Y	1317	3	144
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	833	9	399	1	Y	2925	3	191
*03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	590	9			Y	506	583 1	114

SOUTH SPUR STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	267546	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7460 - 12243	
10	34789 X	34789	-0-	-0-	-0-	19	1	34766	3	Y	4	11 1	1
11	18180 X	1172	-0-	-17008	-0-	4	9	27	1	Y	1143	3	1
12	9424 X	1520	-0-	-7904	-0-	2	9	90	1	Y	1411	3	2
01	10168 X	3201	-0-	-6967	-0-	19	9	132	1	Y	3019	3	5
02	9184 X	3289	-0-	-5895	-0-	50	9	120	1	Y	3132	3	5
*03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	37	9			Y	6	11 1	-0-

SOUTH SPUR STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	267547	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7369 - 12204	
10	14570 X	723	-0-	-13847	-0-	47	1	434	3	Y	220	388 1	37
11	14100 X	1417	-0-	-12683	-0-	242	9	26	1	Y	1143	3	117
12	14570 X	7313	-0-	-7257	-0-	248	9	69	1	Y	5509	3	182
01	8494 X	527	-0-	-7967	-0-	1735	9	97	1	Y	21	3	40
02	7672 X	3970	-0-	-3702	-0-	409	9	129	1	Y	2960	3	109
*03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	881	9			Y	985	1059 1	35

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		24H	RRCID ->	267548	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8558 - 15306	
10	39742 X	34817	-0-	-4925	-0-	313	1	32188	3	Y	2105	2013 0	155
11	38460 X	30244	-0-	-8216	-0-	2316	9	161	1	Y	1857	1836 0	153
12	39742 X	29997	-0-	-9745	-0-	2043	9	149	1	Y	1886	1883 0	139
01	42160 X	27155	-0-	-15005	-0-	106	1	2075	9	Y	1789	1838 0	90
02	35728 X	21106	-0-	-14622	-0-	1968	9	85	1	Y	1289	1217 0	87
*03	34813 X	25002	-0-	-9811	-0-	1418	9	82	1	Y	23231	3	61
						1689	9				1535	1540 0	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		25H	RRCID ->	267550	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		26H	RRCID ->	267551	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8616 - 15378
10	39742 X	39390	-0-	-352	-0-	343	1	35364	3	Y	3348	3202 0 37 8 247
						3683	9					
11	38460 X	32735	-0-	-5725	-0-	168	1	29322	3	Y	2950	2936 0 3 1 246
						3245	9					
12	39742 X	33146	-0-	-6596	-0-	159	1	29686	3	Y	3001	2984 0 43 8 220
						3301	9					
01	41261 X	33768	-0-	-7493	-0-	129	1	30453	3	Y	2896	2971 0 145
						3186	9					
02	37268 X	23905	-0-	-13363	-0-	94	1	21557	3	Y	2049	2042 0 5 8 147
						2254	9					
*03	39401 X	27959	-0-	-11442	-0-	87	1	24728	3	Y	2858	2890 0 115
						3144	9					

STANLEY RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	267552	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	9580 - 14039
10	44392 X	39319	-0-	-5073	-0-	110	1	36882	3	Y	2115	2154 0 51
						2327	9					
11	39090 X	30510	-0-	-8580	-0-	173	1	28510	3	Y	1661	1639 0 73
						1827	9					
12	34813 X	29385	-0-	-5428	-0-	101	1	27241	3	Y	1857	1863 0 67
						2043	9					
01	39308 X	25864	-0-	-13444	-0-	132	1	23820	3	Y	1738	1741 0 64
						1912	9					
02	35504 X	23359	-0-	-12145	-0-	138	1	21681	3	Y	1400	1409 0 55
						1540	9					
*03	39308 X	11856	-0-	-27452	-0-	67	1	11247	3	Y	493	525 0 23
						542	9					

STUMBERG RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	267555	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8660 - 13441
10	28210 X	18847	-0-	-9363	-0-	61	1	14969	3	Y	3470	3445 1 104
						3817	9					
11	27300 X	21505	-0-	-5795	-0-	99	1	17378	3	Y	3662	3676 1 90
						4028	9					
12	28210 X	20765	-0-	-7445	-0-	67	1	17351	3	Y	3043	3071 1 62
						3347	9					
01	25110 X	19554	-0-	-5556	-0-	68	1	15463	3	Y	3657	3593 1 126
						4023	9					
02	22680 X	14792	-0-	-7888	-0-	61	1	11521	3	Y	2918	2910 1 134
						3210	9					
*03	22227 X	16849	-0-	-5378	-0-	293	1	13027	3	Y	3208	3242 1 100
						3529	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		42408 X	37263	-0-	-5145	-0-	52	1	33286	3	Y	3568	3559	0	56
							3925	9							
11		41040 X	35847	-0-	-5193	-0-	52	1	32067	3	Y	3389	3388	0	57
							3728	9							
12		42408 X	34397	-0-	-8011	-0-	89	1	30710	3	Y	3271	3265	0	63
							3598	9							
01		44175 X	34537	-0-	-9638	-0-	65	1	30861	3	Y	3283	3303	0	43
							3611	9							
02		39900 X	31422	-0-	-8478	-0-	60	1	27927	3	Y	3123	3094	0	72
							3435	9							
*03		37262 X	33914	-0-	-3348	-0-	87	1	30081	3	Y	3405	3431	0	46
							3746	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165															
10		26629 X	19348	-0-	-7281	-0-	62	1	15245	3	Y	3674	3624	1	110
							4041	9							
11		25770 X	19922	-0-	-5848	-0-	87	1	15313	3	Y	4111	4120	1	101
							4522	9							
12		26629 X	19009	-0-	-7620	-0-	60	1	15723	3	Y	2933	2974	1	60
							3226	9							
01		25823 X	18597	-0-	-7226	-0-	67	1	15168	3	Y	3056	3011	1	105
							3362	9							
02		20972 X	15702	-0-	-5270	-0-	66	1	12405	3	Y	2937	2907	1	135
							3231	9							
*03		20584 X	15127	-0-	-5457	-0-	258	1	11513	3	Y	3051	3091	1	95
							3356	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059															
10		26629 X	19426	-0-	-7203	-0-	55	1	13731	3	Y	5127	5042	1	154
							5640	9							
11		25770 X	19995	-0-	-5775	-0-	80	1	14086	3	Y	5299	5323	1	130
							5829	9							
12		26629 X	19873	-0-	-6756	-0-	56	1	14593	3	Y	4749	4782	1	97
							5224	9							
01		23932 X	20826	-0-	-3106	-0-	71	1	16224	3	Y	4119	4074	1	142
							4531	9							
02		21616 X	16165	-0-	-5451	-0-	66	1	12361	3	Y	3398	3384	1	156
							3738	9							
*03		20677 X	18640	-0-	-2037	-0-	313	1	13957	3	Y	3973	4005	1	124
							4370	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893															
10		44423 X	43750	-0-	-673	-0-	123	1	41098	3	Y	2299	2351	0	55
							2529	9							
11		40262 X	40262	-0-	-0-	-0-	231	1	38059	3	Y	1793	1769	0	79
							1972	9							
12		38471 X	36836	-0-	-1635	-0-	127	1	34468	3	Y	2037	2043	0	73
							2241	9							
01		43741 X	31883	-0-	-11858	-0-	164	1	29548	3	Y	1974	1974	0	73
							2171	9							
02		39508 X	28847	-0-	-10661	-0-	171	1	26861	3	Y	1650	1658	0	65
							1815	9							
*03		43741 X	10397	-0-	-33344	-0-	57	1	9680	3	Y	600	637	0	28
							660	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233													
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		
10	67208 X	45083	-0-	-22125	-0-	48	1 41985 3	Y	2773	2767 1	55		
						3050	9						
11	65040 X	42990	-0-	-22050	-0-	52	1 40200 3	Y	2489	2485 1	59		
						2738	9						
12	67208 X	38912	-0-	-28296	-0-	69	1 35895 3	Y	2680	2700 1	39		
						2948	9						
01	51491 X	36050	-0-	-15441	-0-	48	1 33418 3	Y	2349	2321 1	67		
						2584	9						
02	46508 X	29341	-0-	-17167	-0-	55	1 27074 3	Y	2011	2034 1	44		
						2212	9						
03	45074 X	31519	-0-	-13555	-0-	158	1 29027 3	Y	2122	2120 1	46		
						2334	9						

WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928													
10	46655 X	39056	-0-	-7599	-0-	41	1 35641 3	Y	3067	3062 0	61		
						3374	9						
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						

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268													
10	10354 X	5191	-0-	-5163	-0-	128	1 2929 3	Y	1940	1940 0	140	1	8
						2134	9						
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	35	28	1
						122	9						
01	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	36	1 6322 3	Y	33	30 0	-0-	38	1
						36	9						
02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	43	1 5264 3	Y	11	11 0	-0-		
						12	9						
*03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	572	565 0	7		

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123													
10	14756 X	7475	-0-	-7281	-0-	182	1 4299 3	Y	2722	2660 0	196		
						2994	9						
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	649	643	1
						2273	9						
01	6169 X	5963	-0-	-206	-0-	61	1 4627 3	Y	1159	1049 0	15	744	1
						1275	9						
02	5572 X	2864	-0-	-2708	-0-	29	1 1135 3	Y	1545	1515 0	37	8	1
						1700	9						
*03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	1536	1554 0	19		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
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

10		49383 X	35605	-0-	-13778	-0-	51 1	32706 3	Y	2589	2585	0		40
							2848 9							
11		47790 X	34448	-0-	-13342	-0-	52 1	31880 3	Y	2287	2288	0		39
							2516 9							
12		49383 X	32652	-0-	-16731	-0-	87 1	30033 3	Y	2302	2297	0		44
							2532 9							
01		41571 X	30561	-0-	-11010	-0-	60 1	28181 3	Y	2109	2125	0		28
							2320 9							
02		37548 X	26096	-0-	-11452	-0-	51 1	23937 3	Y	1916	1900	0		44
							2108 9							
*03		35619 X	27969	-0-	-7650	-0-	75 1	26043 3	Y	1683	1704	0		23
							1851 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
10		49383 X	37287	-0-	-12096	-0-	54 1	34229 3	Y	2731	2727	0		43
							3004 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
10		44051 X	28155	-0-	-15896	-0-	41 1	26132 3	Y	1802	1799	0		28
							1982 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
10		61876 X	32876	-0-	-29000	-0-	47 1	29676 3	Y	2866	2860	0		45
							3153 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	45322 X	15423	-0-	-29899	-0-	22	1	13832	3	Y	1426	1428	0	22
						1569	9							
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							

WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
10	54684 X	48129	-0-	-6555	-0-	52	1	44821	3	Y	2960	2955	0	59
						3256	9							
11	52920 X	45587	-0-	-7333	-0-	55	1	42492	3	Y	2764	2758	0	65
						3040	9							
12	54684 X	42941	-0-	-11743	-0-	75	1	39511	3	Y	3050	3071	0	44
						3355	9							
01	48143 X	36440	-0-	-11703	-0-	48	1	33181	3	Y	2919	2880	0	83
						3211	9							
02	43484 X	36489	-0-	-6995	-0-	68	1	33717	3	Y	2458	2488	0	53
						2704	9							
03	48143 X	38904	-0-	-9239	-0-	196	1	35954	3	Y	2504	2503	0	54
						2754	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
10	39711 X	22671	-0-	-17040	-0-	16	1	18868	3	Y	3443	3551	1	74
						3787	9							
11	38430 X	21921	-0-	-16509	-0-	41	1	17608	3	Y	3884	3937	1	21
						4272	9							
12	39215 X	24201	-0-	-15014	-0-	46	1	20195	3	Y	3600	3590	1	31
						3960	9							
01	33170 X	27719	-0-	-5451	-0-	68	1	23591	3	Y	3691	3680	1	42
						4060	9							
02	26852 X	24095	-0-	-2757	-0-	66	1	20407	3	Y	3293	3307	1	28
						3622	9							
*03	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	91	1	23598	3	Y	3073	3076	1	25
						3380	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
10	44547 X	34503	-0-	-10044	-0-	26	1	29693	3	Y	4349	4484	1	94
						4784	9							
11	43110 X	25157	-0-	-17953	-0-	48	1	20722	3	Y	3988	4061	1	21
						4387	9							
12	44547 X	27543	-0-	-17004	-0-	52	1	22867	3	Y	4204	4189	1	36
						4624	9							
01	39525 X	28535	-0-	-10990	-0-	70	1	24234	3	Y	3846	3839	1	43
						4231	9							
02	31164 X	24841	-0-	-6323	-0-	68	1	21023	3	Y	3409	3424	1	28
						3750	9							
*03	34503 X	27001	-0-	-7502	-0-	88	1	22896	3	Y	3652	3650	1	30
						4017	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BEINHORN RANCH			WELL #:	22H	RRCID ->	267926	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8752 - 13321
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	44361 X	34836	-0-	-9525	-0-	26 1 4415 9	30395 3	Y	4014	4114 1	87	
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	
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	11H	RRCID ->	267937	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375
10	26815 X	21373	-0-	-5442	-0-	130 1 2506 9	18737 3	Y	2278	2259 0	46	
11	23880 X	17222	-0-	-6658	-0-	117 1 2576 9	14529 3	Y	2342	2342 0	46	
12	24676 X	18877	-0-	-5799	-0-	125 1 2079 9	16673 3	Y	1890	1897 0	39	
01	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	155 1 2431 9	16503 3	Y	2210	2209 0	40	
02	17080 X	15043	-0-	-2037	-0-	136 1 1836 9	13071 3	Y	1669	1661 0	48	
*03	18910 X	14208	-0-	-4702	-0-	175 1 1793 9	12240 3	Y	1630	1622 0	56	
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	12H	RRCID ->	267958	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7622 - 11683
10	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	589 1 3331 9	3515 3	Y	3028	3010 0	102	
11	4950 X	4243	-0-	-707	-0-	545 1 1437 9	2261 3	Y	1306	1322 0	86	
12	6417 X	5833	-0-	-584	-0-	569 1 1384 9	3880 3	Y	1258	1238 0	106	
01	7440 X	3076	-0-	-4364	-0-	428 1 1639 9	1009 3	Y	1490	1492 0	104	
02	6720 X	3048	-0-	-3672	-0-	393 1 1269 9	1386 3	Y	1154	1143 0	115	
*03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	1127	1167 0	75	
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	267967	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7720 - 11963
10	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	335 1 2740 9	3282 3	Y	2491	2477 0	84	
11	6030 X	5385	-0-	-645	-0-	337 1 1617 9	3431 3	Y	1470	1457 0	97	
12	6634 X	4528	-0-	-2106	-0-	268 1 1331 9	2929 3	Y	1210	1205 0	102	
01	6510 X	3146	-0-	-3364	-0-	221 1 696 9	2229 3	Y	633	691 0	44	
02	5880 X	4518	-0-	-1362	-0-	261 1 1810 9	2447 3	Y	1645	1525 0	164	
03	6355 X	5059	-0-	-1296	-0-	313 1 1796 9	2950 3	Y	1633	1688 0	109	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	267973	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7767 - 11858	
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		5388 X	5388	-0-	-0-	522 1	1958 3	Y		2644	2641 0		89
						2908 9							
11		6210 X	4780	-0-	-1430	313 1	2640 3	Y		1661	1641 0		109
						1827 9							
12		6417 X	4888	-0-	-1529	436 1	2700 3	Y		1593	1567 0		135
						1752 9							
01		6417 X	5224	-0-	-1193	509 1	3001 3	Y		1558	1584 0		109
						1714 9							
02		5012 X	4238	-0-	-774	476 1	2451 3	Y		1192	1182 0		119
						1311 9							
*03		5394 X	-0-	-0-	-5394				Y	1187	1227 0		79

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	268064	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8695 - 13948	
10		28799 X	17953	-0-	-10846	111 1	16069 3	Y		1612	1604 0		33
						1773 9							
11		24720 X	16789	-0-	-7931	119 1	14792 3	Y		1707	1707 0		33
						1878 9							
12		22754 X	17274	-0-	-5480	114 1	15107 3	Y		1866	1861 0		38
						2053 9							
01		17112 X	14961	-0-	-2151	123 1	13156 3	Y		1529	1540 0		27
						1682 9							
02		15456 X	14263	-0-	-1193	129 1	12466 3	Y		1516	1500 0		43
						1668 9							
*03		17112 X	14211	-0-	-2901	178 1	12449 3	Y		1440	1433 0		50
						1584 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	268067	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8579 - 13823	
10		23715 X	15220	-0-	-8495	92 1	13343 3	Y		1623	1621 0		33
						1785 9							
11		22470 X	9807	-0-	-12663	66 1	8188 3	Y		1412	1417 0		28
						1553 9							
12		23219 X	15966	-0-	-7253	103 1	13640 3	Y		2021	2007 0		42
						2223 9							
01		19809 X	16537	-0-	-3272	133 1	14161 3	Y		2039	2044 0		37
						2243 9							
02		17892 X	13938	-0-	-3954	123 1	11836 3	Y		1799	1785 0		51
						1979 9							
*03		15965 X	13110	-0-	-2855	158 1	10999 3	Y		1775	1765 0		61
						1953 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	268069	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8556 - 13827	
10		25637 X	19895	-0-	-5742	124 1	17881 3	Y		1718	1707 0		35
						1890 9							
11		17148 X	17148	-0-	-0-	120 1	14980 3	Y		1862	1861 0		36
						2048 9							
12		17298 X	17140	-0-	-158	113 1	15080 3	Y		1770	1770 0		36
						1947 9							
01		19902 X	15640	-0-	-4262	128 1	13638 3	Y		1704	1709 0		31
						1874 9							
02		17976 X	12538	-0-	-5438	113 1	10888 3	Y		1397	1388 0		40
						1537 9							
*03		19902 X	11480	-0-	-8422	142 1	9932 3	Y		1278	1274 0		44
						1406 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WORTHY RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268070		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963		
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
10	56420 X	37228	-0-	-19192	-0-	40 1 2868 9	34320 3	Y	2607 2603 0	52
11	47820 X	31927	-0-	-15893	-0-	37 1 3013 9	28877 3	Y	2739 2726 0	65
12	49414 X	30966	-0-	-18448	-0-	53 1 3177 9	27736 3	Y	2888 2911 0	42
01	41788 X	39353	-0-	-2435	-0-	53 1 2833 9	36467 3	Y	2575 2544 0	73
02	37632 X	31323	-0-	-6309	-0-	59 1 2367 9	28897 3	Y	2152 2178 0	47
03	37231 X	33668	-0-	-3563	-0-	169 1 2423 9	31076 3	Y	2203 2203 0	47

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 268072		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010		
10	25296 X	19308	-0-	-5988	-0-	118 1 2180 9	17010 3	Y	1982 1973 0	40
11	16590 X	15563	-0-	-1027	-0-	106 1 2178 9	13279 3	Y	1980 1981 0	39
12	21700 X	16303	-0-	-5397	-0-	108 1 1790 9	14405 3	Y	1627 1633 0	33
01	21700 X	15642	-0-	-6058	-0-	130 1 1663 9	13849 3	Y	1512 1518 0	27
02	19600 X	12737	-0-	-6863	-0-	116 1 1404 9	11217 3	Y	1276 1267 0	36
*03	19313 X	11601	-0-	-7712	-0-	145 1 1276 9	10180 3	Y	1160 1156 0	40

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 268073		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212		
10	22444 X	16889	-0-	-5555	-0-	78 1 5607 9	11204 3	Y	5097 5054 0	103
11	17130 X	15023	-0-	-2107	-0-	94 1 3189 9	11740 3	Y	2899 2945 0	57
12	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	146 1 3126 9	19353 3	Y	2842 2841 0	58
01	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	166 1 2899 9	17698 3	Y	2635 2646 0	47
02	17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	153 1 2422 9	14756 3	Y	2202 2186 0	63
*03	18414 X	17246	-0-	-1168	-0-	209 1 2496 9	14541 3	Y	2269 2254 0	78

WORTHY RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116		
10	54281 X	40002	-0-	-14279	-0-	42 1 3649 9	36311 3	Y	3317 3295 0	66
11	42150 X	36434	-0-	-5716	-0-	44 1 2435 9	33955 3	Y	2214 2228 0	52
12	43555 X	28968	-0-	-14587	-0-	50 1 2730 9	26188 3	Y	2482 2498 0	36
01	39525 X	25009	-0-	-14516	-0-	32 1 2619 9	22358 3	Y	2381 2349 0	68
02	35700 X	26645	-0-	-9055	-0-	50 1 2203 9	24392 3	Y	2003 2028 0	43
03	39525 X	29455	-0-	-10070	-0-	148 1 2246 9	27061 3	Y	2042 2041 0	44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	10H	RRCID ->	268186	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8040 - 13756
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	
10		31477 X	31477	-0-	-0-	121 1	26879 3	Y	4070	4052 1		242
						4477 9						
11		29058 X	29058	-0-	-0-	130 1	24720 3	Y	3825	3851 1	1 8	215
						4208 9						
12		26381 X	12369	-0-	-14012	56 1	10795 3	Y	1380	1392 1		203
						1518 9						
01		27807 X	-0-	-0-	-27807			Y	-0-	203 1		-0-
02		25116 X	2515	-0-	-22601	28 1	2182 3	Y	277	26 1	208 8	43
						305 9						
03		27807 X	2045	-0-	-25762	119 1	165 3	Y	1601	725 1	905 8	14
						1761 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	11H	RRCID ->	268188	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8466 - 13350
10		23622 X	16742	-0-	-6880	65 1	14536 3	Y	1946	1926 1		116
						2141 9						
11		22860 X	16551	-0-	-6309	75 1	14163 3	Y	2103	2100 1	1 8	118
						2313 9						
12		23622 X	8859	-0-	-14763	41 1	7893 3	Y	841	835 1		124
						925 9						
01		14663 X	240	-0-	-14423	3 1	117 3	Y	109	198 1		35
						120 9						
02		13244 X	965	-0-	-12279	11 1	859 3	Y	86	67 1		54
						95 9						
03		14663 X	1710	-0-	-12953	88 1	1173 3	Y	408	431 1	23 8	8
						449 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	12H	RRCID ->	268189	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8190 - 13216
10		23219 X	16442	-0-	-6777	64 1	14350 3	Y	1844	1869 1		110
						2028 9						
11		22470 X	15786	-0-	-6684	72 1	13637 3	Y	1888	1892 1		106
						2077 9						
12		23219 X	7527	-0-	-15692	34 1	6673 3	Y	745	741 1		110
						820 9						
01		20553 X	173	-0-	-20380	2 1	69 3	Y	93	172 1	2 8	29
						102 9						
02		18564 X	1729	-0-	-16835	21 1	1597 3	Y	101	67 1		63
						111 9						
*03		16430 X	-0-	-0-	-16430			Y	415	470 1		8

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	13H	RRCID ->	268289	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	8073 - 13017
10		26040 X	21760	-0-	-4280	89 1	19877 3	Y	1631	1639 1		97
						1794 9						
11		24690 X	19519	-0-	-5171	95 1	18009 3	Y	1286	1311 1		72
						1415 9						
12		25513 X	8840	-0-	-16673	42 1	8101 3	Y	634	613 1		93
						697 9						
01		20057 X	180	-0-	-19877	2 1	92 3	Y	78	146 1		25
						86 9						
02		18116 X	1195	-0-	-16921	14 1	1065 3	Y	105	64 1		66
						116 9						
03		20057 X	3079	-0-	-16978	195 1	1923 3	Y	874	923 1		17
						961 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068		
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
10	32674 X	26121	-0-	-6553	-0-	104 1 2906 9	23111 3	Y	2642 2660 1	157
11	31620 X	23864	-0-	-7756	-0-	111 1 2642 9	21111 3	Y	2402 2424 1	135
12	32674 X	10858	-0-	-21816	-0-	49 1 1343 9	9466 3	Y	1221 1176 1	180
01	24490 X	404	-0-	-24086	-0-	3 1 266 9	135 3	Y	242 345 1	77
02	22120 X	2216	-0-	-19904	-0-	23 1 384 9	1809 3	Y	349 208 1	218
03	24490 X	2122	-0-	-22368	-0-	174 1 1041 9	907 3	Y	946 1145 1	19
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907		
10	22878 X	18737	-0-	-4141	-0-	72 1 2783 9	15882 3	Y	2530 2478 1	150
11	22140 X	16343	-0-	-5797	-0-	73 1 2279 9	13991 3	Y	2072 2106 1	116
12	22878 X	8798	-0-	-14080	-0-	40 1 1038 9	7720 3	Y	944 921 1	139
01	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	492 1 1706 9	19463 3	Y	1551 1197 1	493
02	16912 X	5232	-0-	-11680	-0-	59 1 628 9	4545 3	Y	571 707 1	357
03	18724 X	14739	-0-	-3985	-0-	214 1 4527 9	9998 3	Y	4115 4226 1 168 8	78
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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											
CAGE		WELL #:		9TV	RRCID ->	268306	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	5319 -	9573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18321 X	16828	-0-	-1493	-0-	16122 3	706 9	N	642	879 1		308
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

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268307	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	6394 -	10652
10		23622 X	18194	-0-	-5428	-0-	740 1	16496 3	Y	871	1048 1		244
							958 9						
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						

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268308	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	5314 -	9568
10		22196 X	20881	-0-	-1315	-0-	18834 3	2047 9	N	1861	2100 1		190
11		21480 X	18014	-0-	-3466	-0-	16405 3	1609 9	N	1463	1409 1		244
12		22196 X	16549	-0-	-5647	-0-	15182 3	1367 9	N	1243	1224 1		263
01		21018 X	18060	-0-	-2958	-0-	16667 3	1393 9	N	1266	1186 1		343
02		18984 X	16880	-0-	-2104	-0-	15331 3	1549 9	N	1408	1091 1		660
03		20894 X	16913	-0-	-3981	-0-	15865 3	1048 9	N	953	844 1	1 8	768

MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268309	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	7226 -	11735
10		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	297 1	5464 3	Y	1110	1172 1		129
							1221 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	268318	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8717 -	15347
10		60946 X	45184	-0-	-15762	-0-	157 1	40420 3	Y	4188	4162 0	40 8	139
							4607 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158					
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	
10	62217 X	35179	-0-	-27038	-0-	124	1	31905	3	Y	2864	2895 0	96
11	60210 X	30427	-0-	-29783	-0-	3150	9	27644	3	Y	2437	2412 0	108
12	62217 X	55525	-0-	-6692	-0-	102	1	51677	3	Y	3330	3285 0	139
01	39742 X	23310	-0-	-16432	-0-	2681	9	21470	3	Y	1508	1507 0	132
02	35336 X	23163	-0-	-12173	-0-	185	1	20491	3	Y	2375	1942 0	389
03	39742 X	25784	-0-	-13958	-0-	3663	9	22988	3	Y	2505	2729 0	59
						181	1					8 8	
						1659	9						
						59	1					169 1	
						2613	9					7 8	
						40	1					106 1	
						2756	9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642					
10	51305 X	43210	-0-	-8095	-0-	150	1	38569	3	Y	4083	4132 0	137
11	49650 X	34127	-0-	-15523	-0-	4491	9	30013	3	Y	3639	3614 0	162
12	51305 X	34806	-0-	-16499	-0-	111	1	30694	3	Y	3639	3648 0	153
01	43121 X	13334	-0-	-29787	-0-	4003	9	11807	3	Y	1298	1336 0	115
02	38948 X	23232	-0-	-15716	-0-	109	1	19869	3	Y	3005	2411 0	494
03	43121 X	28047	-0-	-15074	-0-	4003	9	24503	3	Y	3184	3468 0	75
						99	1					215 1	
						1428	9						
						57	1						
						3306	9						
						42	1					135 1	
						3502	9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 268331		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640					
10	63705 X	36327	-0-	-27378	-0-	129	1	33111	3	Y	2806	2853 0	94
11	61650 X	30296	-0-	-31354	-0-	3087	9	27473	3	Y	2474	2363 0	106
12	63705 X	30218	-0-	-33487	-0-	102	1	27400	3	Y	2473	2440 0	102
01	36208 X	22536	-0-	-13672	-0-	2721	9	20203	3	Y	1966	1712 0	156
02	32704 X	21474	-0-	-11230	-0-	98	1	18674	3	Y	2497	2065 0	410
03	36208 X	19829	-0-	-16379	-0-	2720	9	17633	3	Y	1969	2245 0	46
						170	1					200 8	
						2163	9						
						53	1					178 1	
						2747	9						
						30	1					83 1	
						2166	9					5 8	

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	59768 X	42583	-0-	-17185	-0-	149	1	38355	3	Y	3708	3754 0	124
11	57840 X	38566	-0-	-19274	-0-	4079	9	128	1	Y	3491	3459 0	156
12	59768 X	37995	-0-	-21773	-0-	3840	9	122	1	Y	3529	3537 0	148
01	43028 X	6452	-0-	-36576	-0-	3882	9	45	1	Y	950	1014 0	84
02	38864 X	11313	-0-	-27551	-0-	1045	9	28	1	Y	1250	1040 0	89 1
03	42594 X	17702	-0-	-24892	-0-	1375	9	27	1	Y	1697	1790 0	72 1
						1867	9						
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	268333	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7352 - 12364
10	13516 X	711	-0-	-12805	-0-	22	1	440	3	Y	226	308 1	32
11	13080 X	113	-0-	-12967	-0-	249	9	1	1	Y	7	38 1	1
12	13516 X	283	-0-	-13233	-0-	8	9	7	1	Y	13	13 1	1
01	17763 X	2837	-0-	-14926	-0-	14	9	21	1	Y	27	27 1	1
02	13692 X	2165	-0-	-11527	-0-	30	9	40	1	Y	249	239 1	11
*03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	274	9			Y	913	896 1	28
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	268334	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8749 - 15047
10	54467 X	42368	-0-	-12099	-0-	149	1	38150	3	Y	3699	3745 0	124
11	52710 X	32012	-0-	-20698	-0-	4069	9	105	1	Y	3385	3358 0	151
12	54467 X	19106	-0-	-35361	-0-	3724	9	60	1	Y	1935	2005 0	81
01	44640 X	729	-0-	-43911	-0-	2129	9	4	1	Y	206	268 0	1 8
02	40320 X	211	-0-	-40109	-0-	227	9	1	1	Y	141	126 0	10 1
03	42377 X	5386	-0-	-36991	-0-	155	9	17	1	Y	996	954 0	42 1
						1096	9						
MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	268341	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	7122 - 11740
10	9238 X	5373	-0-	-3865	-0-	590	1	3267	3	Y	1378	1496 1	160
11	5760 X	1930	-0-	-3830	-0-	1516	9	207	1	Y	226	324 1	62
12	4774 X	1909	-0-	-2865	-0-	249	9	182	1	Y	47	105 1	4
01	5363 X	2734	-0-	-2629	-0-	52	9	206	1	Y	196	191 1	9
02	4844 X	3299	-0-	-1545	-0-	216	9	164	1	Y	615	584 1	40
*03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	677	9			Y	671	670 1	41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528																		
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	268342	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7483 - 12422										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
10	23808 X	469	-0-	-23339	-0-	14	1	294	3	Y	146	206	1	21								
11	21600 X	885	-0-	-20715	-0-	161	9	598	3	Y	257	251	1	27								
12	18538 X	720	-0-	-17818	-0-	4	1	716	3	Y	-0-	27	1	-0-								
01	13826 X	4446	-0-	-9380	-0-	283	9	4330	3	Y	94	91	1	3								
02	8848 X	4748	-0-	-4100	-0-	103	9	4391	3	Y	308	298	1	13								
*03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	339	9			Y	545	541	1	17								
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #:	6H	RRCID ->	268343	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7807 - 12190
10	10958 X	853	-0-	-10105	-0-	30	1	606	3	Y	197	275	1	28								
11	10140 X	2056	-0-	-8084	-0-	217	9	1665	3	Y	345	337	1	36								
12	10478 X	35	-0-	-10443	-0-	11	1	26	3	Y	7	43	1	-0-								
01	14415 X	4062	-0-	-10353	-0-	380	9	3951	3	Y	100	97	1	3								
02	10780 X	8078	-0-	-2702	-0-	1	1	7864	3	Y	192	187	1	8								
*03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	110	9			Y	482	475	1	15								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #:	63H	RRCID ->	268363	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	9032 - 14196
10	20398 X	7945	-0-	-12453	-0-	25	1	7335	3	Y	532	504	1	135								
11	19740 X	12122	-0-	-7618	-0-	585	9	10884	3	Y	994	1046	1	83								
12	20398 X	6486	-0-	-13912	-0-	145	1	5153	3	Y	1111	1042	1	152								
01	20770 X	17099	-0-	-3671	-0-	1093	9	15642	3	Y	1279	1282	1	149								
02	19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	111	1	17948	3	Y	830	883	1	96								
03	12524 X	10481	-0-	-2043	-0-	1222	9	10231	3	Y	23	116	1	3								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #:	39H	RRCID ->	268453	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8550 - 14995
10	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	125	1	22045	3	Y	2561	2378	0	124								
11	33225 X	33225	-0-	-0-	-0-	2817	9	29509	3	Y	3244	3204	0	46								
12	23684 X	16775	-0-	-6909	-0-	148	1	13296	3	Y	3104	3123	0	132								
01	26102 X	22685	-0-	-3417	-0-	3568	9	19566	3	Y	2748	2646	0	60								
02	31024 X	18082	-0-	-12942	-0-	65	1	15637	3	Y	2154	1995	0	172								
03	34348 X	17726	-0-	-16622	-0-	3414	9	15029	3	Y	2389	2411	0	139								
													WELL #:	69	RRCID ->	2628	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	268455	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	9068 - 14280		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	32271 X	9653	-0-	-22618	-0-	31	1	8999	3	Y	566	534	1	144
						623	9							
11	25920 X	22358	-0-	-3562	-0-	278	1	20853	3	Y	1115	1166	1	93
						1227	9							
12	26226 X	16008	-0-	-10218	-0-	310	1	14468	3	Y	1118	1058	1	153
						1230	9							
01	22630 X	19037	-0-	-3593	-0-	56	1	17742	3	Y	1126	1148	1	131
						1239	9							
02	20720 X	12567	-0-	-8153	-0-	102	1	11523	3	Y	856	888	1	99
						942	9							
03	22940 X	15582	-0-	-7358	-0-	308	1	13990	3	Y	1167	1120	1	146
						1284	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		56H	RRCID ->	268456	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8474 - 14330		
10	16492 X	15409	-0-	-1083	-0-	26	1	13348	3	Y	1850	1851	1	43
						2035	9							
11	15960 X	14347	-0-	-1613	-0-	131	1	12230	3	Y	1805	1814	1	34
						1986	9							
12	18290 X	15504	-0-	-2786	-0-	212	1	13027	3	Y	2059	2052	1	41
						2265	9							
01	17794 X	13637	-0-	-4157	-0-	75	1	11571	3	Y	1810	1805	1	46
						1991	9							
02	16072 X	13249	-0-	-2823	-0-	28	1	11309	3	Y	1738	1731	1	53
						1912	9							
*03	15500 X	13585	-0-	-1915	-0-	27	1	11643	3	Y	1741	1764	1	30
						1915	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		57H	RRCID ->	268457	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	8241 - 12485		
10	14694 X	11222	-0-	-3472	-0-	27	1	9170	3	Y	1841	1798	1	43
						2025	9							
11	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	136	1	9616	3	Y	2082	2085	1	40
						2290	9							
12	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	244	1	9030	3	Y	1255	1270	1	25
						1381	9							
01	11222 X	6765	-0-	-4457	-0-	115	1	5384	3	Y	1151	1147	1	29
						1266	9							
02	11256 X	6180	-0-	-5076	-0-	36	1	5249	3	Y	814	818	1	25
						895	9							
*03	12431 X	6846	-0-	-5585	-0-	33	1	5731	3	Y	984	992	1	17
						1082	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		58H	RRCID ->	268458	COMPL. DATE	09/03/2012	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	8088 - 12298		
10	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	31	1	13739	3	Y	1489	1454	1	35
						1638	9							
11	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	149	1	13244	3	Y	1668	1671	1	32
						1835	9							
12	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	222	1	10802	3	Y	1280	1287	1	25
						1408	9							
01	15407 X	10512	-0-	-4895	-0-	111	1	8956	3	Y	1314	1306	1	33
						1445	9							
02	14224 X	11212	-0-	-3012	-0-	42	1	9833	3	Y	1215	1211	1	37
						1337	9							
*03	15748 X	8817	-0-	-6931	-0-	38	1	7547	3	Y	1120	1138	1	19
						1232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	59H	RRCID ->	268481	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	8079 - 12315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			

10		7657 X	5761	-0-	-1896	-0-	6 1	3573	3	Y	1984	1943	1	47
							2182 9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	60H	RRCID ->	268482	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8267 - 12373	
10		13764 X	13355	-0-	-409	-0-	24 1	12285	3	Y	951	931	1	22
							1046 9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	61H	RRCID ->	268483	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8186 - 12393	
10		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	13 1	6979	3	Y	710	711	1	17
							781 9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	61H	RRCID ->	268488	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	9410 - 15096	
10		20398 X	14908	-0-	-5490	-0-	49 1	14052	3	Y	734	694	1	187
							807 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	268680	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9259 - 13900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	25110 X	12114	-0-	-12996	-0-	80	1	10910	3	Y	1022	894 1	238
						1124	9						
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	8 3 52
						405	9						
*03	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	216	232 1	36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	268681	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9262 - 14219	
10	22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
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	14 3 93
						730	9						
03	8246 X	2940	-0-	-5306	-0-	93	1	2049	3	Y	725	697 1	121
						798	9						

DIAMOND H RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	268688	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8276 - 13622	
10	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	66	1	2637	3	Y	2387	2335 1	79
						2626	9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		67H	RRCID ->	268697	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9468 - 13540	
10	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	86	1	11705	3	Y	708	606 1	165
						779	9						
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	7 3 48
						377	9						
03	12555 X	1333	-0-	-11222	-0-	164	1	681	3	Y	444	418 1	74
						488	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		26319 X	18064	-0-	-8255	-0-	109	1	2060	2055	0	42		
							2266	9						
11		25470 X	18800	-0-	-6670	-0-	124	1	2937	2921	0	58		
							3231	9						
12		26319 X	19594	-0-	-6725	-0-	123	1	2775	2776	0	57		
							3053	9						
01		23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	184	1	3030	3033	0	54		
							3333	9						
02		19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	175	1	2528	2510	0	72		
							2781	9						
*03		19592 X	18915	-0-	-677	-0-	234	1	2126	2125	0	73		
							2339	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
10		20260 X	20260	-0-	-0-	-0-	117	1	3027	3022	0	61		
							3330	9						
11		15510 X	13785	-0-	-1725	-0-	91	1	2164	2183	0	42		
							2380	9						
12		19344 X	15762	-0-	-3582	-0-	98	1	2390	2383	0	49		
							2629	9						
01		23343 X	11856	-0-	-11487	-0-	94	1	1576	1597	0	28		
							1734	9						
02		21084 X	8425	-0-	-12659	-0-	74	1	1053	1051	0	30		
							1158	9						
*03		20274 X	7165	-0-	-13109	-0-	85	1	1075	1068	0	37		
							1183	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
10		21390 X	21070	-0-	-320	-0-	124	1	2710	2695	0	55		
							2981	9						
11		20700 X	16635	-0-	-4065	-0-	110	1	2549	2554	0	50		
							2804	9						
12		19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	123	1	2820	2812	0	58		
							3102	9						
01		19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	148	1	3085	3088	0	55		
							3394	9						
02		15960 X	15871	-0-	-89	-0-	138	1	2189	2182	0	62		
							2408	9						
*03		17670 X	15610	-0-	-2060	-0-	187	1	2136	2124	0	74		
							2350	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
10		20708 X	19551	-0-	-1157	-0-	110	1	3213	3213	0	65		
							3534	9						
11		20040 X	16174	-0-	-3866	-0-	106	1	2566	2581	0	50		
							2823	9						
12		21518 X	21518	-0-	-0-	-0-	136	1	2954	2943	0	61		
							3249	9						
01		25916 X	18353	-0-	-7563	-0-	146	1	2405	2423	0	43		
							2646	9						
02		23408 X	17099	-0-	-6309	-0-	154	1	1853	1843	0	53		
							2038	9						
*03		21514 X	14951	-0-	-6563	-0-	182	1	1882	1870	0	65		
							2070	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
10	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	129 1 4563 9	18581 3	Y	4148 4102 0	84
11	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	157 1 4070 9	19648 3	Y	3700 3712 0	72
12	24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	152 1 4193 9	20250 3	Y	3812 3806 0	78
01	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	201 1 3887 9	21466 3	Y	3534 3549 0	63
02	19432 X	16359	-0-	-3073	-0-	143 1 2369 9	13847 3	Y	2154 2156 0	61
*03	21514 X	19390	-0-	-2124	-0-	235 1 2740 9	16415 3	Y	2491 2466 0	86

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076		
10	22568 X	12786	-0-	-9782	-0-	64 1 3522 9	9200 3	Y	3202 3189 0	65
11	19050 X	18501	-0-	-549	-0-	121 1 3232 9	15148 3	Y	2938 2945 0	58
12	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	128 1 3721 9	17079 3	Y	3383 3371 0	70
01	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	158 1 3405 9	16847 3	Y	3095 3109 0	56
02	15736 X	12128	-0-	-3608	-0-	103 1 2088 9	9937 3	Y	1898 1900 0	54
*03	17422 X	13375	-0-	-4047	-0-	154 1 2474 9	10747 3	Y	2249 2226 0	77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 268823		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368		
10	22475 X	6916	-0-	-15559	-0-	22 1 592 9	6302 3	Y	538 515 1	137
11	19800 X	9299	-0-	-10501	-0-	107 1 1181 9	8011 3	Y	1074 1122 1	89
12	16988 X	4321	-0-	-12667	-0-	63 1 1326 9	2932 3	Y	1205 1130 1	164
01	16461 X	2627	-0-	-13834	-0-	8 1 238 9	2381 3	Y	216 355 1	25
02	14868 X	2148	-0-	-12720	-0-	14 1 542 9	1592 3	Y	493 461 1	57
03	9610 X	3304	-0-	-6306	-0-	45 1 1196 9	2063 3	Y	1087 1008 1	136

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 268824		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634		
10	24304 X	6733	-0-	-17571	-0-	22 1 545 9	6166 3	Y	495 473 1	126
11	21330 X	11751	-0-	-9579	-0-	142 1 1000 9	10609 3	Y	909 959 1	76
12	19561 X	15763	-0-	-3798	-0-	311 1 967 9	14485 3	Y	879 835 1	120
01	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	53 1 1441 9	16799 3	Y	1310 1277 1	153
02	15736 X	11392	-0-	-4344	-0-	90 1 1176 9	10126 3	Y	1069 1098 1	124
03	15748 X	15158	-0-	-590	-0-	294 1 1521 9	13343 3	Y	1383 1334 1	173

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			-0-	40	1	77		
11		12810 X	4125	-0-	-8685	-0-	151	1	644	314	0	38	369	1
							708	9						
12		13237 X	9001	-0-	-4236	-0-	716	1	601	396	0	34	209	1
							661	9						
01		12958 X	4681	-0-	-8277	-0-	420	1	249	244	0	21	18	1
							274	9						
02		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	165	1	81	72	0	14	16	1
							89	9						
*03		0 W	13792	-0-	13792	13792	346	1	311	17	0	65	243	1
							342	9						

FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID ->	268901	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7063	-	11946
10		0 W	5152	-0-	5152	8416	28	1	553	645	1	2		
							608	9						
11		0 W	3624	-0-	3624	12040	13	1	195	193	1	4		
							215	9						
12		0 W	3078	-0-	3078	15118	14	1	251	253	1	2		
							276	9						
01		0 W	7235	-0-	7235	22353	43	1	1308	1291	1	19		
							1439	9						
02		0 W	11003	-0-	11003	33356	43	1	2861	2825	1	55		
							3147	9						
*03		0 W	9387	-0-	9387	42743	51	1	2514	2516	1	53		
							2765	9						

FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	7220	-	11764
10		0 W	201	-0-	201	2501	1	1	-0-			-0-		
11		0 W	1567	-0-	1567	4068	3	1	816	801	1	15		
							898	9						
12		0 W	81	-0-	81	4149	59	3	20	35	1	-0-		
01		0 W	7516	-0-	7516	11665	55	1	2033	2003	1	30		
							2236	9						
02		0 W	10324	-0-	10324	21989	67	1	2811	2787	1	54		
							3092	9						
*03		0 W	8430	-0-	8430	30419	77	1	2492	2493	1	53		
							2741	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	8369	-	13490
10		0 W	10029	-0-	10029	103639	79	1	2191	1932	0	134	232	1
							2410	9						
11		120486 X	16847	-0-	-103639	-0-	323	1	3122	454	0	166	2636	1
							3434	9						
12		12090 X	10949	-0-	-1141	-0-	315	1	2145	1847	0	133	331	1
							2360	9						
01		15159 X	11126	-0-	-4033	-0-	170	1	2893	2854	0	172		
							3182	9						
02		13692 X	6533	-0-	-7159	-0-	72	1	1557	1551	0	143	35	1
							1713	9						
*03		15159 X	4381	-0-	-10778	-0-	70	1	1051	1107	0	87		
							1156	9						

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) 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

10		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-				Y	-0-	29 1		54
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						

WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														

10		54250 X	41992	-0-	-12258	-0-	44	1	38516 3	Y	3120	3108 1		62
							3432	9						
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						

WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														

10		69068 X	44304	-0-	-24764	-0-	48	1	41538 3	Y	2471	2475 1		49
							2718	9						
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						

WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														

10		34968 X	21378	-0-	-13590	-0-	22	1	19009 3	Y	2134	2130 0		43
							2347	9						
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						

 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) 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	13144 X	6308	-0-	-6836	-0-	98 1	4154 3	Y	1869	1850 1		62
						2056 9						
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						

 WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

10	51584 X	39661	-0-	-11923	-0-	42 1	36390 3	Y	2935	2934 0		59
						3229 9						
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						

 DIAMOND H RANCH WELL #: 9H RRCID -> 268984 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8058 - 12473

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

10	27187 X	16172	-0-	-11015	-0-	88 1	12655 3	Y	3117	3109 0		63
						3429 9						
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						

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 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	

10		27549 X	27549	-0-	-0-	164	1	23693	3	Y	3356	3337	0	68
						3692	9							
11		27710 X	27710	-0-	-0-	190	1	23682	3	Y	3489	3489	0	68
						3838	9							
12		25096 X	25096	-0-	-0-	157	1	20914	3	Y	3659	3652	0	75
						4025	9							
01		24459 X	23948	-0-	-511	186	1	19892	3	Y	3518	3530	0	63
						3870	9							
02		22092 X	10901	-0-	-11191	93	1	9001	3	Y	1643	1659	0	47
						1807	9							
*03		24459 X	6354	-0-	-18105	74	1	5155	3	Y	1023	1033	0	35
						1125	9						2 8	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	268994	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8390 -	13909	

10		27652 X	27560	-0-	-92	155	1	22330	3	Y	4614	4593	0	93
						5075	9							
11		24843 X	24843	-0-	-0-	159	1	19858	3	Y	4387	4394	0	86
						4826	9							
12		27652 X	25780	-0-	-1872	156	1	20791	3	Y	4394	4390	0	90
						4833	9							
01		24893 X	23903	-0-	-990	177	1	18879	3	Y	4406	4417	0	79
						4847	9							
02		22484 X	9994	-0-	-12490	79	1	7596	3	Y	2108	2127	0	60
						2319	9							
*03		24893 X	10517	-0-	-14376	134	1	9310	3	Y	975	1001	0	34
						1073	9							

STUMBERG RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	269050	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8585 -	13445	

10		44702 X	8366	-0-	-36336	25	1	5805	3	Y	2305	2325	0	67
						2536	9							
11		39600 X	19944	-0-	-19656	108	1	16634	3	Y	2911	2926	0	52
						3202	9							
12		40920 X	12404	-0-	-28516	64	1	9162	3	Y	2889	2863	0	78
						3178	9							
01		16616 X	13889	-0-	-2727	98	1	10647	3	Y	2858	2887	0	49
						3144	9							
02		15008 X	9618	-0-	-5390	83	1	6892	3	Y	2403	2363	0	89
						2643	9							
*03		16616 X	10885	-0-	-5731	202	1	7991	3	Y	2447	2461	0	75
						2692	9							

STUMBERG RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	269052	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8370 -	13247	

10		52824 X	16353	-0-	-36471	53	1	12289	3	Y	3646	3614	0	107
						4011	9							
11		39420 X	22123	-0-	-17297	120	1	18392	3	Y	3283	3331	0	59
						3611	9							
12		40734 X	16705	-0-	-24029	87	1	12497	3	Y	3746	3704	0	101
						4121	9							
01		21390 X	16821	-0-	-4569	116	1	12521	3	Y	3804	3839	0	66
						4184	9							
02		19320 X	12671	-0-	-6649	112	1	9360	3	Y	2908	2867	0	107
						3199	9							
*03		21390 X	13934	-0-	-7456	263	1	10387	3	Y	2985	3001	0	91
						3284	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

10	0 W	5473	-0-	5473	14030	13	1	2993	3	Y	2243	2222	0	66
						2467	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
10	12493 X	4526	-0-	-7967	-0-	12	1	2924	3	Y	1445	1426	0	42
						1590	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
10	63577 X	63577	-0-	-0-	-0-	260	1	60721	3	Y	2360	2332	0	69
						2596	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
10	19902 X	10644	-0-	-9258	-0-	36	1	8303	3	Y	2095	2069	0	61
						2305	9							
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							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	21824 X	11433	-0-	-10391	-0-	35	1	8259	3	Y	2854	2822	0	83
						3139	9							
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														

10	50809 X	32268	-0-	-18541	-0-	146	1	30151	3	Y	1792	1785	1	57
						1971	9							
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							

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														

10	55886 X	55886	-0-	-0-	-0-	33	1	54752	3	Y	1001	1002	0	17
						1101	9							
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							

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														

10	39773 X	35720	-0-	-4053	-0-	20	1	33214	3	Y	2260	2259	0	38
						2486	9							
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							

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

10		32395 X	28750	-0-	-3645	-0-	16	1	26423	3	Y	2101	2108	0	35
							2311	9							
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							

WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339															
10		56916 X	31850	-0-	-25066	-0-	18	1	29217	3	Y	2377	2385	0	40
							2615	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647															
10		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-			-0-
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
							486	9					9	3	
*03		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	330	1	7386	3	Y	727	667	1	122
							800	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662															
10		44388 X	44388	-0-	-0-	-0-	137	1	40609	3	Y	3311	3268	0	154
							3642	9							
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
							3674	9					45	1	
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
							2947	9					44	8	

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
10		0 W	14843	-0-	14843	31379	34	1	13854	3	Y	868	855	1	53
							955	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406															
10		32209 X	17081	-0-	-15128	-0-	40	1	16150	3	Y	810	834	1	50
							891	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153															
10		28892 X	14557	-0-	-14335	-0-	34	1	13918	3	Y	550	573	1	34
							605	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026															
10		25978 X	6758	-0-	-19220	-0-	14	1	5768	3	Y	887	877	1	54
							976	9							
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							

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 PROD	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

10		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	25	1	10357	3	Y	752	745	1	46
							827	9							
11		27750 X	11224	-0-	-16526	-0-	28	1	10501	3	Y	632	645	1	33
							695	9							
12		22971 X	10642	-0-	-12329	-0-	28	1	9972	3	Y	584	582	1	35
							642	9							
01		17577 X	9886	-0-	-7691	-0-	82	1	9237	3	Y	515	522	1	28
							567	9							
02		12684 X	8379	-0-	-4305	-0-	45	1	7722	3	Y	556	555	1	29
							612	9							
*03		0 W	11521	-0-	11521	11521	44	1	10907	3	Y	518	515	1	32
							570	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557															

10		20398 X	8133	-0-	-12265	-0-	19	1	7737	3	Y	343	344	1	21
							377	9							
11		19740 X	6986	-0-	-12754	-0-	17	1	6633	3	Y	305	310	1	16
							336	9							
12		10013 X	6592	-0-	-3421	-0-	17	1	6256	3	Y	290	288	1	18
							319	9							
01		8773 X	5380	-0-	-3393	-0-	45	1	5032	3	Y	275	278	1	15
							303	9							
02		7924 X	3836	-0-	-4088	-0-	21	1	3580	3	Y	214	218	1	11
							235	9							
*03		0 W	2499	-0-	2499	2499	9	1	2381	3	Y	99	104	1	6
							109	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888															

10		41199 X	25330	-0-	-15869	-0-	112	1	23019	3	Y	1999	1986	1	64
							2199	9							
11		39870 X	20982	-0-	-18888	-0-	90	1	18799	3	Y	1903	1917	1	50
							2093	9							
12		41199 X	18627	-0-	-22572	-0-	167	1	16525	3	Y	1759	1775	1	34
							1935	9							
01		36363 X	15525	-0-	-20838	-0-	92	1	14045	3	Y	1262	1276	1	20
							1388	9							
02		27244 X	15374	-0-	-11870	-0-	77	1	13695	3	Y	1456	1424	1	52
							1602	9							
*03		0 W	14530	-0-	14530	14530	41	1	12837	3	Y	1502	1526	1	28
							1652	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118															

10		0 W	13347	-0-	13347	128948	101	1	9670	3	Y	3251	2866	0	301 1 199
							3576	9							
11		150190 X	21242	-0-	-128948	-0-	408	1	16540	3	Y	3904	568	0	3327 1 208
							4294	9							
12		19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	538	1	14102	3	Y	4279	3686	0	536 1 265
							4707	9							
01		14663 X	11018	-0-	-3645	-0-	149	1	6836	3	Y	3666	3713	0	218
							4033	9							
02		13244 X	13197	-0-	-47	-0-	155	1	10139	3	Y	2639	2569	0	45 1 243
							2903	9							
*03		14663 X	6386	-0-	-8277	-0-	107	1	4836	3	Y	1312	1447	0	108
							1443	9							

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	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		11935 X	6165	-0-	-5770	-0-	4390	3	1775	9	Y	1614	1673	0	68
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818															
10		54622 X	32160	-0-	-22462	-0-	145	1	29829	3	Y	1987	1977	1	64
							2186	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944															
10		43121 X	27436	-0-	-15685	-0-	119	1	24502	3	Y	2559	2543	1	82
							2815	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617															
10		43121 X	25566	-0-	-17555	-0-	113	1	23199	3	Y	2049	2039	1	66
							2254	9							
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							

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 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

10		50871 X	28427	-0-	-22444	-0-	57	1	26296	3	Y	1885	1819	1	235
							2074	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785															

10		49228 X	2060	-0-	-47168	-0-	2	1	1859	3	Y	181	177	1	4
							199	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314															

10		21080 X	11187	-0-	-9893	-0-	24	1	10028	3	Y	1032	1009	1	63
							1135	9							
11		20400 X	13003	-0-	-7397	-0-	31	1	11582	3	Y	1264	1234	1	65
							1390	9							
12		19065 X	12295	-0-	-6770	-0-	30	1	10889	3	Y	1251	1154	1	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	64
							1349	9					5	8	
*03		0 W	10031	-0-	10031	10031	36	1	9071	3	Y	840	852	1	52
							924	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945															

10		59768 X	18679	-0-	-41089	-0-	84	1	17353	3	Y	1129	1119	1	36
							1242	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
FOGMT				WELL #:	13SP	RRCID ->	269473	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	6338	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
10		T. A.	11961	-0-	11961	11961	46	1	7494	3	Y	4019	4004	1	15
							4421	9							
11		14B2 EXT	23093	-0-	23093	35054	75	1	19344	3	Y	3340	3294	1	61
							3674	9							
12		14B2 EXT	27841	-0-	27841	62895	104	1	21021	3	Y	6105	6107	1	59
							6716	9							
01		14B2 EXT	25124	-0-	25124	88019	129	1	18626	3	Y	5790	5765	1	84
							6369	9							
02		14B2 EXT	20528	-0-	20528	108547	83	1	15201	3	Y	4767	4759	1	92
							5244	9							
*03		14B2 EXT	15950	-0-	15950	124497	87	1	11565	3	Y	3907	3916	1	83
							4298	9							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	31H	RRCID ->	269474	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7722	PERF. 8355 - 13053			
10		19685 X	10074	-0-	-9611	-0-	22	1	8798	3	Y	1140	1084	1	68
							1254	9							
11		19050 X	13637	-0-	-5413	-0-	32	1	12334	3	Y	1155	1161	1	60
							1271	9							
12		18259 X	12782	-0-	-5477	-0-	32	1	11538	3	Y	1102	1062	1	65
							1212	9							
01		16275 X	11338	-0-	-4937	-0-	91	1	10287	3	Y	873	890	1	48
							960	9							
02		13384 X	10121	-0-	-3263	-0-	52	1	9020	3	Y	954	952	1	50
							1049	9							
*03		0 W	10069	-0-	10069	10069	36	1	9050	3	Y	894	889	1	55
							983	9							
FOGMT				WELL #:	F 1SP	RRCID ->	269483	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	6345	PERF. 6848 - 11412			
10		37875 X	19044	-0-	-18831	-0-	13318	3	5726	9	N	5205	5267	1	328
							17276	3	4978	9	N	4525	4630	1	223
11		22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	15146	3	3829	9	N	3481	3396	1	308
							14175	3	3128	9	N	2844	2869	1	283
12		19158 X	18975	-0-	-183	-0-	11471	3	2173	9	N	1975	1937	1	321
							179	3	163	9	N	148	178	1	291
01		19158 X	17303	-0-	-1855	-0-									
02		17304 X	13644	-0-	-3660	-0-									
03		0 W	342	-0-	342	342									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	269486	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 8160 - 13736			
10		47895 X	18744	-0-	-29151	-0-	84	1	17196	3	Y	1331	1320	1	43
							1464	9							
11		46350 X	16601	-0-	-29749	-0-	72	1	14999	3	Y	1391	1398	1	36
							1530	9							
12		30411 X	22229	-0-	-8182	-0-	206	1	20469	3	Y	1413	1422	1	27
							1554	9							
01		25203 X	15952	-0-	-9251	-0-	94	1	14399	3	Y	1326	1332	1	21
							1459	9							
02		21924 X	13901	-0-	-8023	-0-	71	1	12524	3	Y	1187	1166	1	42
							1306	9							
*03		0 W	16611	-0-	16611	16611	48	1	15195	3	Y	1244	1263	1	23
							1368	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	45663 X	16571	-0-	-29092	-0-	71	1	14656	3	Y	1676	1661	1	54
						1844	9							
11	44190 X	16159	-0-	-28031	-0-	67	1	14054	3	Y	1853	1859	1	48
						2038	9							
12	25637 X	15680	-0-	-9957	-0-	135	1	13414	3	Y	1937	1948	1	37
						2131	9							
01	20553 X	15426	-0-	-5127	-0-	87	1	13347	3	Y	1811	1819	1	29
						1992	9							
02	16716 X	13197	-0-	-3519	-0-	64	1	11410	3	Y	1566	1539	1	56
						1723	9							
*03	0 W	14017	-0-	14017	14017	39	1	12274	3	Y	1549	1576	1	29
						1704	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														

10	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	23	1	9387	3	Y	825	772	1	48
						908	9							
11	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	35	1	13440	3	Y	813	804	1	42
						894	9							
12	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	34	1	12148	3	Y	732	730	1	44
						805	9							
01	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	95	1	10721	3	Y	638	628	1	34
						702	9					20	8	
02	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	52	1	9039	3	Y	636	637	1	33
						700	9							
*03	0 W	8846	-0-	8846	8846	33	1	8230	3	Y	530	530	1	33
						583	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														

10	24149 X	11049	-0-	-13100	-0-	24	1	9971	3	Y	958	941	1	59
						1054	9							
11	20910 X	12016	-0-	-8894	-0-	29	1	10905	3	Y	984	901	1	46
						1082	9					96	8	
12	18600 X	10618	-0-	-7982	-0-	27	1	9667	3	Y	840	835	1	51
						924	9							
01	15748 X	9290	-0-	-6458	-0-	75	1	8490	3	Y	659	674	1	36
						725	9							
02	11928 X	7891	-0-	-4037	-0-	41	1	7088	3	Y	693	693	1	36
						762	9							
*03	0 W	9759	-0-	9759	9759	35	1	8726	3	Y	907	887	1	56
						998	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														

10	26164 X	10500	-0-	-15664	-0-	96	1	9942	3	Y	420	410	0	31
						462	9							
11	22290 X	9157	-0-	-13133	-0-	50	1	8668	3	Y	399	397	0	33
						439	9							
12	17856 X	12966	-0-	-4890	-0-	64	1	11998	3	Y	822	794	0	61
						904	9							
01	15810 X	14095	-0-	-1715	-0-	56	1	13343	3	Y	633	662	0	32
						696	9							
02	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	46	1	10662	3	Y	396	400	0	28
						436	9							
*03	0 W	10507	-0-	10507	10507	35	1	9936	3	Y	487	495	0	20
						536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		49H	RRCID ->	269497	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8249 - 12551
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
10	24335 X	10540	-0-	-13795	-0-	96 1 578 9	9866 3	Y	525	511 0		39
11	19740 X	8633	-0-	-11107	-0-	47 1 484 9	8102 3	Y	440	442 0		37
12	17980 X	8616	-0-	-9364	-0-	43 1 515 9	8058 3	Y	468	470 0		35
01	14632 X	7371	-0-	-7261	-0-	29 1 382 9	6960 3	Y	347	365 0		17
02	10948 X	6911	-0-	-4037	-0-	29 1 308 9	6574 3	Y	280	277 0		20
*03	0 W	9218	-0-	9218	9218	31 1 498 9	8689 3	Y	453	455 0		18
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8517 - 12577
10	26722 X	14588	-0-	-12134	-0-	133 1 746 9	13709 3	Y	678	656 0		51
11	21000 X	11907	-0-	-9093	-0-	64 1 633 9	11210 3	Y	575	577 0	1 8	48
12	19375 X	12413	-0-	-6962	-0-	63 1 664 9	11686 3	Y	604	606 0	1 8	45
01	16523 X	10106	-0-	-6417	-0-	40 1 685 9	9381 3	Y	623	637 0		31
02	14336 X	9309	-0-	-5027	-0-	38 1 469 9	8802 3	Y	426	426 0		31
*03	0 W	9768	-0-	9768	9768	32 1 686 9	9050 3	Y	624	630 0		25
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8602 - 12881
10	35247 X	14513	-0-	-20734	-0-	134 1 571 9	13808 3	Y	519	506 0		39
11	23760 X	10154	-0-	-13606	-0-	55 1 459 9	9640 3	Y	417	421 0		35
12	20832 X	8022	-0-	-12810	-0-	41 1 316 9	7665 3	Y	287	301 0		21
01	18042 X	8583	-0-	-9459	-0-	35 1 361 9	8187 3	Y	328	333 0		16
02	13104 X	7708	-0-	-5396	-0-	32 1 272 9	7404 3	Y	247	245 0		18
*03	0 W	7620	-0-	7620	7620	25 1 416 9	7179 3	Y	378	381 0		15
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		34H	RRCID ->	269512	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8548 - 13325
10	31527 X	12420	-0-	-19107	-0-	28 1 790 9	11602 3	Y	718	705 1		44
11	30510 X	11886	-0-	-18624	-0-	29 1 724 9	11133 3	Y	658	668 1		34
12	24986 X	14578	-0-	-10408	-0-	39 1 740 9	13799 3	Y	673	666 1		41
01	19592 X	18419	-0-	-1173	-0-	155 1 832 9	17432 3	Y	756	755 1		42
02	15064 X	13929	-0-	-1135	-0-	74 1 1000 9	12855 3	Y	909	903 1		48
*03	0 W	13918	-0-	13918	13918	52 1 806 9	13060 3	Y	733	736 1		45

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 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

10		20076 X	20076	-0-	-0-	16622	3	3454	9	Y	3140	3137	1	43
11		17790 X	17537	-0-	-253	32	1	14765	3	Y	2491	2510	1	24
						2740	9							
12		18383 X	16789	-0-	-1594	13	1	14022	3	Y	2504	2504	1	24
						2754	9							
01		18383 X	11786	-0-	-6597	36	1	9717	3	Y	1848	1832	1	40
						2033	9							
02		16604 X	11	-0-	-16593	3	1	4	3	Y	4	17	1	27
						4	9							
*03		18383 X	730	-0-	-17653	213	1	97	3	Y	382	383	1	26
						420	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8362 - 13658	

10		18569 X	15829	-0-	-2740	12231	3	3598	9	Y	3271	3256	1	45
11		17970 X	14242	-0-	-3728	23	1	10688	3	Y	3210	3224	1	31
						3531	9							
12		18569 X	13456	-0-	-5113	9	1	10042	3	Y	3095	3096	1	30
						3405	9							
01		18569 X	9964	-0-	-8605	28	1	7675	3	Y	2055	2041	1	44
						2261	9							
02		16772 X	13	-0-	-16759	2	1	5	3	Y	5	19	1	30
						6	9							
*03		15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-	-0-			Y	488	483	1	33
												2	8	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269524	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8385 - 12353	

10		12493 X	9773	-0-	-2720	5293	3	4480	9	Y	4073	4036	0	172
11		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-	-0-			Y	-0-	172	0	-0-
12		12493 X	108	-0-	-12385	10	3	98	9	Y	89	59	0	30
01		12493 X	6468	-0-	-6025	3492	3	2976	9	Y	2705	2229	0	279
02		11284 X	7726	-0-	-3558	56	1	4834	3	Y	2578	2520	0	95
						2836	9							
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1428	1413	0	22
												4	8	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269526	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8162 - 13089	

10		14353 X	12667	-0-	-1686	7546	3	5121	9	Y	4655	4623	0	197
11		13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-	-0-			Y	-0-	197	0	-0-
12		14353 X	945	-0-	-13408	131	3	814	9	Y	740	493	0	247
01		14353 X	9970	-0-	-4383	3495	3	6475	9	Y	5886	4849	0	607
02		12964 X	8833	-0-	-4131	106	1	2018	3	Y	6099	5956	0	224
						6709	9							
03		0 W	8000	-0-	8000	8000	8000	207	1	Y	5144	5090	0	79
						5658	9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	49H	RRCID ->	269527	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8548 - 13497	

10		45663 X	17629	-0-	-28034	79	1	16155	3	Y	1268	1259	1	41
						1395	9							
11		44190 X	16586	-0-	-27604	72	1	14930	3	Y	1440	1443	1	38
						1584	9							
12		21452 X	14269	-0-	-7183	126	1	12467	3	Y	1524	1533	1	29
						1676	9							
01		17639 X	13374	-0-	-4265	77	1	11779	3	Y	1380	1387	1	22
						1518	9							
02		15932 X	9473	-0-	-6459	46	1	8143	3	Y	1167	1147	1	42
						1284	9							
*03		0 W	10590	-0-	10590	10590	10590	30	1	Y	1057	1079	1	20
						1163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	26939 X	14605	-0-	-12334	-0-	63	1	12952	3	Y	1445	1439	1	46
						1590	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
10	45632 X	5737	-0-	-39895	-0-	53	1	5443	3	Y	219	225	0	16
						241	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
10	39835 X	11410	-0-	-28425	-0-	103	1	10581	3	Y	660	643	0	49
						726	9							
11	20280 X	9120	-0-	-11160	-0-	49	1	8499	3	Y	520	525	0	43
						572	9					1	8	
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
10	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	89	1	9212	3	Y	400	390	0	30
						440	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	163 1	16721 3	Y	757	731 0			56
11	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	833 9	85 1	14799 3	Y	646	647 0	1 8	54
12	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	71 9	74 1	13693 3	Y	657	662 0		49
01	12648 X	10248	-0-	-2400	-0-	723 9	41 1	9602 3	Y	550	571 0		28
02	11424 X	8365	-0-	-3059	-0-	605 9	34 1	7948 3	Y	348	351 0		25
*03	0 W	8683	-0-	8683	8683	383 9	29 1	8083 3	Y	519	523 0		21
						571 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

10	21049 X	7850	-0-	-13199	-0-	73 1	7468 3	Y	281	277 0			21
11	18330 X	3849	-0-	-14481	-0-	309 9	21 1	3672 3	Y	142	151 0		12
12	15531 X	5634	-0-	-9897	-0-	156 9	29 1	5350 3	Y	232	227 0		17
01	12307 X	7685	-0-	-4622	-0-	255 9	31 1	7249 3	Y	368	367 0		18
02	9744 X	6624	-0-	-3120	-0-	405 9	28 1	6346 3	Y	227	229 0		16
*03	0 W	7180	-0-	7180	7180	250 9	24 1	6849 3	Y	279	284 0		11
						307 9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

10	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	1 1	14669 3	Y	2853	2851 1			39
11	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	3138 9	30 1	14033 3	Y	2803	2815 1		27
12	17174 X	16097	-0-	-1077	-0-	3083 9	11 1	12953 3	Y	2848	2847 1		28
01	17174 X	11849	-0-	-5325	-0-	3133 9	35 1	9585 3	Y	2026	2010 1		44
02	15512 X	23	-0-	-15489	-0-	2229 9	7 1	12 3	Y	4	19 1		29
*03	17174 X	437	-0-	-16737	-0-	4 9	87 1	28 3	Y	293	302 1		20
						322 9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

10	21762 X	366	-0-	-21396	-0-	76 3	290 9	Y	264	167 1	121 8		2
11	21060 X	8896	-0-	-12164	-0-	15 1	5188 3	Y	3357	3288 1	39 8		32
12	21762 X	5598	-0-	-16164	-0-	3693 9	12 1	1611 3	Y	3614	3361 1	252 8	33
01	21762 X	7856	-0-	-13906	-0-	3975 9	3 1	7527 3	Y	296	323 1		6
02	19656 X	3485	-0-	-16171	-0-	326 9	49 1	3432 3	Y	4	3 1		7
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9			Y	61	49 1	16 8	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
10		42532 X	22859	-0-	-19673	-0-		18838	3	4021	9	Y	3655	3637	1	50
11		41160 X	18437	-0-	-22723	-0-		33	1	15214	3	Y	2900	2922	1	28
								3190	9							
12		42532 X	15567	-0-	-26965	-0-		11	1	12177	3	Y	3072	3070	1	30
								3379	9							
01		42532 X	13887	-0-	-28645	-0-		42	1	11473	3	Y	2156	2139	1	47
								2372	9							
02		38416 X	-0-	-0-	-38416	-0-						Y	-0-	20	1	27
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	377	378	1	26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774																
10		49569 X	23732	-0-	-25837	-0-		44	1	20509	3	Y	2890	2656	1	360
								3179	9							
11		47970 X	19703	-0-	-28267	-0-		47	1	17227	3	Y	2208	2534	1	34
								2429	9							
12		49569 X	18597	-0-	-30972	-0-		35	1	17388	3	Y	1067	1078	1	23
								1174	9							
01		33883 X	17383	-0-	-16500	-0-		27	1	16230	3	Y	1024	1029	1	18
								1126	9							
02		30604 X	12415	-0-	-18189	-0-		25	1	11474	3	Y	833	829	1	22
								916	9							
*03		23746 X	12983	-0-	-10763	-0-		51	1	11980	3	Y	865	861	1	26
								952	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408																
10		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-		14	1	2207	3	Y	393	417	1	2
								432	9							
11		31110 X	4487	-0-	-26623	-0-		16	1	4023	3	Y	407	402	1	7
								448	9							
12		7750 X	2583	-0-	-5167	-0-		11	1	2202	3	Y	336	340	1	3
								370	9							
01		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-		77	1	9335	3	Y	1596	1576	1	23
								1756	9							
02		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-		72	1	7586	3	Y	2458	2433	1	48
								2704	9							
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1959	1965	1	42

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919																
10		21177 X	21177	-0-	-0-	-0-		15432	3	5745	9	N	5223	5384	1	451
								18655	3	5836	9	N	5305	5470	1	286
11		24491 X	24491	-0-	-0-	-0-		13082	3	6607	9	N	6006	5959	1	333
								15944	3	4668	9	N	4244	4369	1	208
12		26040 X	19689	-0-	-6351	-0-						N	-0-			208
												N	5504	5195	1	517
01		0 W	20612	-0-	20612	20612										
02		0 W	-0-	-0-	-0-	20612										
03		0 W	-0-	-0-	-0-	20612										

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279																
10		13482 X	13482	-0-	-0-	-0-		9720	3	3762	9	N	3420	3555	1	183
								11701	3	3977	9	N	3615	3613	1	185
11		15678 X	15678	-0-	-0-	-0-		13169	3	3566	9	N	3242	3319	1	108
								-7908								
12		20832 X	16735	-0-	-4097	-0-		10443	3	2481	9	N	2255	2295	1	68
								-18816								68
01		20832 X	12924	-0-	-7908	-0-										
02		18816 X	-0-	-0-	-18816	-0-										
03		16740 X	15742	-0-	-998	-0-		12296	3	3446	9	N	3133	2818	1	383

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	57	-0-	57	26781	12 3	45 9	Y	41	40 0		2
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	61 1	53
02	12432 X	9375	-0-	-3057	-0-	23 1	4799 3	Y	4139	3994 0	46 1	152
*03	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-	4553 9		Y	2438	2417 0	135 1	38

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	269933	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	7081 - 11940
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
10	18879 X	8095	-0-	-10784	-0-	221 1	6221 3	Y	1503	1561 1		133
						1653 9						
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	23 1	34 3	Y	36	20 1		149
						40 9						
12	18879 X	3860	-0-	-15019	-0-	99 1	2284 3	Y	1343	1417 1		75
						1477 9						
01	18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-			Y	551	611 1		15
02	17052 X	-0-	-0-	-17052	-0-			Y	190	199 1		6
*03	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			Y	413	404 1		15

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	269964	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
10	44237 X	25278	-0-	-18959	-0-	113 1	23512 3	Y	1503	1477 0		65
						1653 9						
11	38370 X	23286	-0-	-15084	-0-	110 1	21767 3	Y	1281	1313 0		33
						1409 9						
12	39649 X	26799	-0-	-12850	-0-	139 1	25322 3	Y	1216	1215 0		34
						1338 9						
01	0 W	24591	-0-	24591	24591	84 1	23197 3	Y	1191	1180 0		45
						1310 9						
02	0 W	14642	-0-	14642	39233	33 1	13639 3	Y	882	858 0		69
						970 9						
*03	59189 X	19956	-0-	-39233	-0-	40 1	18780 3	Y	1033	1071 0		31
						1136 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) 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	T. A.	455	-0-	455	254056	1 1	454 3	Y	-0-				686
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							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		10H	RRCID ->	269980	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8878 - 14041	
10	63736 X	28605	-0-	-35131	-0-	129 1	26794 3	Y	1529	1501 0			66
						1682 9							
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270088	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7733 - 13017	
10	132811 X	13087	-0-	-119724	-0-	10285 3	2802 9	Y	2547	2543 1			35
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

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		11H	RRCID ->	270089	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8769 - 13920	
10	47182 X	24788	-0-	-22394	-0-	111 1	22987 3	Y	1536	1510 0			66
						1690 9							
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							

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 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	
10	51460 X	26898	-0-	-24562	-0-	54	1	24971	3	Y	1703	1624	1	212
						1873	9							
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 270094			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117			
10	0 W	18917	-0-	18917	126245	15950	3	2967	9	Y	2697	2686	1	37
						35	1	16379	3	Y	1942	1960	1	19
11	0 W	18550	-0-	18550	144795	2136	9							
						13	1	14802	3	Y	2506	2501	1	24
12	0 W	17572	-0-	17572	162367	2757	9							
						42	1	11578	3	Y	2124	2102	1	46
01	176323 X	13956	-0-	-162367	-0-	2336	9							
										Y	-0-	20	1	26
02	16044 X	-0-	-0-	-16044	-0-					Y	416	414	1	28
*03	17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y				

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127			
10	135762 X	17356	-0-	-118406	-0-	13753	3	3603	9	Y	3275	3258	1	45
						32	1	14838	3	Y	2740	2759	1	26
11	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	3014	9							
						16	1	18409	3	Y	2742	2741	1	27
12	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	3016	9							
						39	1	10733	3	Y	2234	2213	1	48
01	16337 X	13229	-0-	-3108	-0-	2457	9							
										Y	-0-	21	1	27
02	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-	19	1	266	3	Y	225	237	1	15
*03	16337 X	533	-0-	-15804	-0-	248	9							

FOGMT			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103			COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319			
10	21638 X	16268	-0-	-5370	-0-	12191	3	4077	9	N	3706	4204	1	198
						16098	3	4443	9	N	4039	3897	1	340
11	20940 X	20541	-0-	-399	-0-	17567	3	4029	9	N	3663	3690	1	313
						16962	3	3268	9	N	2971	3136	1	148
12	21638 X	21596	-0-	-42	-0-	14399	3	2730	9	N	2482	2305	1	325
						12974	3	2490	9	N	2264	2213	1	376
01	0 W	20230	-0-	20230	20230									
02	0 W	17129	-0-	17129	37359									
03	0 W	15464	-0-	15464	52823									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270193			COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709			
10	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	75	1	7102	3	Y	2743	2418	0	168
						3017	9							
11	9690 X	3859	-0-	-5831	-0-	58	1	2337	3	Y	1331	194	0	71
						1464	9					1234	1	
12	10013 X	5304	-0-	-4709	-0-	103	1	2513	3	Y	2444	2106	0	151
						2688	9						258	1
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	168
						2009	9						30	1
03	10013 X	2298	-0-	-7715	-0-	83	1	1372	3	Y	766	871	0	63
						843	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	270195	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	8305 - 12888		
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
10		0 A	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-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			
10	55676	X	25246	-0-	-30430	-0-	51	1	23599	3	Y	1451	1483	1	181
							1596	9							
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							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		14H	RRCID ->	270200	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8734 - 13814			
10	38378	X	31726	-0-	-6652	-0-	144	1	29787	3	Y	1632	1605	0	70
							1795	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	270202	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621			
10	49414	X	28712	-0-	-20702	-0-	57	1	26289	3	Y	2151	2053	1	268
							2366	9							
11	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	61	1	22657	3	Y	1753	1994	1	27
							1928	9							
12	49414	X	26744	-0-	-22670	-0-	50	1	24701	3	Y	1812	1799	1	40
							1993	9							
01	0	W	24692	-0-	24692	24692	37	1	22605	3	Y	1864	1870	1	34
							2050	9							
02	0	W	20354	-0-	20354	45046	41	1	18608	3	Y	1550	1544	1	40
							1705	9							
*03	0	W	21233	-0-	21233	66279	83	1	19410	3	Y	1582	1575	1	47
							1740	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		15H	RRCID ->	270256	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	9145 - 13916
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
10	50840 X	1753	-0-	-49087	-0-	6 1	1388 3	Y	326	335 0		14
11	49200 X	17109	-0-	-32091	-0-	359 9	78 1	15524 3	Y	1370	1349 0	35
12	50840 X	29478	-0-	-21362	-0-	1507 9	153 1	27783 3	Y	1402	1398 0	39
01	45105 X	17647	-0-	-27458	-0-	1542 9	58 1	15881 3	Y	1553	1533 0	59
02	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	1708 9	44 1	18389 3	Y	1501	1442 0	118
*03	29481 X	24778	-0-	-4703	-0-	1651 9	50 1	23394 3	Y	1213	1295 0	36
						1334 9						
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		16H	RRCID ->	270257	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9416 - 14087
10	50840 X	913	-0-	-49927	-0-	4 1	767 3	Y	129	154 0		6
11	49200 X	12841	-0-	-36359	-0-	142 9	60 1	11813 3	Y	880	863 0	23
12	50840 X	16866	-0-	-33974	-0-	968 9	87 1	15777 3	Y	911	909 0	25
01	50840 X	29098	-0-	-21742	-0-	1002 9	100 1	27570 3	Y	1298	1274 0	49
02	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	1428 9	69 1	28343 3	Y	1302	1249 0	102
*03	24995 X	24995	-0-	-0-	-0-	1432 9	49 1	23130 3	Y	1651	1704 0	49
						1816 9						
BEINHORN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	270277	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8798 - 13920
10	T. A.	30297	-0-	30297	32861	22 1	25723 3	Y	4138	4055 1		89
11	60878 X	28017	-0-	-32861	-0-	4552 9	55 1	23542 3	Y	4018	4085 1	22
12	42501 X	38308	-0-	-4193	-0-	4420 9	76 1	33139 3	Y	4630	4612 1	40
01	42501 X	40347	-0-	-2154	-0-	5093 9	105 1	36408 3	Y	3485	3486 1	39
02	38388 X	28812	-0-	-9576	-0-	3834 9	84 1	26058 3	Y	2427	2446 1	20
*03	42501 X	25452	-0-	-17049	-0-	2670 9	88 1	22902 3	Y	2238	2239 1	19
						2462 9						
BEINHORN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	270283	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8557 - 13398
10	T. A.	43112	-0-	43112	46764	32 1	37271 3	Y	5281	5176 1		114
11	88290 X	41526	-0-	-46764	-0-	5809 9	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
						3226 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
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		

10	T. A.	37517	-0-	37517	39206	29 1	33744 3	Y	3404	3333 1		74		
11	79161 X	39955	-0-	-39206	-0-	3744 9	83 1	Y	3637	3691 1		20		
12	55360 X	55360	-0-	-0-	-0-	4001 9	115 1	Y	4689	4668 1		41		
01	48810 X	48810	-0-	-0-	-0-	5158 9	128 1	Y	3884	3881 1		44		
02	41560 X	41560	-0-	-0-	-0-	4272 9	121 1	Y	3521	3536 1		29		
*03	42656 X	38435	-0-	-4221	-0-	3873 9	134 1	Y	3238	3240 1		27		
						3562 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
10	T. A.	30995	-0-	30995	32792	25 1	28087 3	Y	2621	2568 1		57		
11	72387 X	39595	-0-	-32792	-0-	2883 9	85 1	Y	2757	2799 1		15		
12	50864 X	50864	-0-	-0-	-0-	3033 9	106 1	Y	3805	3787 1		33		
01	47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	4186 9	126 1	Y	3657	3649 1		41		
02	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	4023 9	100 1	Y	2477	2497 1		21		
*03	30442 X	28595	-0-	-1847	-0-	2725 9	100 1	Y	2223	2226 1		18		
						2445 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
10	T. A.	37136	-0-	37136	39214	30 1	34214 3	Y	2629	2574 1		57		
11	78571 X	39357	-0-	-39214	-0-	2892 9	84 1	Y	2714	2756 1		15		
12	52986 X	52986	-0-	-0-	-0-	2985 9	113 1	Y	3137	3125 1		27		
01	56810 X	56810	-0-	-0-	-0-	3451 9	146 1	Y	5197	5166 1		58		
02	43209 X	43209	-0-	-0-	-0-	5717 9	126 1	Y	3387	3417 1		28		
*03	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	3726 9	130 1	Y	3049	3052 1		25		
						3354 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
10	38037 X	842	-0-	-37195	-0-	1 1	785 3	Y	51	50 1		1		
11	42433 X	42433	-0-	-0-	-0-	56 9	89 1	Y	3581	3563 1		19		
12	42386 X	42386	-0-	-0-	-0-	3939 9	86 1	Y	4429	4410 1		38		
01	48741 X	48741	-0-	-0-	-0-	4872 9	121 1	Y	5803	5776 1		65		
02	39057 X	39057	-0-	-0-	-0-	6383 9	110 1	Y	4215	4245 1		35		
*03	38328 X	38328	-0-	-0-	-0-	4637 9	131 1	Y	3856	3859 1		32		
						4242 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BEINHORN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	270352	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9136 - 13755
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
10	38037 X	777	-0-	-37260	-0-	714 3	63 9	Y	57	56 1		1
11	36810 X	35714	-0-	-1096	-0-	76 1	32444 3	Y	2904	2889 1		16
						3194 9						
12	38037 X	32967	-0-	-5070	-0-	67 1	29197 3	Y	3366	3353 1		29
						3703 9						
01	38037 X	30653	-0-	-7384	-0-	76 1	26522 3	Y	3686	3674 1		41
						4055 9						
02	34356 X	21926	-0-	-12430	-0-	62 1	19506 3	Y	2144	2167 1		18
						2358 9						
*03	36890 X	21345	-0-	-15545	-0-	73 1	19006 3	Y	2060	2061 1		17
						2266 9						
BEINHORN RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	270381	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8720 - 13704
10	34317 X	15542	-0-	-18775	-0-	89 1	14098 3	Y	1232	1074 1		158
						1355 9						
11	38766 X	38766	-0-	-0-	-0-	167 1	34563 3	Y	3669	3740 1		87
						4036 9						
12	49966 X	49966	-0-	-0-	-0-	148 1	44470 3	Y	4862	4880 1		69
						5348 9						
01	52148 X	52148	-0-	-0-	-0-	151 1	47530 3	Y	4061	4063 1		67
						4467 9						
02	41599 X	41599	-0-	-0-	-0-	137 1	37155 3	Y	3915	3898 1		84
						4307 9						
*03	38873 X	38873	-0-	-0-	-0-	161 1	34504 3	Y	3825	3855 1		54
						4208 9						
BEINHORN RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270382	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8556 - 13097
10	37138 X	28477	-0-	-8661	-0-	169 1	26739 3	Y	1426	1243 1		183
						1569 9						
11	40305 X	40305	-0-	-0-	-0-	176 1	36345 3	Y	3440	3541 1		82
						3784 9						
12	45980 X	45980	-0-	-0-	-0-	137 1	41127 3	Y	4287	4308 1		61
						4716 9						
01	41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	120 1	37808 3	Y	3318	3324 1		55
						3650 9						
02	33544 X	29723	-0-	-3821	-0-	100 1	27084 3	Y	2308	2313 1		50
						2539 9						
*03	37138 X	27372	-0-	-9766	-0-	116 1	24894 3	Y	2147	2167 1		30
						2362 9						
BEINHORN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	270384	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8776 - 13726
10	T. A.	21130	-0-	21130	21130	122 1	19411 3	Y	1452	1266 1		186
						1597 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		T. A.	20966	-0-	20966	20966	121	1	19208	3	Y	1488	1297	1	191
							1637	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171															
10		43090 X	30544	-0-	-12546	-0-	61	1	28185	3	Y	2089	2055	1	260
							2298	9							
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	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396															
10		28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	57	1	26383	3	Y	2271	2073	1	283
							2498	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490															
10		52483 X	30078	-0-	-22405	-0-	60	1	27792	3	Y	2024	1934	1	252
							2226	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977															
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	M	AMT	CODE		
10		42594 X	23298	-0-	-19296	-0-	47	1	21439	3	Y	1647	1599	1	205
							1812	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007															
10		30628 X	27544	-0-	-3084	-0-	124	1	23630	3	Y	3445	3417	0	57
							3790	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272															
10		27962 X	12667	-0-	-15295	-0-	55	1	10553	3	Y	1872	1864	0	31
							2059	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760															
10		29109 X	23632	-0-	-5477	-0-	107	1	20395	3	Y	2845	2828	0	47
							3130	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695													
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		27900 X	21389	-0-	-6511	-0-	94 1	17970 3	Y	3023	3004 0		50
							3325 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948													
10		31713 X	14900	-0-	-16813	-0-	68 1	13072 3	Y	1600	1604 0		26
							1760 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042													
10		43586 X	38639	-0-	-4947	-0-	186 1	35616 3	Y	2579	2566 0		43
							2837 9						
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	1 8	32
							1730 9						
*03		38626 X	14971	-0-	-23655	-0-	82 1	13186 3	Y	1548	1542 0		38
							1703 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884													
10		32333 X	23431	-0-	-8902	-0-	102 1	19541 3	Y	3444	3417 0		57
							3788 9						
11		31290 X	20926	-0-	-10364	-0-	216 1	17871 3	Y	2581	2596 0	1 8	41
							2839 9						
12		32333 X	20255	-0-	-12078	-0-	251 1	17382 3	Y	2384	2390 0		35
							2622 9						
01		32333 X	19581	-0-	-12752	-0-	97 1	17044 3	Y	2218	2198 0		55
							2440 9						
02		21168 X	16043	-0-	-5125	-0-	81 1	14064 3	Y	1725	1745 0		35
							1898 9						
*03		23436 X	15173	-0-	-8263	-0-	81 1	13234 3	Y	1689	1682 0		42
							1858 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972													
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	
10	28923 X	26943	-0-	-1980	-0-	119 1	22888 3	Y	3578	3546 0		59	
						3936 9							
11	27990 X	22898	-0-	-5092	-0-	233 1	19324 3	Y	3037	3048 0		48	
						3341 9							
12	28923 X	19773	-0-	-9150	-0-	244 1	16856 3	Y	2430	2442 0		36	
						2673 9							
01	28923 X	17591	-0-	-11332	-0-	88 1	15173 3	Y	2118	2101 0		53	
						2330 9							
02	26124 X	15713	-0-	-10411	-0-	79 1	13722 3	Y	1738	1756 0		35	
						1912 9							
*03	26939 X	17308	-0-	-9631	-0-	95 1	15355 3	Y	1689	1682 0		42	
						1858 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560													
10	29574 X	24039	-0-	-5535	-0-	108 1	20704 3	Y	2934	2913 0		49	
						3227 9							
11	28620 X	19253	-0-	-9367	-0-	200 1	16576 3	Y	2252	2266 0		35	
						2477 9							
12	29574 X	17595	-0-	-11979	-0-	218 1	15071 3	Y	2096	2100 0		31	
						2306 9							
01	0 W	15442	-0-	15442	15442	77 1	13430 3	Y	1759	1746 0		44	
						1935 9							
02	0 W	15475	-0-	15475	30917	78 1	13677 3	Y	1564	1576 0		32	
						1720 9							
*03	0 W	14277	-0-	14277	45194	77 1	12472 3	Y	1571	1564 0		39	
						1728 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628													
10	39184 X	14546	-0-	-24638	-0-	64 1	12334 3	Y	1953	1941 0		32	
						2148 9							
11	37920 X	13884	-0-	-24036	-0-	144 1	11925 3	Y	1650	1656 0		26	
						1815 9							
12	39184 X	10843	-0-	-28341	-0-	133 1	9148 3	Y	1420	1425 0		21	
						1562 9							
01	19034 X	8398	-0-	-10636	-0-	40 1	6851 3	Y	1370	1357 0		34	
						1507 9							
02	14644 X	5631	-0-	-9013	-0-	26 1	4404 3	Y	1092	1104 0		22	
						1201 9							
*03	14539 X	7356	-0-	-7183	-0-	38 1	6212 3	Y	1005	1002 0		25	
						1106 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469													
10	22444 X	20390	-0-	-2054	-0-	93 1	17694 3	Y	2366	2356 0		39	
						2603 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
FOGMT				WELL #:	10SP	RRCID ->	270634	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6673 - 12356		
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				

10		T. A.	15527	-0-	15527	15527	52	1	8390	3	Y	6441	6416	1	25
							7085	9							
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		SHUT IN	20149	-0-	20149	78020	101	1	14564	3	Y	4985	4966	1	72
							5484	9							
02		SHUT IN	17000	-0-	17000	95020	66	1	12065	3	Y	4426	4412	1	86
							4869	9							
*03		SHUT IN	17821	-0-	17821	112841	100	1	13276	3	Y	4041	3986	1	85
							4445	9							

FOGMT				WELL #:	11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6975 - 12736		
10		SHUT IN	14365	-0-	14365	14365	47	1	7612	3	Y	6096	6072	1	24
							6706	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	19H	RRCID ->	270642	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8333 - 12139		
10		20026 X	11731	-0-	-8295	-0-	53	1	10204	3	Y	1340	1333	0	22
							1474	9							
11		19380 X	9584	-0-	-9796	-0-	97	1	8087	3	Y	1273	1272	0	20
							1400	9							
12		20026 X	9434	-0-	-10592	-0-	119	1	8249	3	Y	969	971	0	14
							1066	9							
01		20026 X	9114	-0-	-10912	-0-	45	1	7872	3	Y	1088	1013	0	26
							1197	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	71H	RRCID ->	270646	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8213 - 13061		
10		0 W	27343	-0-	27343	107691	124	1	23503	3	Y	3378	3347	0	56
							3716	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		33H	RRCID ->	270651	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8361 -	12709		
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			

10		25668 X	14294	-0-	-11374	-0-	64	1	12235	3	Y	1814	1813	0	30
							1995	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		34H	RRCID ->	270653	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8233 -	13093		
10		45353 X	24691	-0-	-20662	-0-	114	1	21914	3	Y	2421	2418	0	40
							2663	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		64H	RRCID ->	270678	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	8724 -	12112		
10		34999 X	20659	-0-	-14340	-0-	94	1	17927	3	Y	2398	2387	0	40
							2638	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		76H	RRCID ->	270771	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8113 -	15016		
10		47740 X	28301	-0-	-19439	-0-	44	1	24910	3	Y	3043	3023	0	104
							3347	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	77H	RRCID ->	270781	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8494 - 14188	
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
10		37572 X	27694	-0-	-9878	-0-	43 3406	1 9	24245	3	Y	3096	3074 0	106
11		36360 X	19255	-0-	-17105	-0-	75 2702	1 9	16478	3	Y	2456	2424 0	138
12		37572 X	16782	-0-	-20790	-0-	86 2556	1 9	14140	3	Y	2324	2397 0	65
01		37572 X	17272	-0-	-20300	-0-	28 2387	1 9	14857	3	Y	2170	2137 0	98
02		30408 X	13466	-0-	-16942	-0-	62 1813	1 9	11591	3	Y	1648	1675 0	71
03		27683 X	15111	-0-	-12572	-0-	64 2053	1 9	12994	3	Y	1866	1866 0	71

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	83H	RRCID ->	270782	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870	
10		44175 X	30937	-0-	-13238	-0-	50 3016	1 9	27871	3	Y	2742	2749 0	94
11		42750 X	21353	-0-	-21397	-0-	88 1972	1 9	19293	3	Y	1793	1786 0	101
12		44175 X	19711	-0-	-24464	-0-	106 2184	1 9	17421	3	Y	1985	2031 0	55
01		44175 X	18963	-0-	-25212	-0-	32 2124	1 9	16807	3	Y	1931	1899 0	87
02		36568 X	14666	-0-	-21902	-0-	69 1531	1 9	13066	3	Y	1392	1419 0	60
03		30938 X	15486	-0-	-15452	-0-	67 1751	1 9	13668	3	Y	1592	1591 0	61

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	80H	RRCID ->	270783	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8538 - 13790	
10		46314 X	29287	-0-	-17027	-0-	46 3026	1 9	26215	3	Y	2751	2756 0	94
11		44820 X	18965	-0-	-25855	-0-	77 1936	1 9	16952	3	Y	1760	1755 0	99
12		46314 X	18879	-0-	-27435	-0-	100 2193	1 9	16586	3	Y	1994	2037 1	56
01		46314 X	22204	-0-	-24110	-0-	37 2187	1 9	19980	3	Y	1988	1954 1	90
02		33880 X	14830	-0-	-19050	-0-	69 1723	1 9	13038	3	Y	1566	1588 0	68
03		29295 X	15249	-0-	-14046	-0-	64 1955	1 9	13230	3	Y	1777	1777 0	68

BEINHORN RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	270792	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8640 - 13231	
10		46717 X	1593	-0-	-45124	-0-	1 121	1 9	1471	3	Y	110	108 1	2
11		45210 X	39604	-0-	-5606	-0-	83 4153	1 9	35368	3	Y	3775	3757 1	20
12		46717 X	34113	-0-	-12604	-0-	68 4231	1 9	29814	3	Y	3846	3833 1	33
01		46717 X	31201	-0-	-15516	-0-	79 3737	1 9	27385	3	Y	3397	3392 1	38
02		42196 X	23695	-0-	-18501	-0-	67 2851	1 9	20777	3	Y	2592	2608 1	22
*03		40920 X	21966	-0-	-18954	-0-	73 2913	1 9	18980	3	Y	2648	2648 1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 270800		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555		
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				
10	20026 X	14028 -0- -5998 -0-	63 1 12025 3 Y	1764	1765 0	29				
			1940 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263		
10	31166 X	31166 -0- -0- -0-	162 1 24684 3 Y	5745	5720 0	88				
			6320 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 270887		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049		
10	29760 X	26821 -0- -2939 -0-	143 1 21774 3 Y	4458	4461 0	68				
			4904 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 270888		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024		
10	29760 X	24963 -0- -4797 -0-	125 1 19155 3 Y	5166	5169 0	79				
			5683 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
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	

10	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	124	1	9778	3	Y	2347	2337	0	51
						2582	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
10	0 W	10359	-0-	10359	82679	102	1	7987	3	Y	2064	2060	0	45
						2270	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
10	44702 X	34331	-0-	-10371	-0-	55	1	31063	3	Y	2921	2926	0	100
						3213	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	28903	-0-	28903	28903	68	1	26576	3	Y	2054	1892	0	41
						2259	9							
*01	84892 X	55989	-0-	-28903	-0-	119	1	46799	3	Y	8246	8238	0	49
						9071	9							
*02	36400 X	-0-	-0-	-36400	-0-					Y	8783	8535	0	67
*03	40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-					Y	8286	8290	0	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641													
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	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	158 1	12404 3	Y	2731	2724 0	60		
						3004 9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670													
10	82500 X	11960	-0-	-70540	-0-	106 1	8323 3	Y	3210	3202 0	70		
						3531 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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	491 1	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	291 1	85	
						12240 9							
*03	64572 X	64572	-0-	-0-	-0-	105 1	53824 3	Y	9675	9687 0	73		
						10643 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	14595	-0-	14595	14595	36 1	13925 3	Y	576	490 0	31 1	11	
						634 9				44 8			
*01	50286 X	35691	-0-	-14595	-0-	75 1	29193 3	Y	5839	5815 0	35		
						6423 9							
*02	59715 X	59715	-0-	-0-	-0-	109 1	52413 3	Y	6539	6349 0	171 1	50	
						7193 9				4 8			
*03	65695 X	65695	-0-	-0-	-0-	114 1	58564 3	Y	6379	6381 0	48		
						7017 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FOGMT		WELL #:		12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	7222 - 13025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		T. A.	13274	-0-	13274	13274	50	1	4769	4750	1	19	
							5246	9					
11		T. A.	19591	-0-	19591	32865	55	1	4867	4798	1	88	
							5354	9					
12		T. A.	19321	-0-	19321	52186	62	1	6089	6118	1	59	
							6698	9					
01		SHUT IN	16578	-0-	16578	68764	77	1	4820	4809	1	70	
							5302	9					
02		SHUT IN	16256	-0-	16256	85020	63	1	4202	4191	1	81	
							4622	9					
*03		SHUT IN	20063	-0-	20063	105083	112	1	4580	4564	1	97	
							5038	9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7938 - 11273
10		36673 X	26363	-0-	-10310	-0-	117	1	3403	3389	0	56	
							3743	9					
11		35490 X	19763	-0-	-15727	-0-	206	1	2228	2249	0	35	
							2451	9					
12		36673 X	17179	-0-	-19494	-0-	217	1	1752	1761	0	26	
							1927	9					
01		36673 X	16020	-0-	-20653	-0-	80	1	1747	1729	0	44	
							1922	9					
02		26124 X	11801	-0-	-14323	-0-	59	1	1215	1234	0	25	
							1337	9					
*03		26350 X	12081	-0-	-14269	-0-	70	1	683	691	0	17	
							751	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7882 - 12229
10		15686 X	12931	-0-	-2755	-0-	40	1	1969	1964	1	44	
							2166	9					
11		15180 X	9399	-0-	-5781	-0-	33	1	2014	2002	1	56	
							2215	9					
12		15686 X	11644	-0-	-4042	-0-	56	1	2214	2196	1	73	1 8
							2435	9					
01		15686 X	9664	-0-	-6022	-0-	46	1	1837	1879	1	31	
							2021	9					
02		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	34	1	1545	1478	1	98	
							1700	9					
03		12927 X	3626	-0-	-9301	-0-	11	1	1351	1374	1	64	11 8
							1486	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	271073	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7602 - 11949
10		24459 X	16050	-0-	-8409	-0-	52	1	1902	1897	1	43	
							2092	9					
11		23670 X	13407	-0-	-10263	-0-	52	1	2012	1999	1	56	
							2213	9					
12		24459 X	13955	-0-	-10504	-0-	68	1	2649	2618	1	87	
							2914	9					
01		24459 X	14337	-0-	-10122	-0-	70	1	2544	2588	1	43	
							2798	9					
02		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	51	1	1843	1770	1	116	
							2027	9					
03		16058 X	14687	-0-	-1371	-0-	65	1	1559	1600	1	75	
							1715	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
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

10		16771 X	13788	-0-	-2983	-0-	45 1	12108 3	Y	1486	1491 1			33
							1635 9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
10		19282 X	15293	-0-	-3989	-0-	48 1	12823 3	Y	2202	2197 1			49
							2422 9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
10		16647 X	14098	-0-	-2549	-0-	44 1	11868 3	Y	1987	2009 1			44
							2186 9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
10		20276 X	20276	-0-	-0-	-0-	54 1	14528 3	Y	5176	5163 1			116
							5694 9							
11		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	55 1	11990 3	Y	2416	2465 1			67
							2658 9							
12		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	83 1	13535 3	Y	3085	3051 1			101
							3394 9							
01		15128 X	11105	-0-	-4023	-0-	52 1	8647 3	Y	2187	2251 1			37
							2406 9							
02		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	43 1	7870 3	Y	1731	1659 1			109
							1904 9							
03		15128 X	7303	-0-	-7825	-0-	32 1	6063 3	Y	1098	1154 1			53
							1208 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		79H	RRCID ->	271188	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8136 - 14275
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	46686 X	32663	-0-	-14023	-0-	52 1	29099 3	Y	3193	3172 1	109	
						3512 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		66H	RRCID ->	271274	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	9086 - 15018
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	SHUT IN	46544	-0-	46544	112409	96 1	37490 3	Y	8144	8283 0		49
						8958 9						
02	SHUT IN	42396	-0-	42396	154805	72 1	34293 3	Y	7301	7103 0	191 1	56
						8031 9						
03	SHUT IN	50130	-0-	50130	204935	84 1	43255 3	Y	6174	6183 0		47
						6791 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		68H	RRCID ->	271275	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8827 - 14868
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	271276	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8896 - 15142
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	37617	-0-	37617	37617	489 1	34974 3	Y	1958	1697 0	177 1	84
						2154 9						
12	SHUT IN	67632	-0-	67632	105249	151 1	58653 3	Y	8025	7476 0	474 1	159
						8828 9						
01	SHUT IN	56007	-0-	56007	161256	117 1	45484 3	Y	9460	9562 0		57
						10406 9						
02	SHUT IN	50730	-0-	50730	211986	85 1	40932 3	Y	8830	8589 0	231 1	67
						9713 9						
03	SHUT IN	48506	-0-	48506	260492	79 1	40636 3	Y	7083	7096 0		54
						7791 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
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		16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	41	1	11136	3	Y	4746	4734 1	106
							5221	9						
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						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
10		SHUT IN	18279	-0-	18279	103637	51	1	13869	3	Y	3963	3953 1	89
							4359	9						
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						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
10		SHUT IN	22496	-0-	22496	131301	67	1	17918	3	Y	4101	4091 1	92
							4511	9						
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						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
10		SHUT IN	15553	-0-	15553	96605	42	1	11236	3	Y	3886	3876 1	87
							4275	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 271397		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823		
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
10		31961 X	26447	-0-	-5514	-0-	137 1	20900 3	Y	4918 4916 0 75
							5410 9			
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			

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 271429		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
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	-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			

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 271430		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
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		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65 65 0 -0-
*02		73225 X	73225	-0-	-0-	-0-	145 1	69594 3	Y	3169 3061 0 83 1 24
							3486 9			
*03		58234 X	58234	-0-	-0-	-0-	94 1	48077 3	Y	9148 9103 0 69
							10063 9			

DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271441		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030		
*04		0	19536	-0-	19536	107699	173 1	13621 3	Y	5220 5166 1 560
							5742 9			
*05		129811 X	22112	-0-	-107699	-0-	231 1	15910 3	Y	5428 5452 1 536
							5971 9			
*06		20490 X	15028	-0-	-5462	-0-	168 1	10376 3	Y	4076 3780 1 832
							4484 9			
*07		21173 X	19777	-0-	-1396	-0-	244 1	14356 3	Y	4706 4990 1 548
							5177 9			
*08		21173 X	16129	-0-	-5044	-0-	216 1	11560 3	Y	3957 3990 1 515
							4353 9			
*09		20490 X	15653	-0-	-4837	-0-	381 1	10739 3	Y	4121 3935 1 701
							4533 9			
*10		21173 X	5456	-0-	-15717	-0-	107 1	3992 3	Y	1234 1935 1 -0-
							1357 9			
11		20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-			Y	-0- -0- -0-
12		21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-			Y	-0- -0- -0-
01		21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-			Y	-0- -0- -0-
02		25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	134 1	9771 3	Y	14179 13918 1 261
							15597 9			
*03		21173 X	19225	-0-	-1948	-0-	232 1	14770 3	Y	3839 4024 1 76
							4223 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		70322 X	70322	-0-	-0-	-0-		126 1	60569 3	Y	8752 65 0	229 1 67
								9627 9				
*03		60218 X	60218	-0-	-0-	-0-		98 1	50403 3	Y	8834 8834 0	67
								9717 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		52262 X	52262	-0-	-0-	-0-		92 1	43939 3	Y	7483 65 0	196 1 57
								8231 9				
*03		48568 X	48568	-0-	-0-	-0-		77 1	39589 3	Y	8093 8089 0	61
								8902 9				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

10		45673 X	30775	-0-	-14898	-0-		19 1	29158 3	Y	1453 1501 1	164
								1598 9				
11		39034 X	39034	-0-	-0-	-0-		25 1	37655 3	Y	1231 1270 1	125
								1354 9				
12		47457 X	47457	-0-	-0-	-0-		60 1	45861 3	Y	1396 1476 1	45
								1536 9				
01		39028 X	39028	-0-	-0-	-0-		106 1	37676 3	Y	1133 1095 1	83
								1246 9				
02		34762 X	34762	-0-	-0-	-0-		74 1	33690 3	Y	907 847 1	143
								998 9				
03		36766 X	32641	-0-	-4125	-0-		72 1	31550 3	Y	926 881 1	188
								1019 9				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

10		39866 X	31671	-0-	-8195	-0-		20 1	29861 3	Y	1627 1464 1	163
								1790 9				
11		40254 X	40254	-0-	-0-	-0-		25 1	38916 3	Y	1194 1236 1	121
								1313 9				
12		47871 X	47871	-0-	-0-	-0-		61 1	46359 3	Y	1319 1397 1	43
								1451 9				
01		39866 X	33347	-0-	-6519	-0-		91 1	32097 3	Y	1054 1019 1	78
								1159 9				
02		36008 X	33445	-0-	-2563	-0-		71 1	32432 3	Y	856 799 1	135
								942 9				
03		39866 X	32962	-0-	-6904	-0-		73 1	31885 3	Y	913 863 1	185
								1004 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		78H	RRCID ->	271572	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8828 - 14372
M	O	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65	65 0	-0-
*02	60048 X	60048	-0-	-0-	-0-		105 1	50366 3	Y	8706	8412 0 228 1	66
							9577 9					
*03	58944 X	58944	-0-	-0-	-0-		94 1	48400 3	Y	9500	9494 0	72
							10450 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8944 - 14978
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58	54 0 3 1	1
*01	34839 X	34839	-0-	-0-	-0-		75 1	29241 3	Y	5021	4992 0	30
							5523 9					
*02	41038 X	41038	-0-	-0-	-0-		62 1	30083 3	Y	9903	9599 0 259 1	75
							10893 9					
*03	41318 X	41318	-0-	-0-	-0-		63 1	32853 3	Y	7638	7655 0	58
							8402 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		85H	RRCID ->	271578	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8928 - 11942
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8	-0-
01	SHUT IN	10366	-0-	10366	10366		31 1	9155 3	Y	1073	869 0 139 1	65
							1180 9					
02	SHUT IN	23517	-0-	23517	33883		73 1	20626 3	Y	2562	2496 0 37 1	94
							2818 9					
03	SHUT IN	19270	-0-	19270	53153		40 1	16251 3	Y	2708	2758 0 11 1	33
							2979 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		86H	RRCID ->	271579	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8487 - 11525
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 W	23044	-0-	23044	23044		65 1	19514 3	Y	3150	2551 0 408 1	190
							3465 9				1 8	
*02	59616 X	36572	-0-	-23044	-0-		110 1	31384 3	Y	4616	4570 0 67 1	169
							5078 9					
*03	36053 X	24747	-0-	-11306	-0-		54 1	21394 3	Y	2999	3119 0 13 1	36
							3299 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		87H	RRCID ->	271580	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8343 - 11824
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	25650	-0-	25650	25650		73 1	21808 3	Y	3426	2775 0 444 1	207
							3769 9					
02	SHUT IN	48411	-0-	48411	74061		143 1	40921 3	Y	6679	6545 0 97 1	244
							7347 9					
03	SHUT IN	33699	-0-	33699	107760		71 1	28643 3	Y	4532	4702 0 19 1	55
							4985 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8440 - 12009		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	23717	-0-	23717	23717	68	1	Y	3112	2521	0	188
						3423	9					
*02	65674 X	41957	-0-	-23717	-0-	128	1	Y	4948	4883	0	181
						5443	9					
*03	30566 X	30264	-0-	-302	-0-	63	1	Y	4419	4528	0	53
						4861	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8750 - 12261		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	22827	-0-	22827	22827	65	1	Y	2941	2383	0	177
						3235	9					
*02	64228 X	41401	-0-	-22827	-0-	124	1	Y	5494	5390	0	201
						6043	9					
*03	30566 X	28416	-0-	-2150	-0-	62	1	Y	3194	3343	0	39
						3513	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8640 - 14851		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	276	265	0	5
01	52700 X	52700	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	8285	8240	0	50
						9114	9					
02	44341 X	44341	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	7301	7104	0	56
						8031	9					
*03	44738 X	44738	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	5580	5594	0	42
						6138	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 271590		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8455 - 14668		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	288	265	0	6
*01	60154 X	60154	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	8149	8106	0	49
						8964	9					
*02	45384 X	45384	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	7476	7272	0	57
						8224	9					
*03	47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	5825	5838	0	44
						6408	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8463 - 14758		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	163	160	1	3
						179	9					
01	61539 X	61539	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	8552	8504	1	51
						9407	9					
02	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	7518	7512	1	57
						8270	9					
*03	49773 X	49773	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	6085	6096	0	46
						6694	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		83H	RRCID ->	271592	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8953 - 14992
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	28954 X	21242	-0-	-7712	-0-	53 1	Y	703	647 0	42 1	14	
						773 9						
01	79139 X	79139	-0-	-0-	-0-	183 1	Y	6564	6539 0		39	
						7220 9						
02	48873 X	48873	-0-	-0-	-0-	87 1	Y	6355	6180 0	166 1	48	
						6991 9						
*03	52926 X	52926	-0-	-0-	-0-	88 1	Y	6982	6977 0		53	
						7680 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		84H	RRCID ->	271593	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	9222 - 15261
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	34968 X	26451	-0-	-8517	-0-	64 1	Y	1417	1305 0	84 1	28	
						1559 9						
01	98129 X	98129	-0-	-0-	-0-	231 1	Y	7090	7076 0		42	
						7799 9						
02	83257 X	83257	-0-	-0-	-0-	154 1	Y	7905	7680 0	207 1	60	
						8696 9						
*03	50738 X	50738	-0-	-0-	-0-	83 1	Y	6949	6956 0		53	
						7644 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271594	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8825 - 15071
10	21483 X	19429	-0-	-2054	-0-	45 1	Y	3038	2821 0	154 1	35	
						3342 9			28 8			
11	50658 X	50658	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	9384	9218 0	113 8	88	
						10322 9						
12	51290 X	51290	-0-	-0-	-0-	188 1	Y	9387	9406 0	14 8	55	
						10326 9						
01	48875 X	48875	-0-	-0-	-0-	154 1	Y	9024	8917 0	72 8	90	
						9926 9						
02	36469 X	36469	-0-	-0-	-0-	97 1	Y	6770	6779 0		81	
						7447 9						
*03	36282 X	36282	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	6579	6561 0	9 8	90	
						7237 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8625 - 14773
10	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	4789	4420 0	241 1	55	
						5268 9			73 8			
11	51132 X	51132	-0-	-0-	-0-	112 1	Y	9485	9448 0	2 8	90	
						10434 9						
12	52734 X	52734	-0-	-0-	-0-	195 1	Y	9385	9414 0	6 8	55	
						10324 9						
01	51224 X	51224	-0-	-0-	-0-	163 1	Y	8945	8910 0		90	
						9840 9						
02	38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	7132	7137 0		85	
						7845 9						
*03	35350 X	35350	-0-	-0-	-0-	128 1	Y	5957	5961 0		81	
						6553 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 271628		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8776 - 14865	
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	24738 X	13326	-0-	-11412	-0-	33 1 1691 9	11602 3	Y	1537	1440 0	79 1 18
*11	29704 X	29704	-0-	-0-	-0-	63 1 6954 9	22687 3	Y	6322	6280 0	60
*12	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	98 1 9332 9	21141 3	Y	8484	8494 0	50
*01	29935 X	29935	-0-	-0-	-0-	79 1 10051 9	19805 3	Y	9137	9095 0	92
*02	38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	101 1 8366 9	30013 3	Y	7605	7606 0	91
*03	40558 X	40558	-0-	-0-	-0-	143 1 8498 9	31917 3	Y	7725	7711 0	105

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 271640		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 9153 - 15094	
10	SHUT IN	13404	-0-	13404	30915	38 1 7453 9	5913 3	Y	6775	6715 1	117
11	SHUT IN	18452	-0-	18452	49367	75 1 6567 9	11810 3	Y	5970	4878 0	1112 1 97
12	SHUT IN	19898	-0-	19898	69265	74 1 6356 9	13468 3	Y	5778	5741 0	27 1 107
01	SHUT IN	12971	-0-	12971	82236	46 1 5181 9	7744 3	Y	4710	4349 0	354 1 114
02	SHUT IN	18508	-0-	18508	100744	85 1 5009 9	13414 3	Y	4554	3861 0	671 1 136
03	SHUT IN	20835	-0-	20835	121579	131 1 4695 9	16009 3	Y	4268	4220 0	89 1 95

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271641		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 8142		PERF. 8740 - 14929	
10	SHUT IN	16559	-0-	16559	43209	54 1 8040 9	8465 3	Y	7309	7252 1	126
11	SHUT IN	23711	-0-	23711	66920	103 1 7260 9	16348 3	Y	6600	5390 0	1229 1 107
12	SHUT IN	24827	-0-	24827	91747	99 1 6854 9	17874 3	Y	6231	6193 0	29 1 116
01	SHUT IN	24001	-0-	24001	115748	98 1 7462 9	16441 3	Y	6784	6226 0	510 1 164
02	SHUT IN	19376	-0-	19376	135124	91 1 4984 9	14301 3	Y	4531	3892 0	667 1 136
03	SHUT IN	17346	-0-	17346	152470	104 1 4541 9	12701 3	Y	4128	4086 0	86 1 92

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 271642		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8785 - 14624	
10	SHUT IN	16224	-0-	16224	36154	49 1 8616 9	7559 3	Y	7833	7767 1	135
11	SHUT IN	26020	-0-	26020	62174	119 1 7005 9	18896 3	Y	6368	5214 0	1186 1 103
12	SHUT IN	25230	-0-	25230	87404	96 1 7769 9	17365 3	Y	7063	7002 0	33 1 131
01	SHUT IN	23789	-0-	23789	111193	101 1 6865 9	16823 3	Y	6241	5752 0	469 1 151
02	SHUT IN	21182	-0-	21182	132375	98 1 5678 9	15406 3	Y	5162	4398 0	760 1 155
03	SHUT IN	17857	-0-	17857	150232	104 1 5029 9	12724 3	Y	4572	4529 0	96 1 102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													
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

10		SHUT IN	18897	-0-	18897	52030	83 1	12929 3	Y	5350	5332 1		92
							5885 9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													

10		SHUT IN	53097	-0-	53097	108518	293 1	45652 3	Y	6502	6463 1		112
							7152 9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													

10		SHUT IN	31140	-0-	31140	70955	150 1	23326 3	Y	6967	6924 1		120
							7664 9						
11		SHUT IN	24249	-0-	24249	95204	106 1	16727 3	Y	6742	5497 0	1256 1	109
							7416 9						
12		SHUT IN	22633	-0-	22633	117837	87 1	15799 3	Y	6134	6101 0	28 1	114
							6747 9						
01		SHUT IN	18804	-0-	18804	136641	83 1	13989 3	Y	4302	3989 0	323 1	104
							4732 9						
02		SHUT IN	20505	-0-	20505	157146	97 1	15237 3	Y	4701	3971 0	693 1	141
							5171 9						
03		SHUT IN	16929	-0-	16929	174075	101 1	12309 3	Y	4108	4071 0	86 1	92
							4519 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297													

10		SHUT IN	16893	-0-	16893	56689	62 1	9744 3	Y	6443	6403 1		111
							7087 9						
11		SHUT IN	14842	-0-	14842	71531	55 1	8750 3	Y	5488	4488 0	1022 1	89
							6037 9						
12		SHUT IN	14622	-0-	14622	86153	49 1	8897 3	Y	5160	5129 0	24 1	96
							5676 9						
01		SHUT IN	18003	-0-	18003	104156	75 1	12486 3	Y	4947	4551 0	372 1	120
							5442 9						
02		SHUT IN	17094	-0-	17094	121250	79 1	12344 3	Y	4246	3613 0	626 1	127
							4671 9						
03		SHUT IN	15892	-0-	15892	137142	95 1	11493 3	Y	3913	3871 0	82 1	87
							4304 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275															
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	

10		SHUT IN	22179	-0-	22179	62968	103	1	16031	3	Y	5495	5464	1	95
							6045	9							
11		SHUT IN	16456	-0-	16456	79424	67	1	10605	3	Y	5258	4289	0	979 1 85
							5784	9							
12		SHUT IN	18620	-0-	18620	98044	73	1	13336	3	Y	4737	4712	0	22 1 88
							5211	9							
01		SHUT IN	17610	-0-	17610	115654	76	1	12757	3	Y	4343	4000	0	326 1 105
							4777	9							
02		SHUT IN	15130	-0-	15130	130784	70	1	11041	3	Y	3654	3112	0	538 1 109
							4019	9							
03		SHUT IN	14760	-0-	14760	145544	90	1	10973	3	Y	3361	3325	0	70 1 75
							3697	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017															
10	50530	X	24504	-0-	-26026	-0-	50	1	23012	3	Y	1311	1148	1	163
							1442	9							
11	52286	X	52286	-0-	-0-	-0-	130	1	48041	3	Y	3741	3846	1	58
							4115	9							
12	53963	X	53963	-0-	-0-	-0-	99	1	48377	3	Y	4988	4937	1	109
							5487	9							
01	54797	X	54797	-0-	-0-	-0-	83	1	50547	3	Y	3788	3829	1	68
							4167	9							
*02	45640	X	42656	-0-	-2984	-0-	87	1	39562	3	Y	2734	2731	1	71
							3007	9							
*03	50530	X	38114	-0-	-12416	-0-	151	1	35304	3	Y	2417	2417	1	71
							2659	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407															
10	53754	X	27833	-0-	-25921	-0-	57	1	26135	3	Y	1492	1306	1	186
							1641	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386															
10	49507	X	27219	-0-	-22288	-0-	55	1	25349	3	Y	1650	1445	1	205
							1815	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	271668	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8865 - 15505	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	48546 X	25638	-0-	-22908	-0-	52 1	23944 3	Y	1493	1307 1			186
						1642 9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	271676	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9257 - 15600	
10	SHUT IN	29449	-0-	29449	29449	59 1	27396 3	Y	1813	1580 1	10 8		223
						1994 9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	271677	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8935 - 15154	
*10	SHUT IN	35276	-0-	35276	35276	71 1	32671 3	Y	2304	2020 1			284
						2534 9							
*11	SHUT IN	46399	-0-	46399	81675	114 1	42297 3	Y	3625	3853 1			56
						3988 9							
*12	SHUT IN	49928	-0-	49928	131603	94 1	46086 3	Y	3407	3388 1			75
						3748 9							
*01	171339 X	39736	-0-	-131603	-0-	61 1	36948 3	Y	2479	2509 1			45
						2727 9							
*02	50960 X	31671	-0-	-19289	-0-	65 1	29365 3	Y	2037	2029 1			53
						2241 9							
*03	56420 X	30834	-0-	-25586	-0-	122 1	28437 3	Y	2068	2060 1			61
						2275 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314	
*10	SHUT IN	30416	-0-	30416	30416	61 1	28071 3	Y	2076	1820 1			256
						2284 9							
*11	SHUT IN	49980	-0-	49980	80396	125 1	46119 3	Y	3396	3599 1			53
						3736 9							
*12	SHUT IN	52936	-0-	52936	133332	101 1	49159 3	Y	3342	3322 1			73
						3676 9							
*01	168460 X	35128	-0-	-133332	-0-	54 1	32865 3	Y	2008	2045 1			36
						2209 9							
*02	50456 X	24464	-0-	-25992	-0-	50 1	22785 3	Y	1481	1478 1			39
						1629 9							
*03	55862 X	25460	-0-	-30402	-0-	102 1	23749 3	Y	1463	1459 1			43
						1609 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818	-	15285	
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			
*10	SHUT IN	32880	-0-	32880	32880	65	1	30207	3	Y	2371	2079	1	292	
						2608	9								
*11	SHUT IN	49728	-0-	49728	82608	122	1	45287	3	Y	3926	4157	1	61	
						4319	9								
*12	SHUT IN	59905	-0-	59905	142513	112	1	54957	3	Y	4396	4361	1	96	
						4836	9								
*01	193769 X	51256	-0-	-142513	-0-	79	1	47470	3	Y	3370	3405	1	61	
						3707	9								
*02	55160 X	36183	-0-	-18977	-0-	73	1	33238	3	Y	2611	2604	1	68	
						2872	9								
*03	61070 X	35010	-0-	-26060	-0-	137	1	31911	3	Y	2693	2682	1	79	
						2962	9								

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078	-	15283	
*10	38050 X	38050	-0-	-0-	-0-	88	1	32909	3	Y	4594	3917	0	62	
						5053	9					8	8		
11	46704 X	46704	-0-	-0-	-0-	134	1	39182	3	Y	6716	6721	0	57	
						7388	9								
12	54532 X	54532	-0-	-0-	-0-	152	1	43629	3	Y	9774	9715	0	101	
						10751	9					15	8		
01	50673 X	50673	-0-	-0-	-0-	209	1	42744	3	Y	7018	7003	0	116	
						7720	9								
02	32970 X	32970	-0-	-0-	-0-	119	1	27619	3	Y	4756	4806	0	66	
						5232	9								
*03	41679 X	41679	-0-	-0-	-0-	142	1	35291	3	Y	5678	5657	0	75	
						6246	9					12	8		

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	9065	-	15084	
10	48469 X	48469	-0-	-0-	-0-	106	1	39681	3	Y	7893	6721	0	107	
						8682	9					1065	1		
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								

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8868	-	14767	
10	52231 X	52231	-0-	-0-	-0-	116	1	43697	3	Y	7653	6442	0	102	
						8418	9					1105	1		
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 19H		RRCID -> 271710		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 8228 - 13205		
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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	SHUT IN	56161	-0-	56161	75895	112 1	49996 3	Y	5503	5774 0		67
						6053 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 18H		RRCID -> 271711		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 8130 - 12910		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	SHUT IN	39851	-0-	39851	59999	75 1	33568 3	Y	5644	5921 0		69
						6208 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 17H		RRCID -> 271712		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 8238 - 13096		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271722		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 7584		PERF. 8300 - 14092		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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						
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271724		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 7721		PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271725	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7709	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
						10195	9				175

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271728	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
						4169	9				531
03	SHUT IN	58199	-0-	58199	83334	141	1	49862	3	Y	7451
						8196	9				152

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271730	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7774	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	18385	3	Y	3529
						3882	9				495
03	SHUT IN	54668	-0-	54668	76965	129	1	45829	3	Y	7918
						8710	9				161

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		20H	RRCID ->	271750	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 8285 - 13928
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	9 0
*02	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	32	1	17309	3	Y	3930
						4323	9				3233 0 283 1
*03	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	59	1	26605	3	Y	6255
						6881	9				6593 0 77

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		21H	RRCID ->	271751	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 8125 - 14144
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	9 0
02	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	28	1	15391	3	Y	2992
						3291	9				2461 0 216 1
*03	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	61	1	27349	3	Y	6286
						6915	9				6525 0 77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FOGMT		WELL #: 27SP		RRCID ->	271760	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	7231 - 13772	
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
10		32838 X	17539	-0-	-15299	-0-	81 1	13142 3	Y	3924	4154 1	16
							4316 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID ->	271771	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8393 - 14408	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
							2329 9					223
*03		SHUT IN	37577	-0-	37577	53778	68 1	30272 3	Y	6579	6721 0	81
							7237 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 24H		RRCID ->	271774	COMPL. DATE	01/06/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8236 - 14237	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	25
							7790 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 25H		RRCID ->	271775	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8139 - 14165	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	27
							8337 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 27H		RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8242 - 13928	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	20
							6214 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FOGMT		WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	97 1	15595 3	Y	8497	8466 1		31	
						9347 9							
*11	24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	57 1	14741 3	Y	8456	8334 1		153	
						9302 9							
*12	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	111 1	22442 3	Y	8424	8496 1		81	
						9266 9							
*01	24769 X	22828	-0-	-1941	-0-	110 1	15922 3	Y	6178	6169 1		90	
						6796 9							
*02	22372 X	18171	-0-	-4201	-0-	74 1	13540 3	Y	4143	4153 1		80	
						4557 9							
*03	24769 X	18467	-0-	-6302	-0-	103 1	13685 3	Y	4254	4244 1		90	
						4679 9							

FOGMT		WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	99 1	15896 3	Y	8343	8312 1		31	
						9177 9							
*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							

FOGMT		WELL #:		17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	SHUT IN	5895	-0-	5895	5895	10 1	2425 3	Y	3145	2780 1		365	
						3460 9							
*10	24533 X	18638	-0-	-5895	-0-	74 1	11980 3	Y	5985	6326 1		24	
						6584 9							
*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							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26H	RRCID ->	271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8030 - 13763	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	271911	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8851 -	13968	
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			
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
*11	SHUT IN	11425	-0-	11425	11425	62	1	10315	3	Y	953	705 0	103 1	145
						1048	9							
*12	SHUT IN	56196	-0-	56196	67621	85	1	49988	3	Y	5566	5467 0		244
						6123	9							
*01	SHUT IN	44601	-0-	44601	112222	73	1	38795	3	Y	5212	5116 0	155 1	185
						5733	9							
*02	SHUT IN	49073	-0-	49073	161295	76	1	45554	3	Y	3130	2507 0	633 1	175
						3443	9							
*03	SHUT IN	48040	-0-	48040	209335	63	1	44833	3	Y	2858	2906 0	24 1	103
						3144	9							

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271912	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	6416 -	11433	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	498			498	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7227	7458 1		267	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	466	733 1		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	SHUT IN	12595	-0-	12595	12595	222	1	6844	3	Y	5026	4481 1	545	
						5529	9							
03	SHUT IN	19393	-0-	19393	31988	141	1	14040	3	Y	4738	5023 1	260	
						5212	9							

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271922	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6101 -	12190	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	235			235	
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							

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271923	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6296 -	11940	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	310			310	
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							

DIAMOND H STATE UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271924	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8436 -	13505	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6145	5331 1		814	
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 8H		RRCID -> 260429		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	38378 X	2116	-0-	-36262	-0-	26	1	N	267	743 1	102
11	37140 X	-0-	-0-	-37140	-0-	294	9	N	-0-	3 8	102
12	38378 X	-0-	-0-	-38378	-0-			N	8		110
01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	N	337		447
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	371	9	N	899	916 1	430
03	2108 X	951	-0-	-1157	-0-	23	1	N	619	729 1	313
						989	9				
						5	1				
						681	9				
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 11H		RRCID -> 260430		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605			
10	25389 X	22399	-0-	-2990	-0-	19233	2	N	2878	3181 1	504
11	24570 X	59	-0-	-24511	-0-	47	2	N	11	355 1	158
12	25389 X	12329	-0-	-13060	-0-	10583	2	N	1587	1080 1	665
01	27313 X	27313	-0-	-0-	-0-	23182	2	N	3755	4096 1	324
02	20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	17168	2	N	2692	2676 1	340
03	22413 X	20645	-0-	-1768	-0-	17612	2	N	2757	2311 1	786
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: 4H		RRCID -> 260478		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641			
10	19034 X	15489	-0-	-3545	-0-	182	1	N	1576	1616 1	369
11	18420 X	13934	-0-	-4486	-0-	1734	9	N	1437	1621 1	182
12	19034 X	14933	-0-	-4101	-0-	110	1	N	1541	1102 1	618
01	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	1581	9	N	1470	1843 1	245
02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	161	1	N	1293	1435 1	103
03	15500 X	13780	-0-	-1720	-0-	1695	9	N	1386	910 1	578
						141	1				
						1617	9				
						111	1				
						1422	9				
						175	1				
						1525	9				
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: 5H		RRCID -> 260480		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814			
10	19220 X	16931	-0-	-2289	-0-	199	1	N	1712	1971 1	532
11	18600 X	16274	-0-	-2326	-0-	1883	9	N	1645	1805 1	368
12	19220 X	15845	-0-	-3375	-0-	128	1	N	1673	1627 1	413
01	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	1810	9	N	1697	1822 1	288
02	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	170	1	N	1303	1256 1	335
03	16926 X	14118	-0-	-2808	-0-	1840	9	N	1472	1238 1	567
						159	1				
						1867	9				
						114	1				
						1433	9				
						179	1				
						1619	9				
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: M 1		RRCID -> 260483		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715											
PGE BROWNE			WELL #: C 1H		RRCID -> 263113	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 7926	PERF. 8629	- 14250					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE											EOM BALANCE
10	24986 X	22038 -0- -2948	-0-	359 1	19670 2	N	1826	2150 1	6 8	341				
				2009 9										
11	24000 X	19691 -0- -4309	-0-	366 1	17555 2	N	1609	1629 1	5 8	316				
				1770 9										
12	24800 X	20828 -0- -3972	-0-	340 1	18554 2	N	1758	1433 1	4 8	637				
				1934 9										
01	19643 X	19643 -0- -0-	-0-	403 1	17432 2	N	1644	1979 1		302				
				1808 9										
02	16337 X	16337 -0- -0-	-0-	351 1	14432 2	N	1413	1277 1	1 8	437				
				1554 9										
03	22041 X	5235 -0- -16806	-0-	76 1	4662 2	N	452	543 1		346				
				497 9										

PGE BROWNE			WELL #: C 2H		RRCID -> 263118	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 7952	PERF. 8330	- 13914					
*10	11656 X	2822 -0- -8834	-0-	44 1	2422 2	N	324	897 1	11 8	290				
				356 9										
*11	15240 X	137 -0- -15103	-0-	3 1	134 2	N	-0-	170 1		120				
*12	15748 X	2381 -0- -13367	-0-	37 1	2047 2	N	270	184 1	2 8	204				
				297 9										
*01	0 X	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-			204				
*02	0 X	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-	7 8		204				
03	2883 X	-0- -0- -2883	-0-			N	-0-			204				

WOLF A			WELL #: 2H		RRCID -> 263275	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 9329	PERF. 9349	- 14090					
10	9331 X	5773 -0- -3558	-0-	5216 2	557 9	N	506	528 1		350				
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				

WOLF A			WELL #: 1H		RRCID -> 263302	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 9298	PERF. 9425	- 14220					
10	5177 X	4132 -0- -1045	-0-	3685 2	447 9	N	406	537 1		66				
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				

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: L 1H		RRCID -> 263434	COMPL. DATE 07/05/2011	TOTAL DEPTH 8273	PERF. 8419	- 15039					
10	85684 X	68297 -0- -17387	-0-	191 1	64363 2	N	3403	3757 1	3 8	415				
				3743 9										
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										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715									
FAITH-BONITA			WELL #:		D 2H	RRCID ->	266886	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7644	- 13843
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	

10	18817 X	7166	-0-	-11651	-0-	113	1	5032	2	N	1837	1994	0	322
						2021	9							
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	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							

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		F 3H	RRCID ->	268056	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8445	- 16312

10	23684 X	16795	-0-	-6889	-0-	97	1	14403	2	N	2086	2519	1	372
						2295	9							
11	22920 X	14758	-0-	-8162	-0-	61	1	12907	2	N	1627	1618	1	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							

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		F 4H	RRCID ->	268132	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8324	- 12765

10	59303 X	44337	-0-	-14966	-0-	260	1	38830	2	N	4770	5228	1	536
						5247	9							
11	57390 X	37152	-0-	-20238	-0-	155	1	32975	2	N	3656	3630	1	555
						4022	9							
12	59303 X	40314	-0-	-18989	-0-	267	1	35212	2	N	4395	3993	1	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	704
						3946	9							

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		A 6H	RRCID ->	268136	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	8344	- 16860

10	79763 X	61600	-0-	-18163	-0-	177	1	52676	2	N	7952	8406	1	505
						8747	9							
11	75930 X	408	-0-	-75522	-0-	2	1	190	2	N	196	537	1	148
						216	9							
12	78461 X	30032	-0-	-48429	-0-	156	1	25698	2	N	3798	3272	1	669
						4178	9							
01	72030 X	72030	-0-	-0-	-0-	202	1	60197	2	N	10574	10538	1	705
						11631	9							
02	48704 X	48704	-0-	-0-	-0-	145	1	40669	2	N	7173	7255	1	623
						7890	9							
03	61597 X	48489	-0-	-13108	-0-	184	1	40830	2	N	6795	6622	1	796
						7475	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

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
10	24831 X	10766	-0-	-14065	-0-	32 1	9569 2	N	1059	1439 1	34 8 347
11	10050 X	8592	-0-	-1458	-0-	1165 9	7419 2	N	990	1071 1	26 8 240
12	10385 X	10114	-0-	-271	-0-	84 1	8912 2	N	1044	909 1	9 8 366
01	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	1089 9	9633 2	N	1090	897 1	559
02	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	54 1	8574 2	N	972	1090 1	441
03	10757 X	10408	-0-	-349	-0-	1148 9	9237 2	N	1026	878 1	2 8 587

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

10	30938 X	21335	-0-	-9603	-0-	62 1	18344 2	N	2663	3052 1	14 8 555
11	22350 X	17666	-0-	-4684	-0-	2929 9	14768 2	N	2483	2716 1	6 8 316
12	23095 X	19228	-0-	-3867	-0-	167 1	16705 2	N	2202	1992 1	1 8 525
01	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	2731 9	16524 2	N	2427	2540 1	412
02	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	101 1	13825 2	N	2072	2181 1	303
03	21328 X	16745	-0-	-4583	-0-	2422 9	14317 2	N	2149	1605 1	847

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

10	24521 X	6262	-0-	-18259	-0-	108 1	4786 2	N	1244	1222 0	601
11	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-	1368 9		N	-0-		601
12	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-			N	-0-		601
01	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	106 1	12032 2	N	3172	3350 0	423
*02	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	3489 9	8884 2	N	2564	2987 0	-0-
*03	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	121 1	8545 2	Y	2898	2705 0	193

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

10	25265 X	15689	-0-	-9576	-0-	192 1	12656 2	N	2583	2513 0	360
11	24450 X	17773	-0-	-6677	-0-	2841 9	14355 2	N	2881	2748 0	493
12	20305 X	16469	-0-	-3836	-0-	249 1	13416 2	N	2663	2720 0	436
*01	15536 X	15536	-0-	-0-	-0-	3169 9	13046 2	N	2202	2528 0	110
*02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	124 1		N	-0-	110 0	-0-
03	18352 X	14785	-0-	-3567	-0-	2929 9	11695 2	Y	2739	2454 0	285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 1H		RRCID -> 268631		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	17 1	42 2	N	31			402
						34 9						
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
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 2H		RRCID -> 268632		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743				
*07	33542 X	11587	-0-	-21955	-0-	330 1	9109 2	N	1953	2183 0		182
						2148 9						
*08	33542 X	-0-	-0-	-33542	-0-			N	-0-			182
*09	20850 X	-0-	-0-	-20850	-0-			N	-0-			182
*10	16275 X	37	-0-	-16238	-0-	10 1	27 2	N	-0-			182
*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
FAITH SANDY DIM		WELL #: F 2H		RRCID -> 268749		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544				
10	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	255 1	7441 2	N	2001	2028 0		384
						2201 9						
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						
FAITH-YANA		WELL #: A 1H		RRCID -> 268750		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729				
*10	24025 X	14925	-0-	-9100	-0-	158 1	11091 2	N	3342	3755 0		-0-
						3676 9						
*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
FAITH BONITA L UNIT		WELL #: I 1H		RRCID -> 268751		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319				
10	44857 X	17494	-0-	-27363	-0-	133 1	12763 2	N	4180	3839 0		570
						4598 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	54684 X	38690	-0-	-15994	-0-	66	1	35178	2	N	3133	3618	1	489
11	45300 X	33776	-0-	-11524	-0-	3446	9							
12	46810 X	32786	-0-	-14024	-0-	36	1	30680	2	N	2782	2935	1	332
01	41106 X	32058	-0-	-9048	-0-	3060	9							
02	37128 X	27434	-0-	-9694	-0-	88	1	29575	2	N	2839	2552	1	613
03	38688 X	20222	-0-	-18466	-0-	3123	9							
						92	1	29105	2	N	2601	2924	1	290
						2861	9							
						87	1	24929	2	N	2198	1825	1	663
						2418	9							
						49	1	18880	2	N	1175	1088	1	749
						1293	9							

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 2H		RRCID -> 269390		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006						
10	59179 X	42409	-0-	-16770	-0-	72	1	38489	2	N	3498	4005	1	643
11	57270 X	38580	-0-	-18690	-0-	3848	9							
12	59179 X	38598	-0-	-20581	-0-	41	1	34936	2	N	3275	3456	1	458
01	51987 X	36450	-0-	-15537	-0-	3603	9							
02	41244 X	30159	-0-	-11085	-0-	104	1	34842	2	N	3320	3115	1	663
03	42408 X	21734	-0-	-20674	-0-	3652	9							
						105	1	32992	2	N	3048	3253	1	458
						3353	9							
						95	1	27229	2	N	2577	2532	1	503
						2835	9							
						52	1	19979	2	N	1548	1276	1	775
						1703	9							

FAITH BONITA E UNIT		WELL #: J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837						
10	47864 X	11990	-0-	-35874	-0-	120	1	8893	2	N	2706	2822	0	162
11	38010 X	14	-0-	-37996	-0-	2977	9							
12	32426 X	14652	-0-	-17774	-0-	14	2			N	-0-			162
01	27683 X	26463	-0-	-1220	-0-	148	1	11326	2	N	2889	2771	0	280
*02	20132 X	233	-0-	-19899	-0-	3178	9							
03	14663 X	78	-0-	-14585	-0-	204	1	19933	2	N	5751	5865	0	166
						6326	9							
						183	2	50	9	N	45	211	0	-0-
						11	2	67	9	Y	61			61

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 2H		RRCID -> 269966		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495						
10	109275 X	27180	-0-	-82095	-0-	71	1	25440	2	N	1517	1763	1	640
11	44670 X	25096	-0-	-19574	-0-	1669	9							
12	46159 X	24440	-0-	-21719	-0-	71	1	23464	2	N	1419	1773	1	278
01	34162 X	22692	-0-	-11470	-0-	1561	9							
02	27244 X	17822	-0-	-9422	-0-	75	1	22818	2	N	1406	1253	1	428
03	27187 X	18504	-0-	-8683	-0-	1547	9							
						69	1	21163	2	N	1327	1434	1	321
						1460	9							
						58	1	16526	2	N	1125	1250	1	196
						1238	9							
						69	1	17097	2	N	1216	892	1	519
						1338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 3H		RRCID -> 269973		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842			
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
10	110949 X	21600	-0-	-89349	-0-	56	1 20110 2	N	1304	1410 1	7 8 330
11	26910 X	19359	-0-	-7551	-0-	1434	9 54 1	N	1227	1248 1	7 8 302
12	27807 X	18717	-0-	-9090	-0-	1350	9 57 1	N	1134	1080 1	3 8 353
01	27807 X	18055	-0-	-9752	-0-	1247	9 55 1	N	1146	1252 1	247
02	21252 X	14560	-0-	-6692	-0-	1261	9 47 1	N	991	1076 1	162
03	21607 X	14962	-0-	-6645	-0-	1090	9 55 1	N	1043	542 1	663
						1147	9				
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 4H		RRCID -> 270019		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053			
10	114018 X	35918	-0-	-78100	-0-	93	1 33681 2	N	1949	2184 1	23 8 455
11	110340 X	26302	-0-	-84038	-0-	2144	9 75 1	N	1371	1456 1	15 8 355
12	50034 X	27362	-0-	-22672	-0-	1508	9 84 1	N	1713	1639 1	4 8 425
01	44361 X	25091	-0-	-19270	-0-	1884	9 76 1	N	1742	1826 1	5 8 336
02	36260 X	23621	-0-	-12639	-0-	1916	9 78 1	N	1468	1461 1	343
03	35929 X	25870	-0-	-10059	-0-	1615	9 96 1	N	1549	1095 1	1 8 796
						1704	9				
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 5H		RRCID -> 270020		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354			
10	96255 X	23395	-0-	-72860	-0-	60	1 21477 2	N	1689	2176 1	13 8 431
11	93150 X	20618	-0-	-72532	-0-	1858	9 57 1	N	1500	1451 1	10 8 470
12	31248 X	20337	-0-	-10911	-0-	1650	9 62 1	N	1457	1468 1	459
01	31248 X	19050	-0-	-12198	-0-	1603	9 57 1	N	1348	1476 1	331
02	23128 X	15291	-0-	-7837	-0-	1483	9 50 1	N	1131	1100 1	362
03	23405 X	15643	-0-	-7762	-0-	1244	9 57 1	N	1156	719 1	8 8 791
						1272	9				
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 1H		RRCID -> 270021		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869			
10	118916 X	35648	-0-	-83268	-0-	91	1 32830 2	N	2479	2886 1	56 8 230
11	115080 X	31928	-0-	-83152	-0-	2727	9 89 1	N	2267	2160 1	27 8 310
12	43803 X	31094	-0-	-12709	-0-	2494	9 94 1	N	2213	2012 1	18 8 493
01	43803 X	30188	-0-	-13615	-0-	2434	9 91 1	N	2032	2005 1	520
02	34972 X	24299	-0-	-10673	-0-	2235	9 79 1	N	1807	2006 1	3 8 318
03	35650 X	25818	-0-	-9832	-0-	1988	9 95 1	N	1931	1646 1	2 8 601
						2124	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
PGE DOS		WELL #: D 4H		RRCID ->	270022	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8326 - 14055
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
10	118234 X	48176	-0-	-70058	-0-	212 1	43598 2	N	3969	4146 1	8 8 571
						3386 9					
11	75330 X	43102	-0-	-32228	-0-	174 1	39103 2	N	3477	3462 1	6 8 580
						3825 9					
12	62341 X	43196	-0-	-19145	-0-	210 1	38754 2	N	3847	3455 1	7 8 965
						4232 9					
01	57443 X	38077	-0-	-19366	-0-	205 1	34220 2	N	3320	3668 1	617
						3652 9					
02	46256 X	32987	-0-	-13269	-0-	168 1	29489 2	N	3027	2918 1	726
						3330 9					
03	48174 X	37012	-0-	-11162	-0-	33321 2	3691 9	N	3355	3256 1	825

PGE DOS		WELL #: D 3H		RRCID ->	270023	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8281 - 13985
10	90055 X	35105	-0-	-54950	-0-	155 1	31704 2	N	2951	3441 1	5 8 481
						3246 9					
11	46230 X	30565	-0-	-15665	-0-	123 1	27822 2	N	2382	2365 1	6 8 492
						2620 9					
12	47771 X	31171	-0-	-16600	-0-	151 1	27963 2	N	2779	2561 1	3 8 707
						3057 9					
01	43710 X	29269	-0-	-14441	-0-	157 1	26261 2	N	2592	2922 1	377
						2851 9					
02	35000 X	22110	-0-	-12890	-0-	113 1	19810 2	N	1988	1835 1	530
						2187 9					
03	35092 X	22647	-0-	-12445	-0-	20196 2	2451 9	N	2228	1994 1	764

PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID ->	270025	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8236 - 14040
10	65503 X	45560	-0-	-19943	-0-	206 1	42290 2	N	2785	2873 1	17 8 521
						3064 9					
11	63390 X	36749	-0-	-26641	-0-	150 1	33852 2	N	2497	2533 1	8 8 477
						2747 9					
12	63209 X	39722	-0-	-23487	-0-	197 1	36404 2	N	2837	2355 1	3 8 956
						3121 9					
01	50840 X	37656	-0-	-13184	-0-	207 1	34554 2	N	2632	3102 1	486
						2895 9					
02	41804 X	26838	-0-	-14966	-0-	139 1	24490 2	N	2008	2009 1	485
						2209 9					
03	45570 X	28875	-0-	-16695	-0-	26382 2	2493 9	N	2266	1998 1	753

PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID ->	270026	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8229 - 14131
10	63116 X	47013	-0-	-16103	-0-	208 1	42789 2	N	3651	4316 1	14 8 464
						4016 9					
11	61080 X	45498	-0-	-15582	-0-	183 1	41202 2	N	3739	3451 1	2 8 750
						4113 9					
12	63116 X	45632	-0-	-17484	-0-	223 1	41149 2	N	3873	3651 1	6 8 966
						4260 9					
01	63116 X	39366	-0-	-23750	-0-	212 1	35295 2	N	3508	3676 1	798
						3859 9					
02	51800 X	36416	-0-	-15384	-0-	185 1	32636 2	N	3268	3452 1	614
						3595 9					
03	47027 X	37934	-0-	-9093	-0-	34203 2	3731 9	N	3392	3277 1	729

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 1H		RRCID ->	270208	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8547 - 13178
10	119319 X	48639	-0-	-70680	-0-	44363 2	4276 9	N	3887	4134 1	12 8 459
11	115470 X	40142	-0-	-75328	-0-	36574 2	3568 9	N	3244	3060 1	8 8 635
12	67270 X	37567	-0-	-29703	-0-	34165 2	3402 9	N	3093	3270 1	8 8 450
01	67270 X	33829	-0-	-33441	-0-	30743 2	3086 9	N	2805	2751 1	504
02	60760 X	27638	-0-	-33122	-0-	25123 2	2515 9	N	2286	2371 1	419
03	48639 X	7779	-0-	-40860	-0-	7079 2	700 9	N	636	549 1	506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 3H		RRCID -> 270209		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE	
10	96317	X	48669	-0-	-47648	-0-	43900 2	4769 9	N	4335	4834 1	23 8	458
11	93210	X	39456	-0-	-53754	-0-	35396 2	4060 9	N	3691	3365 1	13 8	771
12	65906	X	37467	-0-	-28439	-0-	33496 2	3971 9	N	3610	3615 1	6 8	760
01	65906	X	34043	-0-	-31863	-0-	30414 2	3629 9	N	3299	3626 1		433
02	59528	X	27464	-0-	-32064	-0-	24549 2	2915 9	N	2650	2706 1		377
03	48670	X	7133	-0-	-41537	-0-	6412 2	721 9	N	655	737 1		295

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 2H		RRCID -> 270211		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848					
*10		X											
*10	74958	X	51143	-0-	-23815	-0-	45999 2	5144 9	N	4676	4839 1	3 8	536
*11	72540	X	44525	-0-	-28015	-0-	40104 2	4421 9	N	4019	3979 1	4 8	572
12	65782	X	41982	-0-	-23800	-0-	37976 2	4006 9	N	3642	3468 1	1 8	745
01	65782	X	38617	-0-	-27165	-0-	35031 2	3586 9	N	3260	3268 1		737
02	59416	X	32185	-0-	-27231	-0-	29235 2	2950 9	N	2682	3075 1		344
03	51305	X	8976	-0-	-42329	-0-	8161 2	815 9	N	741	546 1	7 8	532

PGE DOS		WELL #: H 1H		RRCID -> 270232		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914					
10		X											
10	117286	X	117286	-0-	-0-	-0-	156 1	110567 2	N	5966	6086 1		383
							6563 9						
11	107308	X	107308	-0-	-0-	-0-	164 1	100917 2	N	5661	5580 1	6 8	458
							6227 9						
12	104935	X	98175	-0-	-6760	-0-	150 1	92557 2	N	4971	4521 1	3 8	905
							5468 9						
01	104935	X	96580	-0-	-8355	-0-	153 1	90960 2	N	4970	5446 1		429
							5467 9						
02	94780	X	76929	-0-	-17851	-0-	116 1	72224 2	N	4172	4156 1		445
							4589 9						
03	104935	X	82061	-0-	-22874	-0-	42 1	76824 2	N	4723	4311 1		857
							5195 9						

PGE DOS		WELL #: H 2H		RRCID -> 270254		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305					
10		X											
10	157820	X	157820	-0-	-0-	-0-	212 1	149879 2	N	7026	7363 1	20 8	491
							7729 9						
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						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 4H		RRCID -> 270255		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856					
10		X											
10	115413	X	43886	-0-	-71527	-0-	39405 2	4481 9	N	4074	4641 1	9 8	409
11	111690	X	37014	-0-	-74676	-0-	33208 2	3806 9	N	3460	3253 1	11 8	605
12	61969	X	34682	-0-	-27287	-0-	31134 2	3548 9	N	3225	2900 1	7 8	923
01	61969	X	30857	-0-	-31112	-0-	27822 2	3035 9	N	2759	3267 1	18 8	397
02	55972	X	25252	-0-	-30720	-0-	22507 2	2745 9	N	2495	2502 1		390
03	43896	X	7034	-0-	-36862	-0-	6291 2	743 9	N	675	548 1	17 8	500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
WOLF B		WELL #:		2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463	-	14050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		30132 X	10524	-0-	-19608	-0-	9491	2	1033	9	N	939	891	1	187
11		29160 X	8878	-0-	-20282	-0-	8021	2	857	9	N	779	721	1	243
12		30132 X	7839	-0-	-22293	-0-	7103	2	736	9	N	669	708	1	203
01		13578 X	6214	-0-	-7364	-0-	5578	2	636	9	N	578	551	1	230
02		10304 X	7616	-0-	-2688	-0-	7012	2	604	9	N	549	362	1	417
*03		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11042	2	741	9	N	674	533	1	557

PGE BROWNE		WELL #:		G 2H	RRCID ->	270458	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8216	-	14552	
10		39848 X	39848	-0-	-0-	-0-	105	1	36249	2	N	3176	3086	1	600
							3494	9							
11		33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	96	1	30022	2	N	2821	2903	1	504
							3103	9							
12		30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	100	1	27316	2	N	2635	2519	1	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	317
							2103	9							
*03		19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	48	1	18207	2	N	1476	1080	1	711
							1624	9							

PGE BROWNE		WELL #:		G 3H	RRCID ->	270459	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8208	-	14518	
10		93651 X	26198	-0-	-67453	-0-	68	1	23620	2	N	2282	2150	1	530
							2510	9							
11		90630 X	21543	-0-	-69087	-0-	62	1	19383	2	N	1907	2190	1	243
							2098	9							
12		36177 X	20566	-0-	-15611	-0-	67	1	18295	2	N	2004	1972	1	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	362
							1637	9							
03		26195 X	13906	-0-	-12289	-0-	33	1	12575	2	N	1180	1088	1	454
							1298	9							

PGE BROWNE		WELL #:		G 1H	RRCID ->	270789	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8309	-	14373	
10		67425 X	24082	-0-	-43343	-0-	62	1	21249	2	N	2519	2528	1	352
							2771	9							
11		65250 X	25022	-0-	-40228	-0-	70	1	21981	2	N	2701	2546	1	434
							2971	9							
12		67425 X	26132	-0-	-41293	-0-	83	1	22894	2	N	2868	2364	1	893
							3155	9							
01		67425 X	25990	-0-	-41435	-0-	89	1	22821	2	N	2800	3304	1	389
							3080	9							
02		23352 X	22409	-0-	-943	-0-	79	1	19732	2	N	2362	2356	1	395
							2598	9							
03		26133 X	15597	-0-	-10536	-0-	36	1	13871	2	N	1536	1084	1	845
							1690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715											
PGE BROWNE			WELL #: D 4H		RRCID -> 270837	COMPL. DATE 01/05/2013	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8286	-			13093		
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	118420 X	36666	-0-	-81754	-0-	489 1	33109 2	N	2789	3227 1	8 8	408		
11	114600 X	31576	-0-	-83024	-0-	3068 9	28301 2	N	2555	2521 1	4 8	438		
12	118420 X	31020	-0-	-87400	-0-	464 1	27479 2	N	2745	2542 1	2 8	639		
01	118420 X	27555	-0-	-90865	-0-	2811 9	24496 2	N	2333	2727 1		245		
02	40796 X	23656	-0-	-17140	-0-	521 1	20947 2	N	2121	1979 1		387		
03	36673 X	7284	-0-	-29389	-0-	3020 9	751 9	N	683	903 1	3 8	164		

PGE BROWNE			WELL #: D 1H		RRCID -> 270839	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8251	-			13170		
10	100161 X	38432	-0-	-61729	-0-	511 1	34537 2	N	3076	3209 1	5 8	657		
11	96930 X	31736	-0-	-65194	-0-	3384 9	28429 2	N	2583	2874 1	3 8	363		
12	100161 X	27725	-0-	-72436	-0-	466 1	24377 2	N	2623	2341 1	6 8	639		
01	100161 X	27123	-0-	-73038	-0-	2841 9	23756 2	N	2626	2895 1		370		
02	38640 X	22546	-0-	-16094	-0-	463 1	19808 2	N	2166	2162 1	3 8	371		
03	38440 X	6889	-0-	-31551	-0-	2885 9	748 9	N	680	899 1		152		

PGE BROWNE			WELL #: D 2H		RRCID -> 270849	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 8312	-			13162		
10	117676 X	38272	-0-	-79404	-0-	510 1	34467 2	N	2995	3423 1	12 8	493		
11	113880 X	31646	-0-	-82234	-0-	3295 9	28453 2	N	2479	2692 1	6 8	274		
12	117676 X	28822	-0-	-88854	-0-	466 1	25518 2	N	2564	1989 1	6 8	843		
01	117676 X	25624	-0-	-92052	-0-	2727 9	22753 2	N	2194	2724 1		313		
02	43960 X	20451	-0-	-23509	-0-	484 1	18157 2	N	1789	1793 1		309		
03	38285 X	6385	-0-	-31900	-0-	2820 9	658 9	N	598	698 1	2 8	207		

PGE BROWNE			WELL #: D 3H		RRCID -> 270850	COMPL. DATE 09/16/2012	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 8312	-			13078		
10	125395 X	50153	-0-	-75242	-0-	672 1	45473 2	N	3644	3936 1	31 8	531		
11	121350 X	46544	-0-	-74806	-0-	4008 9	41919 2	N	3580	3581 1	24 8	506		
12	125395 X	41908	-0-	-83487	-0-	687 1	37607 2	N	3261	2902 1	9 8	856		
01	125395 X	42059	-0-	-83336	-0-	3938 9	37444 2	N	3511	3817 1		550		
02	45304 X	34963	-0-	-10341	-0-	714 1	31190 2	N	2922	3092 1		380		
03	50158 X	9618	-0-	-40540	-0-	3587 9	882 9	N	802	1086 1	3 8	93		

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: J 1H		RRCID -> 270896	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 8585	-			17072		
10	147472 X	147472	-0-	-0-	-0-	132284 2	15188 9	N	13807	13738 1	8 8	865		
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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715									
PGE BROWNE			WELL #:		F 5H	RRCID ->	271954	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 8125 - 14448		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		SHUT IN	361	-0-	361	361	325	4	36	9	N	33		33
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	361					N	89	89	33
11		SHUT IN	43659	-0-	43659	44020	135	1	37592	2	N	5265	4689	609
							140	4	5792	9				
*12		107418 X	63398	-0-	-44020	-0-	158	1	53787	2	N	8594	8163	986
							9453	9						
*01		63612 X	57884	-0-	-5728	-0-	151	1	49464	2	N	7517	7944	559
							8269	9						
*02		57456 X	54111	-0-	-3345	-0-	141	1	46380	2	N	6900	6865	594
							7590	9						
*03		63612 X	24955	-0-	-38657	-0-	60	1	21306	2	N	3263	2712	1136
							3589	9						

PGE BROWNE			WELL #:		F 6H	RRCID ->	271955	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	7879	PERF. 8216 - 14485		

09		SHUT IN	404	-0-	404	404	373	4	31	9	N	28		28
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	404					N	12	12	28
11		SHUT IN	20621	-0-	20621	21025	63	1	17492	2	N	2720	2325	423
							74	4	2992	9				
*12		66456 X	45431	-0-	-21025	-0-	114	1	38626	2	N	6083	5628	878
							6691	9						
*01		41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	108	1	35379	2	N	5610	6182	306
							6171	9						
*02		31772 X	31772	-0-	-0-	-0-	82	1	27105	2	N	4168	4140	334
							4585	9						
*03		22816 X	15395	-0-	-7421	-0-	36	1	12952	2	N	2188	1820	698
							2407	9						

EXCO OPERATING COMPANY, LP			256915											
FLYING G UNIT DIM			WELL #:		2H	RRCID ->	271238	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6789 - 12763		

10	0 %		13589	-0-	13589	92984	10397	2	3192	9	N	2902	2969	610
11	0 %		13174	-0-	13174	106158	9969	2	3205	9	N	2914	2946	578
12	0 %		5632	-0-	5632	111790	4080	2	1552	9	N	1411	1714	275
01	0 %		6809	-0-	6809	118599	4424	2	2385	9	N	2168	2205	238
02	0 %		3504	-0-	3504	122103	1813	2	1691	9	N	1537	1544	231
03	0 %		5685	-0-	5685	127788	3473	2	2212	9	N	2011	1727	515
RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 01 LEASE		17478	10/18/2013								

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696											
LOMA BLANCA			WELL #:		2H	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8618 - 13613		

10	90553 X	90553	-0-	-0-	-0-	78775	2	11778	9	Y	10707	10708	0	209
11	86508 X	86508	-0-	-0-	-0-	75185	2	11323	9	Y	10294	10270	0	233
12	87445 X	86445	-0-	-0-	-0-	76305	2	11140	9	Y	10127	10089	0	271
01	88071 X	86221	-0-	-1850	-0-	74622	2	155	4	Y	10404	10448	0	227
						11444	9							
02	91575 X	91575	-0-	-0-	-0-	80260	2	140	4	Y	10159	10082	0	304
						11175	9							
*03	100487 X	100487	-0-	-0-	-0-	87597	2	155	4	Y	11577	11674	0	207
						12735	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806 - 14380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		93461 X	93461	-0-	-0-	81303	2	12158	9	Y	11053	11056	0	216
11		69300 X	61985	-0-	-7315	53841	2	8144	9	Y	7404	7451	0	169
12		71610 X	32369	-0-	-39241	28039	2	4330	9	Y	3936	3998	0	107
01		86422 X	86422	-0-	-0-	74722	2	155	4	Y	10495	10376	0	226
						11545	9							
02		75633 X	75633	-0-	-0-	66143	2	140	4	Y	8500	8471	0	255
						9350	9							
*03		80523 X	80523	-0-	-0-	70143	2	155	4	Y	9295	9384	0	166
						10225	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974		
10		120962 X	90052	-0-	-30910	78306	2	11746	9	Y	10678	10687	0	209
11		117060 X	60275	-0-	-56785	52385	2	7890	9	Y	7173	7218	0	164
12		120962 X	92257	-0-	-28705	80649	2	11608	9	Y	10553	10437	0	280
01		120962 X	69507	-0-	-51455	60114	2	155	4	Y	8398	8493	0	185
						9238	9							
02		109256 X	79015	-0-	-30241	69489	2	140	4	Y	8533	8463	0	255
						9386	9							
03		92256 X	81107	-0-	-11149	70675	2	155	4	Y	9343	9431	0	167
						10277	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235		
10		121582 X	100159	-0-	-21423	87135	2	13024	9	Y	11840	11843	0	231
11		117660 X	94553	-0-	-23107	82154	2	12399	9	Y	11272	11248	0	255
12		121582 X	96083	-0-	-25499	83097	2	12986	9	Y	11805	11745	0	315
01		121582 X	70635	-0-	-50947	61132	2	155	4	Y	8498	8625	0	188
						9348	9							
02		109816 X	79679	-0-	-30137	69495	2	140	4	Y	9131	9046	0	273
						10044	9							
03		100161 X	85520	-0-	-14641	74533	2	155	4	Y	9847	9944	0	176
						10832	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392		
10		0 W	98767	-0-	98767	683883	2	12844	9	Y	11676	11681	0	228
11		0 W	93466	-0-	93466	777349	2	12223	9	Y	11112	11089	0	251
12		0 W	94739	-0-	94739	872088	2	12802	9	Y	11638	11578	0	311
01		0 W	86785	-0-	86785	75118	2	155	4	Y	10465	10546	0	230
						11512	9							
02		1041753 X	82880	-0-	-958873	72422	2	140	4	Y	9380	9329	0	281
						10318	9							
03		132742 X	90519	-0-	-42223	78870	2	155	4	Y	10449	10543	0	187
						11494	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769		
GATES 07-DR		WELL #:		1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769		
10		15457 X	15457	-0-	-0-	443	1	13581	3	Y	1303	1279	1	13 8 41
						1433	9							
11		15480 X	15480	-0-	-0-	491	1	13529	3	Y	1327	1335	1	33
						1460	9							
12		16058 X	12863	-0-	-3195	373	1	11277	3	Y	1103	1123	1	13
						1213	9							
01		13161 X	13161	-0-	-0-	296	1	11351	3	Y	1376	1374	1	15
						1514	9							
02		13396 X	13396	-0-	-0-	544	1	11613	3	Y	1126	1131	1	1 8 9
						1239	9							
03		15996 X	15941	-0-	-55	534	1	14213	3	Y	1085	1085	1	2 8 7
						1194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
M O	ALLOW 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
10	6696 X	4481	-0-	-2215	-0-	153	1	4117	2	N	192	1	8	263
11	6450 X	2372	-0-	-4078	-0-	211	9	2127	3	N	2	188	1	77
12	6665 X	3695	-0-	-2970	-0-	243	1	3498	3	N	1			78
01	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	196	1	5345	3	N	194	82	1	190
*02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	259	1	2782	3	N	101	170	1	1 8 120
*03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	213	9	4771	3	N	123	188	1	55

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
10	14539 X	12104	-0-	-2435	-0-	359	1	11013	3	Y	665	657	1	23
11	13920 X	12903	-0-	-1017	-0-	732	9	11368	3	Y	1021	1027	1	17
12	14787 X	936	-0-	-13851	-0-	412	1	884	3	Y	21	28	1	10
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	1123	9	3488	3	Y	413	413	1	10
02	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	29	1	9995	3	Y	417	420	1	1 8 6
03	13330 X	8296	-0-	-5034	-0-	23	9	7657	3	Y	319	320	1	1 8 4

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
10	9424 X	5357	-0-	-4067	-0-	151	1	4636	3	Y	518	368	1	143 8 16
11	6060 X	4784	-0-	-1276	-0-	570	9	4006	3	Y	575	433	1	144 8 14
12	6107 X	1642	-0-	-4465	-0-	145	1	1370	3	Y	206	86	1	122 8 12
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	633	9	1994	3	Y	328	78	1	250 8 12
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	45	1	749	3	Y	46	44	1	14
03	5363 X	525	-0-	-4838	-0-	227	9	481	3	Y	24	38	1	-0-

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 12418														
10	17670 X	12282	-0-	-5388	-0-	349	1	10700	3	Y	1121	1106	1	32
11	11970 X	10282	-0-	-1688	-0-	1233	9	8982	3	Y	885	892	1	25
12	12772 X	698	-0-	-12074	-0-	326	1	636	3	Y	37	45	1	17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	974	9			Y	-0-	17	1	-0-
02	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	21	1	10369	3	Y	538	536	1	1 8 1
03	12276 X	9553	-0-	-2723	-0-	41	9	8897	3	Y	293	293	1	1 8 -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		19685 X	15580	-0-	-4105	-0-	456	1	13995	3	Y	1026	1067	1	10
							1129	9							
11		19050 X	11300	-0-	-7750	-0-	345	1	9485	3	Y	1336	1328	1	18
							1470	9							
12		18073 X	15430	-0-	-2643	-0-	463	1	13962	3	Y	914	928	1	4
							1005	9							
01		12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	289	1	11054	3	Y	691	686	1	9
							760	9							
02		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	518	1	11045	3	Y	535	536	1	8
							589	9							
*03		21645 X	21645	-0-	-0-	-0-	732	1	19490	3	Y	1294	1293	1	8
							1423	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362															
10		19437 X	16141	-0-	-3296	-0-	579	1	15552	2	Y	9	31	1	-0-
							10	9							
11		18810 X	15121	-0-	-3689	-0-	1551	1	13558	3	Y	11	3	1	1
							12	9							
12		17608 X	16981	-0-	-627	-0-	902	1	16067	3	Y	11	5	1	2
							12	9							
01		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	561	1	11566	3	Y	45	24	1	13
							50	9							
02		15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	627	1	14716	3	Y	33	32	1	10
							36	9							
03		16988 X	14935	-0-	-2053	-0-	891	1	13997	3	Y	43	33	1	19
							47	9							

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338															
10		19902 X	12786	-0-	-7116	-0-	377	1	11569	3	Y	764	764	1	28
							840	9							
11		19260 X	7606	-0-	-11654	-0-	245	1	6744	3	Y	561	555	1	34
							617	9							
12		19933 X	8004	-0-	-11929	-0-	235	1	7078	3	Y	628	628	1	34
							691	9							
01		17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	411	1	15745	3	Y	913	939	1	8
							1004	9							
*02		18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	762	1	16252	3	Y	899	898	1	9
							989	9							
*03		16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	560	1	14904	3	Y	832	831	1	24
							915	9							

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706															
10		31093 X	13521	-0-	-17572	-0-	399	1	12229	3	Y	812	811	1	6
							893	9							
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		26733 X	26733	-0-	-0-	-0-	918	1	24425	3	Y	1264	1263	1	21
							1390	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	76694 X	36741	-0-	-39953	-0-	1292	1	34697	2	Y	684	838	1	120
						752	9							
11	55500 X	40891	-0-	-14609	-0-	4091	1	35760	3	Y	945	832	1	230
						1040	9					3	8	
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							

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329														
10	41137 X	29000	-0-	-12137	-0-	864	1	26490	3	Y	1496	1646	1	103
						1646	9							
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							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
10	17143 X	9466	-0-	-7677	-0-	321	1	8618	2	Y	479	604	1	132
						527	9							
11	14820 X	14364	-0-	-456	-0-	1474	1	12883	3	Y	6	132	1	-0-
						7	9					6	8	
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							

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888														
10	515207 X	27389	-0-	-487818	-0-	820	1	25158	3	Y	1283	1270	1	39
						1411	9							
11	35070 X	25513	-0-	-9557	-0-	806	1	22209	3	Y	2271	2282	1	28
						2498	9							
12	34410 X	3560	-0-	-30850	-0-	107	1	3230	3	Y	203	213	1	15
						223	9					3	8	
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	77	1	2940	3	Y	376	377	1	14
						414	9							
02	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	448	1	9577	3	Y	664	673	1	4
						730	9					1	8	
03	26567 X	12557	-0-	-14010	-0-	423	1	11254	3	Y	800	800	1	2
						880	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
LONG, A. G. HEIRS																							
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 499978																							
WELL #: 7H RRCID -> 269268														COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9731		PERF.10139 - 14992					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT									
10		129549 X	22406	-0-	-107143	-0-	783	1	21025	2	Y	544	498	1	86								
							598	9															
11		125370 X	18482	-0-	-106888	-0-	1829	1	15985	3	Y	607	633	1	60								
							668	9															
12		129549 X	13625	-0-	-115924	-0-	704	1	12541	3	Y	345	396	1	9								
							380	9															
01		29295 X	18884	-0-	-10411	-0-	840	1	17314	3	Y	664	622	1	51								
							730	9															
02		22652 X	15332	-0-	-7320	-0-	615	1	14422	3	Y	268	299	1	19								
							295	9					1	8									
03		22413 X	16408	-0-	-6005	-0-	944	1	14819	3	Y	586	496	1	109								
							645	9															

GATES 07-DR														WELL #: 40H		RRCID -> 269454		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8816 - 13821	
10		0 W	67143	-0-	67143	564161	1936	1	59376	3	Y	5301	5279	1	193								
							5831	9															
11		0 W	23669	-0-	23669	587830	756	1	20847	3	Y	1878	1914	1	157								
							2066	9															
12		650317 X	62487	-0-	-587830	-0-	1864	1	56322	3	Y	3910	3955	1	112								
							4301	9															
01		87079 X	61722	-0-	-25357	-0-	1434	1	54972	3	Y	4833	4827	1	118								
							5316	9															
*02		60648 X	55178	-0-	-5470	-0-	2271	1	48516	3	Y	3992	4019	1	87								
							4391	9						4	8								
03		0 W	63385	-0-	63385	63385	2129	1	56659	3	Y	4179	4236	1	24								
							4597	9						6	8								

KILLAM GONZALEZ A														WELL #: 23H		RRCID -> 269670		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10946 - 15529	
10		14136 X	10378	-0-	-3758	-0-	370	1	9941	2	Y	61	89	1	18								
							67	9															
11		13680 X	9360	-0-	-4320	-0-	897	1	7840	3	Y	566	435	1	149								
							623	9															
12		18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	1458	1	17022	3	Y	40			189								
							44	9															
01		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	699	1	12639	3	Y	9	181	1	17								
							10	9															
02		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	550	1	10092	3	Y	5	15	1	7								
							6	9															
03		18538 X	10792	-0-	-7746	-0-	311	1	10452	3	Y	26	20	1	13								
							29	9															

GATES 07-DR														WELL #: 25H		RRCID -> 269837		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8234		PERF. 8583 - 15004	
10		0 W	87286	-0-	87286	1869667	2594	1	79582	3	Y	4645	4592	1	166								
							5110	9															
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LONG, A. G. HEIRS //CONT.// 499978															
WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056															
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
10		377534 X	20073	-0-	-357461	-0-	711	1	19098	2	Y	240	222	1	42
							264	9							
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							
GATES 11-DR															
WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140															
10		80321 X	63685	-0-	-16636	-0-	1949	1	59772	3	Y	1785	1914	1	236
							1964	9							
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							
GATES 11-DR															
WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375															
10		89466 X	50155	-0-	-39311	-0-	1501	1	46033	3	Y	2383	2327	1	228
							2621	9							
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							
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001															
10		456230 X	23082	-0-	-433148	-0-	813	1	21845	2	Y	385	411	1	74
							424	9							
11		98460 X	20320	-0-	-78140	-0-	2028	1	17724	3	Y	516	536	1	54
							568	9							
12		101742 X	17435	-0-	-84307	-0-	905	1	16109	3	Y	383	422	1	15
							421	9							
01		101742 X	16272	-0-	-85470	-0-	746	1	15377	3	Y	135	137	1	13
							149	9							
02		24836 X	17141	-0-	-7695	-0-	689	1	16179	3	Y	248	240	1	21
							273	9							
03		23095 X	18207	-0-	-4888	-0-	1074	1	16872	3	Y	237	209	1	49
							261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
M O	ALLOW 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
10	T. A.	44034	-0-	44034	466846	1320	1	40497	3	Y	2015	1993	1	82
*11	512297 X	45451	-0-	-466846	-0-	2217	9	41634	3	Y	2097	2116	1	63
*12	86800 X	41549	-0-	-45251	-0-	1510	1	38218	3	Y	1878	1901	1	40
*01	86800 X	39339	-0-	-47461	-0-	2307	9	36051	3	Y	2134	2133	1	41
*02	78400 X	21931	-0-	-56469	-0-	1265	1	19892	3	Y	1007	1021	1	25
*03	86800 X	618	-0-	-86182	-0-	2066	9	576	3	Y	18	22	1	21
						941	1							
						2347	9							
						931	1							
						1108	9							
						22	1							
						20	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 10565 - 16200														
10	T. A.	90360	-0-	90360	166066	3192	1	85719	2	Y	1317	1404	1	142
11	T. A.	89759	-0-	89759	255825	1449	9	79251	3	Y	1310	1203	1	249
12	331747 X	75922	-0-	-255825	-0-	9067	1	71875	3	Y	10	238	1	21
01	184078 X	58328	-0-	-125750	-0-	1441	9	54688	3	Y	896	857	1	60
02	166264 X	58549	-0-	-107715	-0-	4036	1	55279	3	Y	831	778	1	113
03	184078 X	49931	-0-	-134147	-0-	11	9	46264	3	Y	655	707	1	61
						2654	1							
						986	9							
						2356	1							
						914	9							
						2946	1							
						721	9							

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
10	T. A.	49294	-0-	49294	474228	1491	1	45727	3	Y	1887	1867	1	64
11	0 W	43342	-0-	43342	517570	2076	9	40112	3	Y	1614	1630	1	48
12	0 W	39846	-0-	39846	557416	1455	1	36972	3	Y	1501	1521	1	28
01	0 W	41812	-0-	41812	599228	1775	9	38641	3	Y	1966	1964	1	30
02	0 W	21007	-0-	21007	620235	1223	1	18809	3	Y	1198	1210	1	16
03	0 W	7888	-0-	7888	628123	1651	9	7287	3	Y	297	298	1	13
						1008	1							
						2163	9							
						880	1							
						1318	9							
						274	1							
						327	9							

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
10	T. A.	39892	-0-	39892	51971	1144	1	35082	3	N	3333	3283	1	55
11	T. A.	35213	-0-	35213	87184	3666	9	30785	3	N	3010	3025	1	40
12	T. A.	33435	-0-	33435	120619	1117	1	29578	3	N	2616	2635	1	21
01	T. A.	32373	-0-	32373	152992	3311	9	28109	3	N	3210	3204	1	27
*02	T. A.	27593	-0-	27593	180585	979	1	23667	3	N	2562	2567	1	20
03	T. A.	28273	-0-	28273	208858	2878	9	24917	3	N	2200	2201	1	16
						733	1							
						3531	9							
						1108	1							
						2818	9							
						936	1							
						2420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
M O	ALLOW 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

10	T. A.	79757	-0-	79757	151679	2825	1	75869	2	Y	966	993	1	2 8 102
11	T. A.	99825	-0-	99825	251504	1063	9	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
						2157	1							
						724	9							
						3707	1							
						646	9							

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														

10	T. A.	27856	-0-	27856	442684	838	1	25692	3	Y	1205	1193	1	57
11	T. A.	16866	-0-	16866	459550	1326	9	15502	3	Y	729	743	1	43
12	T. A.	9927	-0-	9927	469477	562	1	9032	3	Y	542	560	1	25
01	T. A.	7945	-0-	7945	477422	802	9	7368	3	Y	350	353	1	22
02	T. A.	12017	-0-	12017	489439	299	1	11048	3	Y	411	422	1	2 8 9
03	T. A.	15319	-0-	15319	504758	596	9	14034	3	Y	689	689	1	1 8 9
						192	1							
						385	9							
						517	1							
						452	9							
						527	1							
						758	9							

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876														

10	T. A.	11532	-0-	11532	318518	335	1	10286	3	Y	828	841	1	59
11	350415 X	31897	-0-	-318518	-0-	911	9	28014	3	Y	2606	2616	1	49
12	81623 X	33068	-0-	-48555	-0-	1016	1	29283	3	Y	2560	2584	1	25
01	81623 X	31141	-0-	-50482	-0-	2867	9	27151	3	Y	2984	2977	1	32
02	73724 X	26188	-0-	-47536	-0-	969	1	22255	3	Y	2628	2627	1	2 8 31
03	81623 X	30420	-0-	-51203	-0-	2816	9	26653	3	Y	2514	2526	1	3 8 16
						708	1							
						3282	9							
						1042	1							
						2891	9							
						1002	1							
						2765	9							

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8333 PERF. N/A														

10	0 W	37849	-0-	37849	429313	1146	1	35152	3	Y	1410	1394	1	58
11	0 W	39292	-0-	39292	468605	1551	9	36518	3	Y	1317	1331	1	44
12	0 W	34520	-0-	34520	503125	1325	1	32223	3	Y	1119	1136	1	27
01	0 W	14930	-0-	14930	518055	1449	9	13912	3	Y	595	597	1	25
02	0 W	14768	-0-	14768	532823	1066	1	13575	3	Y	507	520	1	1 8 11
03	0 W	26252	-0-	26252	559075	1231	9	24549	3	Y	710	708	1	3 8 11
						363	1							
						655	9							
						635	1							
						558	9							
						922	1							
						781	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		102641 X	22979	-0-	-79662	-0-	802	1	21538	2	Y	581	365	1	323
							639	9							
11		99330 X	22909	-0-	-76421	-0-	2286	1	19987	3	Y	578	694	1	205
							636	9							
12		102641 X	22753	-0-	-79888	-0-	1179	1	20991	3	Y	530	564	1	169
							583	9							
01		102641 X	20599	-0-	-82042	-0-	940	1	19371	3	Y	262	187	1	244
							288	9							
02		23464 X	18663	-0-	-4801	-0-	744	1	17468	3	Y	410	298	1	353
							451	9							
03		23684 X	19851	-0-	-3833	-0-	1157	1	18174	3	Y	473	565	1	259
							520	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A															

10		T. A.	40529	-0-	40529	116497	1439	1	38638	2	Y	411	604	1	63
							452	9							
11		T. A.	102979	-0-	102979	219476	10432	1	91183	3	Y	1240	1077	1	226
							1364	9							
12		T. A.	97946	-0-	97946	317422	4901	1	87273	3	Y	5247	4991	1	482
							5772	9							
01		T. A.	80143	-0-	80143	397565	3658	1	75398	3	Y	988	1371	1	99
							1087	9							
02		SHUT IN	61716	-0-	61716	459281	2483	1	58254	3	Y	890	862	1	127
							979	9							
03		SHUT IN	57184	-0-	57184	516465	3371	1	52937	3	Y	796	848	1	75
							876	9							

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513															

10		149792 X	36517	-0-	-113275	-0-	1301	1	34934	2	Y	256	249	1	20
							282	9							
11		144960 X	23804	-0-	-121156	-0-	2436	1	21290	3	Y	71	45	1	22
							78	9							
12		149792 X	58298	-0-	-91494	-0-	3092	1	55049	3	Y	143	89	1	38
							157	9							
01		149792 X	47013	-0-	-102779	-0-	2171	1	44734	3	Y	98	125	1	11
							108	9							
02		46704 X	39280	-0-	-7424	-0-	1602	1	37594	3	Y	76	43	1	19
							84	9							
03		58311 X	40677	-0-	-17634	-0-	2433	1	38205	3	Y	35	25	1	11
							39	9							

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821															

10		T. A.	80213	-0-	80213	508705	2402	1	73669	3	Y	3765	3766	1	225
							4142	9							
11		T. A.	65118	-0-	65118	573823	2135	1	58774	3	Y	3826	3784	1	267
							4209	9							
12		631272 X	57449	-0-	-573823	-0-	1738	1	52455	3	Y	2960	3180	1	47
							3256	9							
01		108438 X	50873	-0-	-57565	-0-	1222	1	46761	3	Y	2627	2607	1	67
							2890	9							
*02		97944 X	41332	-0-	-56612	-0-	1748	1	37289	3	Y	2086	2082	1	71
							2295	9							
03		108438 X	39159	-0-	-69279	-0-	1359	1	36175	3	Y	1477	1477	1	71
							1625	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 499978																						
GATES 07-DR													WELL #: 110H		RRCID -> 271409		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 9919 - 15044	
M O	ALLOW 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								
10	0	38159	-0-	38159	258317	1093	1	33516	3	Y	3227	3231	1	134								
11	306275 X	47958	-0-	-258317	-0-	3550	9	1519	1	41890	3	4135	4196	73								
12	70432 X	48646	-0-	-21786	-0-	4549	9	1413	1	42712	3	4110	4151	32								
01	70432 X	44892	-0-	-25540	-0-	4521	9	1021	1	39135	3	4305	4299	38								
*02	63616 X	42527	-0-	-21089	-0-	4736	9	1709	1	36516	3	3911	3925	21								
03	70432 X	45644	-0-	-24788	-0-	4302	9	1507	1	40114	3	3657	3659	15								
						4023	9															
GATES 07-DR													WELL #: 96H		RRCID -> 271410		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8549 - 12690	
10	0	60300	-0-	60300	311521	1743	1	53475	3	Y	4620	4599	1	159								
11	364634 X	53113	-0-	-311521	-0-	5082	9	1692	1	46654	3	4334	4363	130								
12	47926 X	47926	-0-	-0-	-0-	4767	9	1397	1	42220	3	3917	3954	93								
01	38813 X	38813	-0-	-0-	-0-	4309	9	883	1	33852	3	3707	3703	97								
02	49728 X	49728	-0-	-0-	-0-	4078	9	2038	1	43525	3	3786	3805	74								
*03	49956 X	49956	-0-	-0-	-0-	4165	9	1668	1	44386	3	3547	3560	56								
						3902	9															
GATES 07-DR													WELL #: 97H		RRCID -> 271411		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8759 - 13505	
10	0	60848	-0-	60848	327828	1746	1	53557	3	Y	5041	5013	1	158								
11	0 W	50832	-0-	50832	378660	5545	9	1622	1	44724	3	4078	4110	126								
12	0 W	43074	-0-	43074	421734	4486	9	1268	1	38324	3	3165	3204	87								
01	0 W	38651	-0-	38651	460385	3482	9	904	1	34667	3	2800	2799	88								
02	0 W	32131	-0-	32131	492516	3080	9	1266	1	27039	3	3478	3500	64								
*03	524277 X	31761	-0-	-492516	-0-	3826	9	1028	1	27347	3	3078	3079	60								
						3386	9															
GATES 07-DR													WELL #: 62H		RRCID -> 271419		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8878 - 12979	
10	65069 X	29870	-0-	-35199	-0-	904	1	27733	3	Y	1121	1110	1	36								
11	62970 X	16033	-0-	-46937	-0-	1233	9	515	1	14207	3	1192	1202	26								
12	65069 X	805	-0-	-64264	-0-	1311	9	22	1	678	3	95	121	-0-								
01	65069 X	17116	-0-	-47953	-0-	105	9	400	1	15335	3	1255	1250	5								
02	58772 X	10345	-0-	-48427	-0-	1381	9	431	1	9200	3	649	645	8								
03	65069 X	NO RPT	-0-	-65069	-0-	714	9			Y	NO RPT			8								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932															
M	O	ALLOW 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

10		96410 X	49405	-0-	-47005	-0-	1480	1	45413	3	Y	2284	2260	1	83
							2512	9							
11		93300 X	42651	-0-	-50649	-0-	1411	1	38896	3	Y	2131	2160	1	54
							2344	9							
12		96410 X	38688	-0-	-57722	-0-	1170	1	35373	3	Y	1950	1976	1	28
							2145	9							
01		96410 X	17012	-0-	-79398	-0-	402	1	15411	3	Y	1090	1092	1	26
							1199	9							
02		87080 X	24272	-0-	-62808	-0-	1020	1	21799	3	Y	1321	1334	1	2 8 11
							1453	9							
03		96410 X	37148	-0-	-59262	-0-	1273	1	33867	3	Y	1825	1821	1	4 8 11
							2008	9							

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120															
10		88567 X	44412	-0-	-44155	-0-	1326	1	40678	3	Y	2189	2164	1	80
							2408	9							
11		85710 X	39574	-0-	-46136	-0-	1307	1	36020	3	Y	2043	2070	1	53
							2247	9							
12		88567 X	37049	-0-	-51518	-0-	1121	1	33872	3	Y	1869	1892	1	30
							2056	9							
01		88567 X	15595	-0-	-72972	-0-	369	1	14140	3	Y	987	989	1	28
							1086	9							
02		79996 X	12124	-0-	-67872	-0-	506	1	10815	3	Y	730	746	1	1 8 11
							803	9							
03		88567 X	24451	-0-	-64116	-0-	831	1	22122	3	Y	1362	1360	1	2 8 10
							1498	9							

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687															
10		94147 X	49883	-0-	-44264	-0-	1492	1	45766	3	Y	2386	2362	1	194
							2625	9							
11		91110 X	45006	-0-	-46104	-0-	1488	1	41026	3	Y	2265	2314	1	145
							2492	9							
12		94147 X	42909	-0-	-51238	-0-	1307	1	39486	3	Y	1924	1951	1	118
							2116	9							
01		94147 X	17558	-0-	-76589	-0-	415	1	15896	3	Y	1134	1137	1	115
							1247	9							
02		85036 X	20395	-0-	-64641	-0-	849	1	18141	3	Y	1277	1293	1	2 8 97
							1405	9							
03		94147 X	25481	-0-	-68666	-0-	861	1	22920	3	Y	1545	1544	1	2 8 96
							1700	9							

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543															
10		54548 X	54548	-0-	-0-	-0-	1608	1	49335	3	Y	3277	3239	1	126
							3605	9							
11		51202 X	51202	-0-	-0-	-0-	1666	1	45932	3	Y	3276	3298	1	104
							3604	9							
12		52122 X	52122	-0-	-0-	-0-	1559	1	47130	3	Y	3121	3153	1	72
							3433	9							
01		50015 X	50015	-0-	-0-	-0-	1171	1	44878	3	Y	3605	3601	1	76
							3966	9							
02		44589 X	44589	-0-	-0-	-0-	1859	1	39706	3	Y	2749	2769	1	4 8 52
							3024	9							
*03		45410 X	45410	-0-	-0-	-0-	1533	1	40787	3	Y	2809	2809	1	4 8 47
							3090	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		93589 X	50823	-0-	-42766	-0-	1508 3057 9	1	46258	3	Y	2779	2747	1	110
11		90570 X	44050	-0-	-46520	-0-	1440 2902 9	1	39708	3	Y	2638	2657	1	91
12		93589 X	40598	-0-	-52991	-0-	1213 2713 9	1	36672	3	Y	2466	2494	1	63
01		93589 X	41499	-0-	-52090	-0-	968 3423 9	1	37108	3	Y	3112	3108	1	67
02		84532 X	33092	-0-	-51440	-0-	1356 2764 9	1	28972	3	Y	2513	2532	1	3 8 45
03		93589 X	35850	-0-	-57739	-0-	1211 2421 9	1	32218	3	Y	2201	2201	1	3 8 42

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123															
10		80445 X	29816	-0-	-50629	-0-	1053 495 9	1	28268	2	Y	450	454	1	31
11		77850 X	25139	-0-	-52711	-0-	2554 259 9	1	22326	3	Y	235	188	1	78
12		80445 X	32365	-0-	-48080	-0-	1702 363 9	1	30300	3	Y	330	296	1	112
01		80445 X	28809	-0-	-51636	-0-	1314 422 9	1	27073	3	Y	384	470	1	26
02		72660 X	25839	-0-	-46821	-0-	1041 365 9	1	24433	3	Y	332	257	1	101
03		80445 X	29494	-0-	-50951	-0-	1758 120 9	1	27616	3	Y	109	156	1	54

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393															
10		116870 X	22823	-0-	-94047	-0-	765 1508 9	1	20550	2	Y	1371	1188	1	214
11		113100 X	20585	-0-	-92515	-0-	2059 529 9	1	17997	3	Y	481	633	1	62
12		116870 X	20646	-0-	-96224	-0-	1016 1532 9	1	18098	3	Y	1393	1404	1	51
01		116870 X	17810	-0-	-99060	-0-	802 471 9	1	16537	3	Y	428	440	1	39
02		105560 X	2694	-0-	-102866	-0-	106 102 9	1	2486	3	Y	93	124	1	8
03		116870 X	6947	-0-	-109923	-0-	403 216 9	1	6328	3	Y	196	167	1	37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
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 CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
04	0	29818	-0-	29818	437613	28011	2	1807	9	Y	1643	1288	1	364						
05	0	32996	-0-	32996	470609	30673	3	2323	9	Y	2112	2090	1	386						
06	0	31356	-0-	31356	501965	827	1	28692	3	Y	1670	1723	1	333						
*07	531767 X	29802	-0-	-501965	-0-	1837	9	4326	1	Y	2053	2203	1	183						
*08	90923 X	24992	-0-	-65931	-0-	2258	9	4028	1	Y	1745	1850	1	78						
*09	87990 X	19767	-0-	-68223	-0-	1920	9	552	1	Y	2466	2521	1	23						
*10	90923 X	18496	-0-	-72427	-0-	2713	9	553	1	Y	901	895	1	29						
*11	87990 X	10294	-0-	-77696	-0-	991	9	334	1	Y	690	699	1	20						
*12	90923 X	955	-0-	-89968	-0-	759	9	31	1	Y	-0-	20	1	-0-						
*01	90923 X	5820	-0-	-85103	-0-	141	1	5394	3	Y	259	259	1	-0-						
*02	82124 X	26768	-0-	-55356	-0-	285	9	1152	1	Y	922	917	1	2 8 3						
*03	90923 X	29483	-0-	-61440	-0-	1014	9	1021	1	Y	1167	1163	1	3 8 4						
						1284	9													
GATES 07-DR													WELL #: 61H RRCID -> 271960		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8623 - 13875	
10	79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					Y	NO RPT			-0-						
11	76650 X	NO RPT	-0-	-76650	-0-					Y	NO RPT			-0-						
12	79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					Y	NO RPT			-0-						
01	79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					Y	NO RPT			-0-						
02	71540 X	NO RPT	-0-	-71540	-0-					Y	NO RPT			-0-						
03	79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					Y	NO RPT			-0-						
GATES 07-DR													WELL #: 60H RRCID -> 271961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
GATES 07 DR													WELL #: 83H RRCID -> 271964		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8839 - 14574	
10	121241 X	NO RPT	-0-	-121241	-0-					Y	NO RPT			-0-						
11	117330 X	NO RPT	-0-	-117330	-0-					Y	NO RPT			-0-						
12	121241 X	NO RPT	-0-	-121241	-0-					Y	NO RPT			-0-						
01	121241 X	NO RPT	-0-	-121241	-0-					Y	NO RPT			-0-						
02	109508 X	NO RPT	-0-	-109508	-0-					Y	NO RPT			-0-						
03	121241 X	NO RPT	-0-	-121241	-0-					Y	NO RPT			-0-						
GATES 07-DR													WELL #: 81H RRCID -> 271983		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
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-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978											
GATES 07-DR			WELL #:	69H	RRCID ->	271991	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	8140	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

GATES 07-DR			WELL #:	67H	RRCID ->	271993	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	N/A			

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

GATES 07-DR			WELL #:	70H	RRCID ->	271994	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A			

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ A			WELL #:	26H	RRCID ->	272001	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	10128 - 14301			

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA BRIGGS			WELL #:	1H	RRCID ->	258406	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8918 - 12562			

10	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	669	1	5796	2	N	1332	1323	1		68
						44	4	1465	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675																
BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	710	1	6150	2	N	1511	1500	1		77
							47	4	1662	9						
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						

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787																
10		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	516	1	4471	2	N	1204	1187	1		62
							35	4	1324	9						
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						

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617																
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405																
10		2511 X	1459	-0-	-1052	-0-	307	1	636	3	Y	469	454	1		15
							516	9								
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								

COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591																
10		3596 X	3543	-0-	-53	-0-	650	1	2443	3	N	304	344	1		283
							116	4	334	9						
11		3480 X	2625	-0-	-855	-0-	626	1	1740	3	N	235	353	1		165
							259	9								
12		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	686	1	2983	3	N	283	175	1		273
							311	9								
01		3503 X	3448	-0-	-55	-0-	686	1	2367	3	N	359	352	1		280
							395	9								
02		3164 X	1815	-0-	-1349	-0-	564	1	990	3	N	237	342	1		175
							261	9								
03		3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	558	1	1114	3	N	357	172	1		360
							310	4	393	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	5952 X	5014	-0-	-938	-0-	662	1	3576	3	Y	705	724	1		5
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	776	9	3731	3	Y	603	591	1		17
12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	663	9	4559	3	Y	719	708	1		28
01	4681 X	398	-0-	-4283	-0-	553	1	125	3	Y	227	246	1		9
02	4228 X	953	-0-	-3275	-0-	791	9	519	3	Y	64	62	1		11
03	4681 X	2835	-0-	-1846	-0-	23	1	2000	3	Y	285	282	1		14
						250	9								
						364	1								
						70	9								
						521	1								
						314	9								

GLASS B		WELL #: 8601H		RRCID -> 264211		COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959						
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	589	1	4948	3	N	242	354	1		137
11	8010 X	5105	-0-	-2905	-0-	266	9	4394	3	N	140	17	1		260
12	8277 X	7205	-0-	-1072	-0-	557	1	6361	3	N	229	358	1		131
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	154	9	5377	3	N	243	22	1		352
02	4900 X	1897	-0-	-3003	-0-	592	1	1288	3	N	92	189	1		255
03	5425 X	2273	-0-	-3152	-0-	252	9	1624	3	N	88				343
						598	1								
						267	9								
						508	1								
						101	9								
						552	1								
						97	9								

PRITCHETT		WELL #: 3701H		RRCID -> 264212		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	170	1		159
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	1241	3	N	103				418
*03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	1099	1	1128	3	N	127	298	1		247
						113	9								
						1231	1								
						140	9								

CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789						
10	7068 X	1597	-0-	-5471	-0-	465	1	186	3	Y	860	885	1		614
11	6300 X	1290	-0-	-5010	-0-	946	9	208	3	Y	686	532	1		768
12	6510 X	1328	-0-	-5182	-0-	327	1	895	9	Y	814	1024	1		558
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	755	9	2194	3	Y	684	618	1		624
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	433	1	2642	3	Y	531	603	1		552
*03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	428	1	3262	3	Y	705	682	1		575
						752	9								
						413	1								
						584	9								
						200	1								
						776	9								

GLASS A		WELL #: 2801H		RRCID -> 264690		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		8215 X	5490	-0-	-2725	-0-	417	1	4073	3	Y	909	1011	1	5
							1000	9							
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							

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535															
10		3100 N	6950	-0-	3850	7935	1104	1	5778	3	N	62	15	1	400
							68	9							
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							

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745															
10		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	412	1	4879	3	Y	1608	1659	1	11
							1769	9							
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							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270															
10		6448 X	623	-0-	-5825	-0-	239	1	360	3	Y	22	21	1	1
							24	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010													TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5800 - 10718
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				Y	287		272	1	2 8	119
11		7470 X	1296	-0-	-6174	-0-	1010	3	286	Y	260		144	1		235
12		7719 X	1213	-0-	-6506	-0-	961	3	252	Y	229		275	1		189
01		4991 X	3874	-0-	-1117	-0-	1104	1	2462	Y	280		237	1		232
							308	9								
02		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	1033	1	1505	Y	286		364	1		154
							315	9								
*03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1194	1	1421	Y	312		238	1		228
							343	9								

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009													TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6087 - 9359
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74		2	8		415
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72					487
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45		170	1		362
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147		442	1		67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65					132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	121					253

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012													TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7962 - 13420
10		14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	474	1	11356	Y	2174		2243	1		14
							100	4	2391							
11		13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	554	1	10607	Y	2205		2144	1		75
							43	4	2426							
12		15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	544	1	11257	Y	2712		2669	1		118
							287	4	2983							
01		11811 X	10767	-0-	-1044	-0-	419	1	8324	Y	1840		1882	1		76
							2024	9								
02		10668 X	7599	-0-	-3069	-0-	334	1	6153	Y	778		846	1		8
							256	4	856							
03		11811 X	11451	-0-	-360	-0-	505	1	9006	Y	756		729	1		35
							1108	4	832							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012													TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7729 - 15476
10		734412 X	57559	-0-	-676853	-0-	1905	1	45791	Y	8875		9161	1		57
							100	4	9763							
11		62730 X	49764	-0-	-12966	-0-	2037	1	39016	Y	7880		7649	1		288
							43	4	8668							
12		63023 X	54087	-0-	-8936	-0-	2039	1	42209	Y	8553		8510	1		331
							431	4	9408							
01		61380 X	18112	-0-	-43268	-0-	616	1	13932	Y	3240		3439	1		132
							3564	9								
02		55440 X	4892	-0-	-50548	-0-	193	1	3829	Y	616		672	1		76
							192	4	678							
03		0 W	18130	-0-	18130	18130	580	1	13898	Y	2313		2287	1		102
							1108	4	2544							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
M O	ALLOW 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
10	0 W	997	-0-	997	33092	421	1	216	3	Y	327	337	1	4
						360	9							
11	0 W	877	-0-	877	33969	453	1	424	9	Y	385	374	1	15
12	0 W	1089	-0-	1089	35058	505	1	74	3	Y	464	446	1	33
						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							
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080														
10	49197 X	39432	-0-	-9765	-0-	1337	1	32165	3	Y	5300	5481	1	32
						100	4	5830	9					
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					
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
10	51244 X	51244	-0-	-0-	-0-	1648	1	39620	3	Y	8978	9277	1	51
						100	4	9876	9					
11	48780 X	47228	-0-	-1552	-0-	1799	1	34137	3	Y	7525	7323	1	253
						3014	4	8278	9					
12	50406 X	45806	-0-	-4600	-0-	1750	1	36226	3	Y	6726	6797	1	182
						431	4	7399	9					
01	50406 X	39024	-0-	-11382	-0-	1380	1	30304	3	Y	6673	6580	1	275
						7340	9							
02	45528 X	29392	-0-	-16136	-0-	1075	1	21311	3	Y	6078	6079	1	274
						320	4	6686	9					
*03	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	1138	1	27258	3	Y	6049	6057	1	266
						1108	4	6654	9					
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003														
10	51522 X	41483	-0-	-10039	-0-	1403	1	33692	3	Y	5716	5880	1	37
						100	4	6288	9					
11	49860 X	39156	-0-	-10704	-0-	1566	1	29793	3	Y	5282	5156	1	163
						1987	4	5810	9					
12	51522 X	36645	-0-	-14877	-0-	1423	1	29455	3	Y	4851	4775	1	239
						431	4	5336	9					
01	51522 X	1148	-0-	-50374	-0-	83	1	1001	3	Y	58	294	1	3
						64	9							
02	46536 X	8964	-0-	-37572	-0-	443	1	6782	3	Y	1348	1263	1	88
						256	4	1483	9					
03	51522 X	14799	-0-	-36723	-0-	448	1	10726	3	Y	2288	2275	1	101
						1108	4	2517	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
CMWW B		WELL #:		3703H	RRCID ->	271802	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	7047 - 11624		
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	
04	0	13723	-0-	13723	274451	794	1	10842	3	Y	1897	1875	1	841
*05	288358 X	13907	-0-	-274451	-0-	2087	9							
*06	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	744	1	11203	3	Y	1782	1855	1	768
*07	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	1960	9							
08	12307 X	11495	-0-	-812	-0-	708	1	10329	3	Y	1588	1486	1	870
09	11910 X	11679	-0-	-231	-0-	1747	9							
10	12307 X	8129	-0-	-4178	-0-	614	1	9768	3	Y	1670	1641	1	899
11	11910 X	6587	-0-	-5323	-0-	1837	9							
12	12307 X	7394	-0-	-4913	-0-	576	1	9424	3	Y	1359	1201	1	1057
01	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-	1495	9							
02	11116 X	7022	-0-	-4094	-0-	740	1	9425	3	Y	1376	1425	1	1008
03	12307 X	7672	-0-	-4635	-0-	1514	9							
						571	1	6009	3	Y	1408	1463	1	953
						1549	9							
						273	1	5105	3	Y	1099	812	1	1240
						1209	9							
						492	1	5432	3	Y	1336	1609	1	967
						1470	9							
						502	1	5433	3	Y	988	1073	1	1041
						1087	9							
						248	1	6062	3	Y	1238	1255	1	1024
						1362	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		BRISCOE RANCH EF		WELL #:	1	RRCID ->	263850	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8257 - 13562
10	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	331	1	17715	2	Y	1434	2285	1	53	
11	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	225	4	1577	9						
12	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	320	1	20818	2	Y	1372	1371	1	54	
01	19840 X	14788	-0-	-5052	-0-	123	4	1509	9						
02	21252 X	-0-	-0-	-21252	-0-	402	1	17619	2	Y	1121	1158	1	17	
03	23529 X	6105	-0-	-17424	-0-	56	4	1233	9						
						328	1	13303	2	Y	960	903	1	74	
						101	4	1056	9						
						109	1	5444	2	Y	-0-	44	1	30	
						34	4	518	9		471	485	1	16	

VIVION		WELL #:		1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8292 - 12390		
10	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	1219	1	10063	2	Y	405	400	1	703
11	19050 X	13343	-0-	-5707	-0-	446	9							
12	19685 X	11970	-0-	-7715	-0-	1201	1	11650	2	Y	447	484	1	666
01	19685 X	4314	-0-	-15371	-0-	492	9							
02	15344 X	1472	-0-	-13872	-0-	1034	1	10166	2	Y	700	735	1	631
03	13795 X	3990	-0-	-9805	-0-	770	9							
						504	1	3449	2	Y	328	291	1	668
						361	9							
						170	1	1104	2	Y	159	159	1	668
						23	4	175	9					
						405	1	3163	2	Y	324	333	1	659
						66	4	356	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	21018 X	18827	-0-	-2191	-0-	1725	1	16365	2	Y	667	665	1	214
						3	4	734	9					
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					

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
10	36828 X	2055	-0-	-34773	-0-	191	1	1809	2	Y	50	30	1	285
						55	9							
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
10	47895 X	26035	-0-	-21860	-0-	425	1	22747	2	Y	2340	2269	1	77
						289	4	2574	9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
10	41075 X	31947	-0-	-9128	-0-	528	1	28219	2	Y	2583	2658	1	95
						359	4	2841	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	740137 X	33435	-0-	-706702	-0-	549 1	29364 2	319 3	3149 9	Y	2863	2793 1		97
11	55380 X	24179	-0-	-31201	-0-	373 4	21810 2	129 4	1904 9	Y	1731	1748 1		80
12	57226 X	20496	-0-	-36730	-0-	421 1	18459 2	59 4	1557 9	Y	1415	1461 1		34
01	22090 X	12397	-0-	-9693	-0-	281 1	11377 2	86 4	653 9	Y	594	554 1		74
02	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	699 1	12558 2	90 4	393 9	Y	357	314 1		117
03	11842 X	11094	-0-	-748	-0-	209 1	10445 2	66 4	374 9	Y	340	445 1		12

SHELL WESTERN E&P PILONCILLO WELL #: D 1H 774719 RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	3478	-0-	3478	3478	211 1	2998 3	1 4	268 9	Y	244	234 0		10
01	T. A.	6967	-0-	6967	10445	237 1	6212 3	518 9		Y	471	451 0		30
02	T. A.	16630	-0-	16630	27075	143 1	15918 3	569 9		Y	517	373 0		174
03	T. A.	1885	-0-	1885	28960	38 1	1477 3	370 9		Y	336	502 0		8

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754														
10	12927 X	274	-0-	-12653	-0-	163 1	63 3	33 4	15 9	Y	14	19 0		-0-
11	14670 X	10710	-0-	-3960	-0-	814 1	8721 3	109 4	1066 9	Y	969	921 0		48
12	15159 X	4180	-0-	-10979	-0-	472 1	3325 3	84 4	299 9	Y	272	258 0		62
01	DLQ G-10	2593	-0-	2593	2593	490 1	1504 3	507 4	92 9	Y	84	139 0		7
02	DLQ G-10	30664	-0-	30664	33257	1205 1	28812 3	1 4	646 9	Y	587	524 0		70
*03	40086 X	6829	-0-	-33257	-0-	1199 1	4474 3	1 4	1155 9	Y	1050	794 0		326

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
10	8618 X	1735	-0-	-6883	-0-	196 1	559 3	3 4	914 5	Y	57	57 0		20
11	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	694 1	4793 3	3362 5	387 9	Y	352	354 0		18
12	8618 X	5606	-0-	-3012	-0-	606 1	1508 3	7 4	3362 5	Y	112	118 0		12
01	DLQ G-10	15419	-0-	15419	15419	946 1	7351 3	16 4	6493 5	Y	557	534 0		35
02	DLQ G-10	16293	-0-	16293	31712	1087 1	8328 3	3 4	6493 5	Y	347	332 0		50
*03	39111 X	7399	-0-	-31712	-0-	76 1	3411 3	3407 5	505 9	Y	459	207 0		302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719								
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID ->	265400	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	9575 - 14453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

10		9889 X	7282	-0-	-2607	-0-	651 1	6024 3	Y	551	500 0	60
							1 4	606 9				
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					

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID ->	265402	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	9723 - 14675	
10	INC	G-10	20577	-0-	20577	81771	528 1	18450 3	Y	1417	1426 0	120
							40 4	1559 9				
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				

PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID ->	265403	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	9084 - 13832	
10	T. A.		4213	-0-	4213	103389	114 1	3946 3	Y	132	305 0	40
							8 4	145 9				
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					

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID ->	265404	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8990 - 13542	
10		33511 X	24256	-0-	-9255	-0-	627 1	21771 3	Y	1647	1683 0	120
							46 4	1812 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523								
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694								
10	36301 X	16406	-0-	-19895	-0-	1195	1	13923	3	Y	1170	1134	0			60
							4	1287	9							
11	33300 X	4320	-0-	-28980	-0-	837	1	3261	3	Y	198	246	0			12
							4	218	9							
12	17949 X	2274	-0-	-15675	-0-	733	1	1321	3	Y	200	102	0			110
							9									
01	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	135	1	2434	3	Y	132	230	0			12
							9									
02	DLQ G-10	5201	-0-	5201	7915	198	1	4880	3	Y	112	116	0			8
							9									
*03	10830 X	2915	-0-	-7915	-0-	73	1	2747	3	Y	86	88	0			6
							9									

PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394								
10	53780 X	53780	-0-	-0-	-0-	943	1	48622	3	Y	3830	3717	0			140
							4	4213	9							
11	35785 X	35785	-0-	-0-	-0-	830	1	32514	3	Y	2218	2242	0			116
							4	2440	9							
12	29543 X	15815	-0-	-13728	-0-	828	1	13872	3	Y	1014	1076	0			54
							9									
01	DLQ G-10	31671	-0-	31671	31671	835	1	28464	3	Y	2156	2073	0			137
							9									
02	DLQ G-10	19442	-0-	19442	51113	821	1	18310	3	Y	283	43	0			377
							9									
*03	68663 X	17550	-0-	-51113	-0-	311	1	14853	3	Y	1948	2237	0			88
							4	2143	9							

PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924								
10	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	912	1	8614	3	Y	684	715	0			60
							4	752	9							
11	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	1038	1	8858	3	Y	266	310	0			16
							9									
12	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	988	1	3830	3	Y	298	298	0			16
							4	328	9							
01	DLQ G-10	903	-0-	903	903	215	1	614	3	Y	39	52	0			3
							4	43	9							
02	DLQ G-10	10586	-0-	10586	11489	970	1	8765	3	Y	774	220	0			557
							9									
*03	26076 X	14587	-0-	-11489	-0-	468	1	13898	3	Y	199	280	0			476
							4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719													
PILONCILLO			WELL #: A 1H		RRCID -> 266347			COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	994	1	12160	3	Y	1027	987	0		80
							3	4	1130	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468			COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683					
10		51426 X	51426	-0-	-0-	-0-	715	1	46694	3	Y	3652	3556	0		120
							4017	9								
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						

PILONCILLO			WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721			COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922					
10		40706 X	40706	-0-	-0-	-0-	666	1	36847	3	Y	2903	2813	0		130
							3193	9								
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						

PILONCILLO			WELL #: A 5H		RRCID -> 266754			COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782					
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
12		155 X	152	-0-	-3	-0-					Y	78	4	0		74
							86	1	59	3						
							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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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				

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

10	90209 X	90209	-0-	-0-	-0-	1386	1	81900	3	Y	6286	6246 0	130
						8	4	6915	9				
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				

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	-0-			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

10	90117 X	78489	-0-	-11628	-0-	1294	1	71197	3	Y	5451	5437 0	60
						2	4	5996	9				
11	87210 X	51048	-0-	-36162	-0-	1212	1	47939	3	Y	1717	1689 0	88
						8	4	1889	9				
12	90117 X	22330	-0-	-67787	-0-	1312	1	19437	3	Y	1430	1508 0	10
						8	4	1573	9				
01	90117 X	10721	-0-	-79396	-0-	909	1	9049	3	Y	688	655 0	43
						6	4	757	9				
02	81396 X	11456	-0-	-69940	-0-	99	1	10883	3	Y	431	449 0	25
						474	9						
03	90117 X	12486	-0-	-77631	-0-	320	1	12135	3	Y	26	40 0	11
						2	4	29	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8890 - 13890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	620 X	61	-0-	-559	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	4	0		-0-
11	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	184	1	1296	3	Y	74	74	0		-0-
12	930 X	154	-0-	-776	-0-	81	9	73	3	Y	62	6	0		56
01	DLQ G-10	323	-0-	323	323	68	9	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	504	9	4868	3	Y	5	362	0		3
						132	1	6	9						

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9475		PERF.10882 - 15049					
10	14B2 EXT	136	-0-	136	83558	22	1	108	3	Y	5	10	0		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83558	6	9			Y	-0-				15
12	83558 X	-0-	-0-	-83558	-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-

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF.11318 - 15438					
10	87282 X	1160	-0-	-86122	-0-	244	1	817	3	Y	90	80	0		10
11	24570 X	1225	-0-	-23345	-0-	99	9	1027	3	Y	88	94	0		4
12	25389 X	713	-0-	-24676	-0-	101	1	513	3	Y	128	40	0		92
01	25389 X	1949	-0-	-23440	-0-	97	9	141	9	Y	83	167	0		8
02	22932 X	236	-0-	-22696	-0-	168	1	207	3	Y	22	29	0		1
03	25389 X	269	-0-	-25120	-0-	3	4	249	3	Y	12	13	0		-0-
						24	9								
						7	1								
						13	9								

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433		PERF.10191 - 15143					
10	7626 X	141	-0-	-7485	-0-	22	1	108	3	Y	10	10	0		-0-
11	2970 X	20	-0-	-2950	-0-	11	9	9	3	Y	9	9	0		-0-
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1068	3	Y	162	84	0		78
01	DLQ G-10	2833	-0-	2833	2833	91	1	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-

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

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
10	366249 X	136	-0-	-366113	-0-	22 1	108 3	Y	5	10	0	-0-	
11	62700 X	-0-	-0-	-62700	-0-	6 9		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	24803 3	Y	3572	3502	0	84	
						654 1	3929 9						

 PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

10	20739 X	15703	-0-	-5036	-0-	1753 1	12686 3	Y	1145	1083	0	85
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					
01	DLQ G-10	19127	-0-	19127	19127	1548 1	11482 3	Y	910	890	0	88
02	DLQ G-10	5154	-0-	5154	24281	8 4	1001 9					
03	DLQ G-10	6159	-0-	6159	30440	1678 1	16119 3	Y	1192	1203	0	77
						19 4	1311 9					
						100 1	4345 3	Y	644	698	0	23
						1 4	708 9					
						144 1	5469 3	Y	495	505	0	13
						1 4	545 9					

 PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

10	68572 X	51036	-0-	-17536	-0-	802 1	46240 3	Y	3629	3528	0	140
11	66360 X	31247	-0-	-35113	-0-	2 5	3992 9					
12	68572 X	11581	-0-	-56991	-0-	666 1	28341 3	Y	2036	2068	0	108
01	68572 X	25671	-0-	-42901	-0-	2240 9						
02	61936 X	13585	-0-	-48351	-0-	617 1	10181 3	Y	712	790	0	30
03	51026 X	10423	-0-	-40603	-0-	783 9						
						679 1	23063 3	Y	1754	1673	0	111
						1929 9						
						565 1	12824 3	Y	178	30	0	259
						196 9						
						335 1	8792 3	Y	1177	1381	0	55
						1 4	1295 9					

 PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

10	96007 X	54761	-0-	-41246	-0-	927 1	49601 3	Y	3846	3790	0	130
11	92910 X	42450	-0-	-50460	-0-	2 4	4231 9					
12	96007 X	22893	-0-	-73114	-0-	1095 1	37860 3	Y	3176	3142	0	164
01	96007 X	53571	-0-	-42436	-0-	1 4	3494 9					
02	86716 X	28354	-0-	-58362	-0-	1212 1	20008 3	Y	1520	1552	0	132
03	96007 X	21650	-0-	-74357	-0-	1 4	1672 9					
						1419 1	48162 3	Y	3626	3527	0	231
						1 4	3989 9					
						1179 1	26737 3	Y	398	66	0	563
						438 9						
						700 1	18397 3	Y	2318	2763	0	118
						3 4	2550 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719												
PILONCILLO			WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594					
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			
10		424977 X	10844	-0-	-414133	-0-	458	1	9530	3	Y	778	749	0	60
							856	9							
11		11370 X	8206	-0-	-3164	-0-	557	1	7175	3	Y	428	464	0	24
							3	4	471	9					
12		11749 X	3277	-0-	-8472	-0-	380	1	2574	3	Y	294	200	0	118
							323	9							
01	DLQ	G-10	3323	-0-	3323	3323	475	1	2686	3	Y	147	252	0	13
							162	9							
02	DLQ	G-10	15186	-0-	15186	18509	728	1	11943	3	Y	2285	1759	0	539
							1	4	2514	9					
*03		21592 X	3083	-0-	-18509	-0-	57	1	2154	3	Y	793	956	0	376
							872	9							

PILONCILLO			WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501					
10		441821 X	30007	-0-	-411814	-0-	973	1	26692	3	Y	2128	2074	0	100
							1	4	2341	9					
11		22020 X	14012	-0-	-8008	-0-	657	1	12464	3	Y	805	861	0	44
							5	4	886	9					
12		22382 X	11704	-0-	-10678	-0-	1525	1	9222	3	Y	870	716	0	198
							957	9							
01	DLQ	G-10	10875	-0-	10875	10875	1262	1	8966	3	Y	588	743	0	43
							647	9							
02	DLQ	G-10	21735	-0-	21735	32610	1105	1	19079	3	Y	1409	940	0	512
							1	4	1550	9					
*03		43473 X	10863	-0-	-32610	-0-	255	1	9697	3	Y	827	976	0	363
							1	4	910	9					

PILONCILLO			WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589					
10		588469 X	5864	-0-	-582605	-0-	174	1	5196	3	Y	418	405	0	20
							34	4	460	9					
11		45480 X	3885	-0-	-41595	-0-	353	1	2973	3	Y	484	480	0	24
							27	4	532	9					
12		46996 X	484	-0-	-46512	-0-	89	1	348	3	Y	18	28	0	14
							27	4	20	9					
01		46996 X	902	-0-	-46094	-0-	140	1	587	3	Y	38	49	0	3
							133	4	42	9					
02		42448 X	8221	-0-	-34227	-0-	73	1	5379	3	Y	2517	1784	0	736
							2769	9							
03		5859 X	4536	-0-	-1323	-0-	93	1	3541	3	Y	820	1340	0	216
							902	9							

PILONCILLO			WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902					
10		62651 X	24379	-0-	-38272	-0-	433	1	22016	3	Y	1752	1684	0	120
							3	4	1927	9					
11		60630 X	18238	-0-	-42392	-0-	456	1	16747	3	Y	941	1009	0	52
							1035	9							
12		62651 X	5500	-0-	-57151	-0-	324	1	4729	3	Y	402	366	0	88
							5	4	442	9					
01		62651 X	10606	-0-	-52045	-0-	411	1	9446	3	Y	680	723	0	45
							1	4	748	9					
02		56588 X	10777	-0-	-45811	-0-	417	1	9680	3	Y	617	542	0	120
							1	4	679	9					
03		14021 X	13358	-0-	-663	-0-	307	1	11638	3	Y	1283	1260	0	143
							2	4	1411	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
PILONCILLO			WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676	
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
10		93403 X	22118	-0-	-71285	-0-	345	1 20008	3 Y	1603	1483 0	120
							2	4 1763	9			
11		90390 X	13033	-0-	-77357	-0-	325	1 11967	3 Y	674	754 0	40
							741	9				
12		93403 X	4295	-0-	-89108	-0-	304	1 3672	3 Y	286	286 0	40
							4	4 315	9			
01		93403 X	12985	-0-	-80418	-0-	591	1 11449	3 Y	858	843 0	55
							1	4 944	9			
02		84364 X	7394	-0-	-76970	-0-	248	1 6578	3 Y	516	442 0	129
							568	9				
03		22103 X	9969	-0-	-12134	-0-	226	1 8715	3 Y	934	926 0	137
							1	4 1027	9			

PILONCILLO			WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254			COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646	
10		91822 X	20527	-0-	-71295	-0-	430	1 18449	3 Y	1495	1416 0	130
							3	4 1645	9			
11		88860 X	19718	-0-	-69142	-0-	476	1 18195	3 Y	952	1028 0	54
							1047	9				
12		91822 X	4757	-0-	-87065	-0-	238	1 4109	3 Y	370	318 0	106
							3	4 407	9			
01		91822 X	13114	-0-	-78708	-0-	502	1 11685	3 Y	843	893 0	56
							927	9				
02		82936 X	13058	-0-	-69878	-0-	564	1 12032	3 Y	419	364 0	111
							1	4 461	9			
03		15892 X	13881	-0-	-2011	-0-	325	1 12327	3 Y	1115	1101 0	125
							2	4 1227	9			

PILONCILLO			WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036	
10		102610 X	14876	-0-	-87734	-0-	386	1 13266	3 Y	1088	1026 0	110
							27	4 1197	9			
11		20550 X	12237	-0-	-8313	-0-	297	1 11530	3 Y	349	437 0	22
							26	4 384	9			
12		21266 X	9450	-0-	-11816	-0-	151	1 8510	3 Y	716	660 0	78
							1	4 788	9			
01	DLQ	G-10	6202	-0-	6202	6202	120	1 5648	3 Y	394	445 0	27
							1	4 433	9			
02	DLQ	G-10	10115	-0-	10115	16317	218	1 9754	3 Y	129	151 0	5
							1	4 142	9			
*03		25544 X	9227	-0-	-16317	-0-	224	1 8589	3 Y	375	371 0	9
							1	4 413	9			

PILONCILLO			WELL #: A 2H		RRCID -> 267477			COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550	
10		15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	1033	1 9864	3 Y	824	818 0	40
							7	4 3411	5			
11		11940 X	8075	-0-	-3865	-0-	277	1 6414	3 Y	258	284 0	14
							13	4 1087	5			
12		19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-			Y	-0-		14
01	DLQ	G-10	4306	-0-	4306	4306	372	1 2391	3 Y	176	179 0	11
							17	4 1332	5			
02	DLQ	G-10	13085	-0-	13085	17391	144	1 9968	3 Y	1491	1467 0	35
							1	4 1332	5			
*03		23670 X	6279	-0-	-17391	-0-	125	1 4660	3 Y	1337	792 0	580
							1	4 22	5			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
PILONCILLO			WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532			COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585	
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	* BALANCE
10		43957 X	43957	-0-	-0-	-0-	884	1 39626	3	Y	3131	3038 0
							3	4 3444	9			130
11		49710 X	16613	-0-	-33097	-0-	790	1 14694	3	Y	1025	1097 0
							1	4 1128	9			58
12		51336 X	9273	-0-	-42063	-0-	767	1 7868	3	Y	580	610 0
							638	9				28
01	DLQ	G-10	10158	-0-	10158	10158	654	1 8779	3	Y	659	645 0
							725	9				42
02	DLQ	G-10	16229	-0-	16229	26387	830	1 14265	3	Y	1030	968 0
							1	4 1133	9			104
*03		38167 X	11780	-0-	-26387	-0-	276	1 10471	3	Y	938	1006 0
							1	4 1032	9			36

PILONCILLO			WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533			COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617	
10		24691 X	24691	-0-	-0-	-0-	1073	1 21691	3	Y	1751	1708 0
							1	5 1926	9			80
11		21870 X	16687	-0-	-5183	-0-	859	1 14892	3	Y	848	882 0
							3	4 933	9			46
12		22661 X	4745	-0-	-17916	-0-	491	1 3928	3	Y	296	304 0
							326	9				38
01	DLQ	G-10	3415	-0-	3415	3415	296	1 2896	3	Y	203	227 0
							223	9				14
02	DLQ	G-10	17088	-0-	17088	20503	662	1 15570	3	Y	777	781 0
							1	4 855	9			10
*03		28145 X	7642	-0-	-20503	-0-	165	1 6347	3	Y	1026	529 0
							1	4 1129	9			507

PILONCILLO			WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457	
10		106919 X	7546	-0-	-99373	-0-	189	1 6756	3	Y	533	522 0
							15	4 586	9			60
11		103470 X	15562	-0-	-87908	-0-	325	1 14369	3	Y	763	783 0
							29	4 839	9			40
12		25766 X	25766	-0-	-0-	-0-	432	1 23293	3	Y	1850	1808 0
							6	4 2035	9			82
01	DLQ	G-10	34965	-0-	34965	34965	642	1 31691	3	Y	2389	2319 0
							4	4 2628	9			152
02	DLQ	G-10	20316	-0-	20316	55281	434	1 18088	3	Y	1629	1746 0
							2	4 1792	9			35
*03		70207 X	14926	-0-	-55281	-0-	357	1 13761	3	Y	733	751 0
							2	4 806	9			17

PILONCILLO			WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803			COMPL. DATE 01/01/2012			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440	
10		122295 X	21041	-0-	-101254	-0-	529	1 18871	3	Y	1453	1458 0
							43	4 1598	9			120
11		29820 X	20729	-0-	-9091	-0-	483	1 19472	3	Y	664	746 0
							44	4 730	9			38
12		32744 X	32744	-0-	-0-	-0-	543	1 29595	3	Y	2364	2296 0
							6	4 2600	9			106
01	DLQ	G-10	14949	-0-	14949	14949	275	1 13585	3	Y	988	1029 0
							2	4 1087	9			65
02	DLQ	G-10	12629	-0-	12629	27578	268	1 11409	3	Y	864	901 0
							2	4 950	9			28
*03		48277 X	20699	-0-	-27578	-0-	508	1 19157	3	Y	937	943 0
							3	4 1031	9			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277															
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
10		34906 X	17226	-0-	-17680	-0-	440	1	15381	3	Y	1246	1189	0	120
							34	4	1371	9					
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	NO RPT	-0-	-0-	23426					Y	NO RPT			102
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23426					Y	NO RPT			102

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426															
*04		123480 X	27721	-0-	-95759	-0-	884	1	24929	3	Y	1687	1779	0	2
							52	4	1856	9					
*05		127596 X	14841	-0-	-112755	-0-	320	1	13205	3	Y	1174	1099	0	77
							25	4	1291	9					
*06		123480 X	16876	-0-	-106604	-0-	322	1	16521	3	Y	2	69	1	10
							31	4	2	9					
07		16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	296	1	13685	3	Y	2037	1989	0	58
							37	4	2241	9					
*08		27714 X	26749	-0-	-965	-0-	697	1	22374	3	Y	3285	3168	0	175
							64	4	3614	9					
09		26820 X	20518	-0-	-6302	-0-	322	1	16521	3	Y	3313	3296	0	192
							31	4	3644	9					
10		31207 X	31207	-0-	-0-	-0-	809	1	28034	3	Y	2095	2167	0	120
							59	4	2305	9					
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527															
10		33449 X	21142	-0-	-12307	-0-	541	1	18892	3	Y	1516	1460	0	120
							41	4	1668	9					
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					

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093															
10		41137 X	29572	-0-	-11565	-0-	764	1	26535	3	Y	2015	2051	0	120
							56	4	2217	9					
11		31170 X	28354	-0-	-2816	-0-	608	1	25747	3	Y	1766	1792	0	94
							56	4	1943	9					
12		35119 X	35119	-0-	-0-	-0-	584	1	31800	3	Y	2478	2468	0	104
							9	4	2726	9					
01	DLQ	G-10	35206	-0-	35206	35206	647	1	31920	3	Y	2395	2346	0	153
							4	4	2635	9					
02	DLQ	G-10	24372	-0-	24372	59578	516	1	21660	3	Y	1994	2146	0	1
							3	4	2193	9					
*03		85226 X	25648	-0-	-59578	-0-	605	1	22955	3	Y	1895	1852	0	44
							3	4	2085	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235															
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
10		20956 X	20618	-0-	-338	-0-	223 1	18702 3	4 4	1689 9	Y	1535	1487 0	60	
11		16740 X	8527	-0-	-8213	-0-	257 1	7916 3	6 4	348 9	Y	316	358 0	18	
12		17205 X	4054	-0-	-13151	-0-	321 1	3608 3	125 9		Y	114	126 0	6	
01	DLQ	G-10	4562	-0-	4562	4562	218 1	4010 3	334 9		Y	304	291 0	19	
02	DLQ	G-10	8840	-0-	8840	13402	351 1	8102 3	1 4	386 9	Y	351	351 0	19	
*03		19788 X	6386	-0-	-13402	-0-	154 1	5815 3	1 4	416 9	Y	378	381 0	16	

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180															
10		61349 X	34161	-0-	-27188	-0-	892 1	30696 3	65 4	2508 9	Y	2280	2167 0	120	
11		55920 X	39330	-0-	-16590	-0-	879 1	37339 3	81 4	1031 9	Y	937	1005 0	52	
12		56824 X	56824	-0-	-0-	-0-	947 1	51496 3	14 4	4367 9	Y	3970	3996 0	26	
01	DLQ	G-10	43311	-0-	43311	43311	786 1	39227 3	5 4	3293 9	Y	2994	2832 0	188	
02	DLQ	G-10	20294	-0-	20294	63605	432 1	19223 3	2 4	637 9	Y	579	747 0	20	
*03		68294 X	4689	-0-	-63605	-0-	109 1	4386 3	1 4	193 9	Y	175	191 0	4	

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216															
10		16523 X	14172	-0-	-2351	-0-	103 1	12953 3	3 4	1113 9	Y	1012	979 0	60	
11		21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	649 1	20425 3	12 4	51 9	Y	46	46 0	60	
12		17794 X	8296	-0-	-9498	-0-	655 1	6946 3	695 9		Y	632	538 0	154	
01	DLQ	G-10	9130	-0-	9130	9130	368 1	8159 3	603 9		Y	548	663 0	39	
02	DLQ	G-10	18943	-0-	18943	28073	729 1	18206 3	1 4	7 9	Y	6	39 0	6	
03	DLQ	G-10	1274	-0-	1274	29347	31 1	1176 3	67 9		Y	61	61 0	6	

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916															
10		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	827 1	28224 3	57 4	1964 9	Y	1785	1683 0	120	
11		38453 X	38453	-0-	-0-	-0-	862 1	35563 3	81 4	1947 9	Y	1770	1796 0	94	
12		41256 X	41256	-0-	-0-	-0-	684 1	37406 3	11 4	3155 9	Y	2868	2902 0	60	
01	DLQ	G-10	38134	-0-	38134	38134	693 1	34555 3	4 4	2882 9	Y	2620	2514 0	166	
02	DLQ	G-10	14819	-0-	14819	52953	371 1	13878 3	2 4	568 9	Y	516	653 0	29	
*03		54325 X	1372	-0-	-52953	-0-	32 1	1282 3	58 9		Y	53	81 0	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
PILONCILLO			WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH	9606	PERF.10375	- 15295		
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

10	54999 X	54999	-0-	-0-	-0-	552 1	50198 3	Y	3855	3807	0	60
						8 4	4241 9					
11	22260 X	2913	-0-	-19347	-0-	60 1	1385 3	Y	1330	1322	0	68
						5 4	1463 9					
12	22413 X	1115	-0-	-21298	-0-	102 1	998 3	Y	14	78	0	4
						15 9						
01	DLQ G-10	711	-0-	711	711	24 1	635 3	Y	47	48	0	3
						52 9						
02	DLQ G-10	1844	-0-	1844	2555	37 1	880 3	Y	843	801	0	45
						927 9						
*03	14932 X	12377	-0-	-2555	-0-	300 1	11394 3	Y	619	631	0	33
						2 4	681 9					

PILONCILLO			WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH	9676	PERF.10090	- 15011		

10	31000 X	22511	-0-	-8489	-0-	584 1	20165 3	Y	1602	1556	0	60
						1762 9						
11	16440 X	15319	-0-	-1121	-0-	492 1	14045 3	Y	711	733	0	38
						782 9						
12	14942 X	10041	-0-	-4901	-0-	513 1	8802 3	Y	660	682	0	16
						726 9						
01	DLQ G-10	3804	-0-	3804	3804	230 1	3304 3	Y	245	245	0	16
						270 9						
02	DLQ G-10	3115	-0-	3115	6919	133 1	2844 3	Y	125	127	0	14
						138 9						
*03	10378 X	3459	-0-	-6919	-0-	84 1	3142 3	Y	212	211	0	15
						233 9						

PILONCILLO			WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH	9599	PERF.10029	- 14880		

10	33480 X	6803	-0-	-26677	-0-	63 1	6182 3	Y	507	468	0	40
						558 9						
11	32400 X	2130	-0-	-30270	-0-	121 1	1890 3	Y	108	140	0	8
						119 9						
12	26846 X	539	-0-	-26307	-0-	24 1	401 3	Y	104	30	0	82
						114 9						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82	0	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	8064	PERF. 8184	- 14305		

10	42532 X	23964	-0-	-18568	-0-	462 1	21555 3	Y	1770	1650	0	120
						1947 9						
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH	9596	PERF. 9938	- 15089	
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
10	98673 X	337	-0-	-98336	-0-	13 1	306 3	Y	16	24 0		-0-
11	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-	18 9						-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						
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949			
10	55090 X	55090	-0-	-0-	-0-	1182 1	49667 3	Y	3855	3813 0		70
11	32070 X	7386	-0-	-24684	-0-	4241 9	6894 3	Y	251	305 0		16
12	33077 X	21096	-0-	-11981	-0-	216 1	18227 3	Y	1521	1414 0		123
01	DLQ G-10	23424	-0-	23424	23424	276 9	20311 3	Y	1494	1519 0		98
02	DLQ G-10	35018	-0-	35018	58442	1196 1	32394 3	Y	837	866 0		69
03	DLQ G-10	19680	-0-	19680	78122	1673 9	17781 3	Y	1297	1294 0		72
						1470 1	1427 9					
						1643 9						
						1701 1						
						2 4						
						469 1						
						3 4						
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500			
10	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	176 1	5355 3	Y	455	415 0		40
11	26280 X	4539	-0-	-21741	-0-	501 9	3822 3	Y	531	543 0		28
12	27156 X	3597	-0-	-23559	-0-	133 1	3180 3	Y	230	246 0		12
01	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	584 9	1581 3	Y	116	120 0		8
02	DLQ G-10	1328	-0-	1328	3068	164 1	1018 3	Y	260	207 0		61
*03	4113 X	1045	-0-	-3068	-0-	253 9	843 3	Y	163	220 0		4
						31 1						
						128 9						
						24 1						
						286 9						
						23 1						
						179 9						
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448			
10	33347 X	33347	-0-	-0-	-0-	167 1	30589 3	Y	2353	2306 0		60
11	8520 X	5698	-0-	-2822	-0-	3 5	5426 3	Y	65	119 0		6
12	6882 X	4244	-0-	-2638	-0-	194 1	3608 3	Y	286	280 0		12
01	DLQ G-10	4683	-0-	4683	4683	6 4	4150 3	Y	312	304 0		20
02	DLQ G-10	8678	-0-	8678	13361	321 1	8312 3	Y	28	45 0		3
03	DLQ G-10	586	-0-	586	13947	315 9	541 3	Y	27	28 0		2
						190 1						
						343 9						
						334 1						
						1 4						
						15 1						
						30 9						
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	129208 X	41093	-0-	-88115	-0-	1068	1 36702	3 3246	3 3246	Y	2951	2839	0		120
11	71820 X	45976	-0-	-25844	-0-	1015	1 42009	3 2855	3 2855	Y	2595	2581	0		134
12	46304 X	46304	-0-	-0-	-0-	770	1 42041	3 3480	3 3480	Y	3164	3262	0		36
01	DLQ G-10	45360	-0-	45360	45360	825	1 41085	3 3445	3 3445	Y	3132	2971	0		197
02	DLQ G-10	29029	-0-	29029	74389	634	1 27349	3 1043	3 1043	Y	948	1122	0		23
*03	108214 X	33825	-0-	-74389	-0-	833	1 31419	3 1569	3 1569	Y	1426	1416	0		33
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407						
10	120435 X	34657	-0-	-85778	-0-	901	1 30948	3 2742	3 2742	Y	2493	2393	0		120
11	111630 X	38376	-0-	-73254	-0-	862	1 35713	3 1723	3 1723	Y	1566	1602	0		84
12	102083 X	54213	-0-	-47870	-0-	904	1 49159	3 4136	3 4136	Y	3760	3814	0		30
01	DLQ G-10	49267	-0-	49267	49267	893	1 44622	3 3747	3 3747	Y	3406	3222	0		214
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49267					Y	1	180	0		35
*03	49267 X	-0-	-0-	-49267	-0-					Y	-0-	35	0		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979						
10	66991 X	31449	-0-	-35542	-0-	818	1 28354	3 2217	3 2217	Y	2015	2192	0		120
11	64500 X	32216	-0-	-32284	-0-	695	1 30227	3 1230	3 1230	Y	1118	1176	0		62
12	59241 X	48875	-0-	-10366	-0-	817	1 44174	3 3872	3 3872	Y	3520	3428	0		154
01	DLQ G-10	27299	-0-	27299	27299	497	1 24793	3 2006	3 2006	Y	1824	1859	0		119
02	DLQ G-10	14658	-0-	14658	41957	357	1 13554	3 745	3 745	Y	677	774	0		22
*03	42023 X	66	-0-	-41957	-0-	2	1 61	3	3	Y	3	25	0		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822						
10	13144 X	3584	-0-	-9560	-0-	3	1 3288	3 293	3 293	Y	266	247	0		20
11	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	71	1 13673	3 1099	3 1099	Y	999	969	0		50
12	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	291	1 15865	3 1375	3 1375	Y	1250	1230	0		70
01	DLQ G-10	6845	-0-	6845	6845	127	1 6230	3 487	3 487	Y	443	483	0		30
02	DLQ G-10	7205	-0-	7205	14050	157	1 6683	3 364	3 364	Y	331	350	0		11
*03	26331 X	12281	-0-	-14050	-0-	307	1 11489	3 483	3 483	Y	439	440	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719											
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID ->	268495	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	10165	-	15086		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	0 W	1882	-0-	1882	487835	26	1	1722	3	Y	122	131	0		-0-
						134	9								
11	0 W	72	-0-	72	487907	3	1	63	3	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
12	0 W	73	-0-	73	487980	1	1	21	3	Y	46	2	0		44
						51	9								
01	0 W	16	-0-	16	487996	1	1	11	3	Y	4	48	0		-0-
						4	9								
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	487996					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	487996					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID ->	268503	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	9326	-	14053		
10	34689 X	12972	-0-	-21717	-0-	339	1	11609	3	Y	909	898	0		100
						24	4	1000	9						
11	33570 X	11820	-0-	-21750	-0-	265	1	11310	3	Y	197	283	0		14
						28	4	217	9						
12	18724 X	15463	-0-	-3261	-0-	255	1	13973	3	Y	1118	1084	0		48
						5	4	1230	9						
01	DLQ G-10	10478	-0-	10478	10478	193	1	9508	3	Y	705	707	0		46
						1	4	776	9						
02	DLQ G-10	7587	-0-	7587	18065	188	1	7152	3	Y	224	246	0		24
						1	4	246	9						
*03	25054 X	6989	-0-	-18065	-0-	176	1	6412	3	Y	364	379	0		9
						1	4	400	9						

PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID ->	268504	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8714	-	13506		
10	107384 X	34528	-0-	-72856	-0-	893	1	30948	3	Y	2384	2393	0		120
						65	4	2622	9						
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						

PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID ->	268505	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	10048	-	14969		
10	53692 X	30922	-0-	-22770	-0-	751	1	27792	3	Y	2163	2141	0		60
						2379	9								
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719													
PILONCILLO			WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10		30146 X	30146	-0-	-0-	-0-	620	1	27108	3	Y	2198	2079	0		120
							2418	9								
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								

PILONCILLO			WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134					
10		101525 X	32561	-0-	-68964	-0-	845	1	29174	3	Y	2256	2256	0		120
							60	4	2482	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983					
10		101525 X	10773	-0-	-90752	-0-	278	1	9649	3	Y	750	746	0		80
							21	4	825	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808			COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466					
10		33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	649	1	30418	3	Y	2449	2330	0		120
							2694	9								
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919																
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)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		34149 X	34149	-0-	-0-	-0-		738 1	30687 3	Y		2476	2357 0			120
								2724 9								
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							

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664																
10		53196 X	4934	-0-	-48262	-0-		213 1	4302 3	Y		379	338 0			50
								2 4	417 9							
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								

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826																
10		21452 X	13154	-0-	-8298	-0-		456 1	11616 3	Y		984	905 0			80
								1082 9								
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								

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669																
10		70029 X	23402	-0-	-46627	-0-		609 1	21024 3	Y		1568	1626 0			120
								44 4	1725 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387		
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
10	89714 X	21496	-0-	-68218	-0-	557 1 41 4	19262 3 1636 9	Y	1487 1489 0	120
11	86820 X	22022	-0-	-64798	-0-	462 1 42 4	19725 3 1793 9	Y	1630 1664 0	86
12	89714 X	31746	-0-	-57968	-0-	531 1 7 4	28740 3 2468 9	Y	2244 2230 0	100
01	DLQ G-10	31376	-0-	31376	31376	577 1 3 4	28451 3 2345 9	Y	2132 2095 0	137
02	DLQ G-10	21899	-0-	21899	53275	464 1 3 4	19714 3 1718 9	Y	1562 1673 0	26
*03	73710 X	20435	-0-	-53275	-0-	468 1 3 4	17986 3 1978 9	Y	1798 1782 0	42

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868		
10	0 W	7077	-0-	7077	70116	353 1 2 4	6149 3 573 9	Y	521 487 0	50
11	0 W	2799	-0-	2799	72915	377 1 1 4	2214 3 207 9	Y	188 226 0	12
12	0 W	2291	-0-	2291	75206	598 1 128 9	1565 3	Y	116 122 0	6
01	DLQ G-10	4427	-0-	4427	79633	431 1 308 9	3688 3	Y	280 268 0	18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79633			Y	-0-	18
03	DLQ G-10	1139	-0-	1139	80772	30 1	1109 3	Y	-0-	18

PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875		
10	29078 X	19169	-0-	-9909	-0-	481 1 1582 9	17106 3	Y	1438 1319 0	120
11	37320 X	19329	-0-	-17991	-0-	610 1 1451 9	17268 3	Y	1319 1367 0	72
12	38564 X	12463	-0-	-26101	-0-	671 1 893 9	10899 3	Y	812 846 0	38
01	DLQ G-10	13612	-0-	13612	13612	251 1 1 4	12340 3 1020 9	Y	927 906 0	59
02	DLQ G-10	9745	-0-	9745	23357	194 1 1 4	8417 3 1133 9	Y	1030 1065 0	24
*03	33565 X	10208	-0-	-23357	-0-	235 1 1 4	8912 3 1060 9	Y	964 965 0	23

PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872		
10	69471 X	2957	-0-	-66514	-0-	135 1 244 9	2578 3	Y	222 204 0	18
11	67230 X	16825	-0-	-50405	-0-	429 1 1201 9	15195 3	Y	1092 1056 0	54
12	12617 X	2373	-0-	-10244	-0-	126 1 130 9	2117 3	Y	118 164 0	8
01	DLQ G-10	3592	-0-	3592	3592	65 1 271 9	3256 3	Y	246 238 0	16
02	DLQ G-10	5547	-0-	5547	9139	122 1 1 4	4986 3 438 9	Y	398 401 0	13
*03	13948 X	4809	-0-	-9139	-0-	115 1 1 4	4338 3 355 9	Y	323 328 0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734				
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		
10	40272 X	40272	-0-	-0-	-0-	846	1 36236	3 Y	2900	2781 0	120		
11	66510 X	25265	-0-	-41245	-0-	3190	9 885	1 22310	3 Y	1882 1904 0	98		
12	68727 X	23006	-0-	-45721	-0-	2070	9 903	1 20391	3 Y	1556 1582 0	72		
01	DLQ G-10	23882	-0-	23882	23882	1712	9 436	1 21694	3 Y	1590 1558 0	104		
02	DLQ G-10	16137	-0-	16137	40019	3	4 3	4 1749	9 351	1 14500	3 Y	1167 1024 0	247
*03	58662 X	18643	-0-	-40019	-0-	2	4 458	1 17148	3 Y	941 1166 0	22		
						2	4 1035	9					
PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930				
10	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	688	1 23706	3 Y	1949	1829 0	120		
11	27142 X	27142	-0-	-0-	-0-	2144	9 715	1 24589	3 Y	1671 1703 0	88		
12	25172 X	10313	-0-	-14859	-0-	1838	9 583	1 9022	3 Y	644 700 0	32		
01	DLQ G-10	8977	-0-	8977	8977	708	9 166	1 8141	3 Y	608 601 0	39		
02	DLQ G-10	7572	-0-	7572	16549	1	4 1	4 669	9 151	1 6604	3 Y	742 747 0	34
*03	26681 X	10132	-0-	-16549	-0-	1	4 233	1 8845	3 Y	957 969 0	22		
						1	4 1053	9					
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304				
10	147219 X	19381	-0-	-127838	-0-	502	1 17440	3 Y	1275	1348 0	120		
11	45540 X	21574	-0-	-23966	-0-	36	4 494	1 20216	3 Y	744 822 0	42		
12	47058 X	21876	-0-	-25182	-0-	46	4 367	1 19786	3 Y	1562 1536 0	68		
01	DLQ G-10	23054	-0-	23054	23054	5	4 424	1 20902	3 Y	1568 1536 0	100		
02	DLQ G-10	15373	-0-	15373	38427	3	4 340	1 14510	3 Y	474 544 0	30		
*03	49834 X	11407	-0-	-38427	-0-	2	4 283	1 10697	3 Y	386 407 0	9		
						2	4 425	9					
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677				
10	76198 X	11240	-0-	-64958	-0-	553	1 9792	3 Y	814	776 0	38		
11	73740 X	56642	-0-	-17098	-0-	895	1 50466	3 Y	4244	4070 0	212		
12	76198 X	35448	-0-	-40750	-0-	1508	1 30959	3 Y	2298	2402 0	108		
01	76198 X	30446	-0-	-45752	-0-	4668	9 1961	1 27617	3 Y	2064 2039 0	133		
02	68824 X	23882	-0-	-44942	-0-	2528	9 512	1 21429	3 Y	1762 1837 0	58		
03	35371 X	15947	-0-	-19424	-0-	555	1 368	1 14189	3 Y	1262 1290 0	30		
						4	4 2	4 1388	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870												
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

10		46655 X	8275	-0-	-38380	-0-	403 1	7196 3	Y	614	570 0	60
							1 4	675 9				
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					

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234												
10		31031 X	28032	-0-	-2999	-0-	861 1	24914 3	Y	2052	1933 0	120
							2257 9					
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				

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094												
10		55304 X	8280	-0-	-47024	-0-	223 1	7431 3	Y	557	575 0	60
							13 4	613 9				
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				

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424												
10		29636 X	11596	-0-	-18040	-0-	300 1	10391 3	Y	803	804 0	80
							22 4	883 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

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
10	37913 X	26066	-0-	-11847	-0-	581 1 1154 9	24331 3	Y	1049	950 0		100
11	34080 X	23760	-0-	-10320	-0-	373 1 1287 9	22100 3	Y	1170	1208 0		62
12	35216 X	19110	-0-	-16106	-0-	749 1 1441 9	16920 3	Y	1310	1312 0		60
01	DLQ G-10	22911	-0-	22911	22911	423 1 2 4	20767 3	Y	1563	1523 0		100
02	DLQ G-10	14504	-0-	14504	37415	354 1 2 4	13240 3	Y	825	893 0		32
*03	58732 X	21317	-0-	-37415	-0-	524 1 3 4	19774 3	Y	924	934 0		22

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

10	57660 X	9151	-0-	-48509	-0-	418 1 4 4	8026 3	Y	639	633 0		60
11	22680 X	10583	-0-	-12097	-0-	859 1 18 4	8691 3	Y	923	935 0		48
12	23436 X	2967	-0-	-20469	-0-	699 1 139 9	2129 3	Y	126	166 0		8
01	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	422 1 204 9	2440 3	Y	185	181 0		12
02	DLQ G-10	4735	-0-	4735	7801	443 1 114 9	4178 3	Y	104	112 0		4
*03	10111 X	2310	-0-	-7801	-0-	55 1 204 9	2051 3	Y	185	185 0		4

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

10	47337 X	-0-	-0-	-47337	-0-			Y	-0-			-0-
11	45810 X	19561	-0-	-26249	-0-	336 1 1339 9	17886 3	Y	1217	1157 0		60
12	47337 X	5778	-0-	-41559	-0-	256 1 392 9	5130 3	Y	356	398 0		18
01	47337 X	1437	-0-	-45900	-0-	28 1 100 9	1309 3	Y	91	103 0		6
02	42756 X	5588	-0-	-37168	-0-	126 1 1 4	4764 3	Y	634	620 0		20
03	0 W	146	-0-	146	146	4 1 15 9	127 3	Y	14	34 0		-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

10	38626 X	-0-	-0-	-38626	-0-			Y	-0-			-0-
11	37380 X	22310	-0-	-15070	-0-	345 1 1437 9	20528 3	Y	1306	1242 0		64
12	38626 X	5113	-0-	-33513	-0-	231 1 334 9	4548 3	Y	304	352 0		16
01	38626 X	654	-0-	-37972	-0-	13 1 42 9	599 3	Y	38	51 0		3
02	34888 X	786	-0-	-34102	-0-	16 1 97 9	673 3	Y	88	88 0		3
03	24030 X	-0-	-0-	-24030	-0-			Y	-0-	3 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 8685	PERF. 9586	- 14300			
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	
10	64976 X	8750	-0-	-56226	-0-	227 1 17 4	7796 3 710 9	Y	645	603 0	60
11	20160 X	15164	-0-	-4996	-0-	340 1 32 4	14318 3 474 9	Y	431	467 0	24
12	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	386 1 5 4	20934 3 1839 9	Y	1672	1624 0	72
01	DLQ G-10	26254	-0-	26254	26254	481 1 3 4	23802 3 1968 9	Y	1789	1747 0	114
02	DLQ G-10	11887	-0-	11887	38141	262 1 2 4	10924 3 699 9	Y	635	704 0	45
*03	52975 X	14834	-0-	-38141	-0-	361 1 2 4	13635 3 836 9	Y	760	787 0	18
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8448	PERF. 9026	- 14978			
10	72416 X	29021	-0-	-43395	-0-	745 1 54 4	26150 3 2072 9	Y	1884	2021 0	140
11	70080 X	14365	-0-	-55715	-0-	268 1 25 4	10378 3 3694 9	Y	3358	3326 0	172
12	38595 X	21671	-0-	-16924	-0-	356 1 4 4	19740 3 1571 9	Y	1428	1532 0	68
01	DLQ G-10	28897	-0-	28897	28897	531 1 3 4	26192 3 2171 9	Y	1974	1916 0	126
02	DLQ G-10	18976	-0-	18976	47873	411 1 2 4	17591 3 972 9	Y	884	998 0	12
*03	67750 X	19877	-0-	-47873	-0-	486 1 3 4	18454 3 934 9	Y	849	841 0	20
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9684	- 15425			
10	116188 X	69332	-0-	-46856	-0-	501 1 5166 9	63665 3 2072 9	Y	4696	4811 0	60
11	93360 X	49942	-0-	-43418	-0-	486 1 4114 9	45342 3 21708 3	Y	3740	3612 0	188
12	96472 X	23928	-0-	-72544	-0-	491 1 1729 9	21708 3 26771 3	Y	1572	1684 0	76
01	DLQ G-10	29539	-0-	29539	29539	551 1 2217 9	26771 3 42878 3	Y	2015	1962 0	129
02	DLQ G-10	46015	-0-	46015	75554	1023 1 3 4	42878 3 2111 9	Y	1919	1981 0	67
*03	101064 X	25510	-0-	-75554	-0-	600 1 3 4	22782 3 2125 9	Y	1932	1950 0	49
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 8416	- 14400			
10	66154 X	27540	-0-	-38614	-0-	508 1 2220 9	24812 3 21891 3	Y	2018	1899 0	120
11	47490 X	24088	-0-	-23402	-0-	643 1 1554 9	21891 3 7513 3	Y	1413	1457 0	76
12	49073 X	8444	-0-	-40629	-0-	344 1 587 9	7513 3 13111 3	Y	534	584 0	26
01	38626 X	14473	-0-	-24153	-0-	269 1 2 4	13111 3 1091 9	Y	992	955 0	63
02	26404 X	12469	-0-	-13935	-0-	250 1 2 4	11296 3 921 9	Y	837	872 0	28
03	0 W	14601	-0-	14601	14601	350 1 2 4	12976 3 1273 9	Y	1157	1158 0	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719													
PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	352	1	12187	3	Y	1022	942	0		100
							25	4	1124	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706			COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595					
10		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	263	1	9183	3	Y	733	710	0		80
							20	4	806	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426					
10		111817 X	81915	-0-	-29902	-0-	564	1	75261	3	Y	5536	5686	0		60
							6090	9								
11		108210 X	54711	-0-	-53499	-0-	546	1	49876	3	Y	3899	3763	0		196
							4289	9								
12		111817 X	28445	-0-	-83372	-0-	582	1	25780	3	Y	1894	2000	0		90
							2083	9								
01		103726 X	32838	-0-	-70888	-0-	610	1	29767	3	Y	2237	2184	0		143
							2461	9								
02		84616 X	49465	-0-	-35151	-0-	1099	1	46086	3	Y	2070	2141	0		72
							3	4	2277	9						
03		81902 X	27182	-0-	-54720	-0-	636	1	24168	3	Y	2159	2176	0		55
							3	4	2375	9						

PILONCILLO			WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017					
10		111817 X	70342	-0-	-41475	-0-	522	1	64514	3	Y	4824	4877	0		60
							5306	9								
11		91770 X	50033	-0-	-41737	-0-	491	1	45591	3	Y	3592	3493	0		159
							3951	9								
12		94829 X	24523	-0-	-70306	-0-	503	1	22198	3	Y	1656	1722	0		93
							1822	9								
01		77562 X	31449	-0-	-46113	-0-	586	1	28500	3	Y	2148	2104	0		137
							2363	9								
02		78820 X	45875	-0-	-32945	-0-	1015	1	42609	3	Y	2044	2111	0		70
							3	4	2248	9						
03		0 W	25479	-0-	25479	25479	586	1	22255	3	Y	2395	2407	0		58
							3	4	2635	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719												
PILONCILLO			WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711			COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	319	1	12340	3	Y	1050	950	0		100
						1155	9								
11	30960 X	12652	-0-	-18308	-0-	351	1	11322	3	Y	890	942	0		48
						979	9								
12	31992 X	11368	-0-	-20624	-0-	395	1	10122	3	Y	774	786	0		36
						851	9								
01	22785 X	13485	-0-	-9300	-0-	244	1	12228	3	Y	920	897	0		59
						1	4	1012	9						
*02	11592 X	8706	-0-	-2886	-0-	212	1	7774	3	Y	654	686	0		27
						1	4	719	9						
03	0 W	14607	-0-	14607	14607	356	1	13263	3	Y	896	902	0		21
						2	4	986	9						

PILONCILLO			WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767			COMPL. DATE 05/02/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657				
10	4588 X	3967	-0-	-621	-0-	99	1	3558	3	N	276	275	0		30
						6	4	304	9						
11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	98	1	4191	3	N	544	546	0		28
						10	4	598	9						
12	4588 X	3081	-0-	-1507	-0-	47	1	2595	3	N	397	401	0		24
						2	4	437	9						
01	1984 X	1683	-0-	-301	-0-	31	1	1596	3	N	51	54	0		21
						56	9								
02	4088 X	1894	-0-	-2194	-0-	29	1	1657	3	N	189	203	0		7
						208	9								
03	0 W	1680	-0-	1680	1680	29	1	1175	3	N	433	430	0		10
						476	9								

PILONCILLO			WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771			COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357				
10	13888 X	9456	-0-	-4432	-0-	244	1	8534	3	N	601	659	0		40
						17	4	661	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006				
10	88505 X	25892	-0-	-62613	-0-	668	1	23076	3	Y	1909	1784	0		180
						48	4	2100	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO DEEP		WELL #: C 1VH		RRCID ->	269774	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8567 - 14965	
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		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	
10	71827 X	14392	-0-	-57435	-0-	371 1	12877 3	Y	1016	995 0	100
						26 4	1118 9				
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				

PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID ->	269776	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 9528 - 14858	
10	66154 X	-0-	-0-	-66154	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-		-0-
12	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	278 1	14562 3	Y	1180	1130 0	50
						2 4	1298 9				
01	0 W	23014	-0-	23014	23014	421 1	20860 3	Y	1574	1524 0	100
						2 4	1731 9				
02	0 W	11857	-0-	11857	34871	283 1	11137 3	Y	395	464 0	31
						2 4	435 9				
03	0 W	11051	-0-	11051	45922	269 1	10279 3	Y	456	476 0	11
						1 4	502 9				

PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID ->	269905	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 9005 - 15016	
10	94922 X	29088	-0-	-65834	-0-	747 1	26097 3	Y	1990	2017 0	140
						55 4	2189 9				
11	34080 X	30006	-0-	-4074	-0-	648 1	27369 3	Y	1754	1800 0	94
						60 4	1929 9				
12	35216 X	27701	-0-	-7515	-0-	456 1	25101 3	Y	1942	1948 0	88
						8 4	2136 9				
01	35216 X	28508	-0-	-6708	-0-	524 1	25849 3	Y	1938	1902 0	124
						3 4	2132 9				
02	51884 X	18520	-0-	-33364	-0-	417 1	17475 3	Y	569	678 0	15
						2 4	626 9				
03	31000 X	16227	-0-	-14773	-0-	409 1	15502 3	Y	285	293 0	7
						2 4	314 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719											
PILONCILLO			WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928			COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115			
M O	ALLOW 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

10	18848 X	8499	-0-	-10349	-0-	221 1	7683 3	15 4	580 9	N	527	594 0		60
11	18240 X	12947	-0-	-5293	-0-	249 1	10790 3	23 4	1885 9	N	1714	1686 0		88
12	18848 X	9092	-0-	-9756	-0-	137 1	7434 3	2 4	1519 9	N	1381	1392 0		77
01	13144 X	3451	-0-	-9693	-0-	55 1	2701 3	695 9		N	632	615 0		94
*02	17024 X	6475	-0-	-10549	-0-	121 1	5364 3	1 4	989 9	N	899	963 0		30
*03	13392 X	2245	-0-	-11147	-0-	46 1	1774 3	425 9		N	386	407 0		9

PILONCILLO			WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733			
10	71176 X	15196	-0-	-55980	-0-	392 1	13602 3	29 4	1173 9	Y	1066	1052 0		100
11	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	391 1	15627 3	34 4	853 9	Y	775	831 0		44
12	16213 X	12568	-0-	-3645	-0-	210 1	11387 3	3 4	968 9	Y	880	884 0		40
01	15066 X	12676	-0-	-2390	-0-	233 1	11495 3	1 4	947 9	Y	861	846 0		55
02	24388 X	8836	-0-	-15552	-0-	187 1	7898 3	1 4	750 9	Y	682	705 0		32
03	17484 X	9641	-0-	-7843	-0-	223 1	8478 3	1 4	939 9	Y	854	866 0		20

PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
10	123132 X	64890	-0-	-58242	-0-	486 1	59561 3	4843 9		Y	4403	4503 0		60
11	89910 X	41772	-0-	-48138	-0-	411 1	37931 3	3430 9		Y	3118	3020 0		158
12	92907 X	21191	-0-	-71716	-0-	435 1	19216 3	1540 9		Y	1400	1490 0		68
01	0 W	26498	-0-	26498	26498	495 1	24065 3	1938 9		Y	1762	1714 0		116
02	0 W	38047	-0-	38047	64545	848 1	35551 3	3 4	1645 9	Y	1495	1558 0		53
03	0 W	19741	-0-	19741	84286	463 1	17580 3	2 4	1696 9	Y	1542	1555 0		40

PILONCILLO			WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935			COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
10	26970 X	4090	-0-	-22880	-0-	108 1	3752 3	8 4	222 9	N	202	290 0		20
11	26100 X	5077	-0-	-21023	-0-	94 1	4075 3	9 4	899 9	N	817	795 0		42
12	26970 X	5616	-0-	-21354	-0-	85 1	4689 3	1 4	842 9	N	765	766 0		13
01	7502 X	1997	-0-	-5505	-0-	35 1	1822 3	140 9		N	127	131 0		9
*02	13860 X	3356	-0-	-10504	-0-	60 1	2786 3	510 9		N	464	458 0		15
*03	5611 X	3187	-0-	-2424	-0-	70 1	2644 3	473 9		N	430	435 0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719												
PILONCILLO			WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	65193 X	12065	-0-	-53128	-0-	382	1	10682	3	Y	910	830	0		80
						1001	9								
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						

PILONCILLO			WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937				
10	79391 X	29531	-0-	-49860	-0-	758	1	26573	3	Y	1947	2054	0		140
						58	4	2142	9						
11	54030 X	24766	-0-	-29264	-0-	527	1	22387	3	Y	1640	1692	0		88
						48	4	1804	9						
12	55831 X	35188	-0-	-20643	-0-	587	1	31847	3	Y	2496	2472	0		112
						8	4	2746	9						
01	52142 X	33211	-0-	-18931	-0-	610	1	30118	3	Y	2254	2221	0		145
						4	4	2479	9						
02	55944 X	20357	-0-	-35587	-0-	439	1	18558	3	Y	1234	1341	0		38
						3	4	1357	9						
03	34751 X	21730	-0-	-13021	-0-	525	1	19912	3	Y	1173	1184	0		27
						3	4	1290	9						

PILONCILLO			WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060			COMPL. DATE 06/23/2013			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193				
10	31558 X	33	-0-	-31525	-0-	1	1	25	3	N	6	2	0		26
						7	9								
11	30540 X	-0-	-0-	-30540	-0-					N	-0-				26
12	31558 X	18121	-0-	-13437	-0-	318	1	16556	3	N	1133	1113	0		20
						2	4	1246	9						
01	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	580	1	28691	3	N	2180	2062	0		138
						3	4	2398	9						
02	28504 X	15916	-0-	-12588	-0-	353	1	14823	3	N	671	788	0		21
						2	4	738	9						
*03	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	445	1	16988	3	N	709	713	0		17
						2	4	780	9						

PILONCILLO			WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342				
10	116622 X	79185	-0-	-37437	-0-	573	1	72587	3	Y	5477	5487	0		60
						6025	9								
11	112860 X	56940	-0-	-55920	-0-	567	1	52497	3	Y	3524	3406	0		178
						3876	9								
12	94054 X	26292	-0-	-67762	-0-	539	1	23824	3	Y	1754	1848	0		84
						1929	9								
01	84072 X	30474	-0-	-53598	-0-	567	1	27623	3	Y	2076	2027	0		133
						2284	9								
02	79464 X	46575	-0-	-32889	-0-	1043	1	43702	3	Y	1661	1735	0		59
						3	4	1827	9						
03	79174 X	25340	-0-	-53834	-0-	603	1	22894	3	Y	1673	1689	0		43
						3	4	1840	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		87575 X	17452	-0-	-70123	-0-	445 1	15588 3	35 4	1384 9	Y	1258	1205	0		120
11		84750 X	19721	-0-	-65029	-0-	425 1	18533 3	38 4	725 9	Y	659	741	0		38
12		87575 X	34426	-0-	-53149	-0-	575 1	31111 3	8 4	2732 9	Y	2484	2414	0		108
01		35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	645 1	31837 3	4 4	2626 9	Y	2387	2342	0		153
02		57876 X	23141	-0-	-34735	-0-	510 1	21434 3	3 4	1194 9	Y	1085	1211	0		27
03		33604 X	23534	-0-	-10070	-0-	574 1	21765 3	3 4	1192 9	Y	1084	1086	0		25

PILONCILLO			WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261			COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578					
10		21762 X	4440	-0-	-17322	-0-	102 1	3567 3	8 4	763 9	N	694	691	1		26
11		21060 X	10284	-0-	-10776	-0-	233 1	9363 3	22 4	666 9	N	605	599	0		32
12		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	97 1	5328 3	1 4	801 9	N	728	727	0		33
01		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	174 1	8556 3	1 4	99 9	N	90	115	0		8
*02		4004 X	2394	-0-	-1610	-0-	40 1	2078 3	276 9		N	251	251	0		8
03		10633 X	2945	-0-	-7688	-0-	69 1	2658 3	218 9		N	198	201	0		5

PILONCILLO			WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262			COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190					
10		17360 X	4202	-0-	-13158	-0-	109 1	3809 3	8 4	276 9	Y	251	294	0		30
11		16800 X	4542	-0-	-12258	-0-	74 1	3702 3	9 4	757 9	Y	688	682	0		36
12		17360 X	2838	-0-	-14522	-0-	47 1	2595 3	2 4	194 9	Y	176	202	0		10
01		7037 X	970	-0-	-6067	-0-	15 1	758 3	197 9		Y	179	177	0		12
*02		10416 X	2724	-0-	-7692	-0-	43 1	2436 3	245 9		Y	223	228	0		7
03		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT				7

PILONCILLO			WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440					
10		103819 X	77402	-0-	-26417	-0-	557 1	71070 3	5775 9		Y	5250	5372	0		60
11		100470 X	61651	-0-	-38819	-0-	625 1	56690 3	4336 9		Y	3942	3873	0		129
12		95666 X	34528	-0-	-61138	-0-	705 1	31184 3	2639 9		Y	2399	2420	0		108
01		84878 X	36110	-0-	-48768	-0-	667 1	32741 3	2702 9		Y	2456	2407	0		157
02		77840 X	51202	-0-	-26638	-0-	1145 1	47804 3	3 4	2250 9	Y	2045	2130	0		72
03		77407 X	26695	-0-	-50712	-0-	628 1	23794 3	3 4	2270 9	Y	2064	2083	0		53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT											
SHELL WESTERN E&P		//CONT.L// 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
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	27615	-0-	-92851	-0-	459	1	24984	3	N	1968	1963 0	35						
						7	4	2165	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										
PILONCILLO										WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 9474 - 13846	
10	43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-					Y	-0-		135						
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-						
PILONCILLO										WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9264 - 14228	
10	0 W	18094	-0-	18094	268492	464	1	16245	3	Y	1227	1256 0	120						
						35	4	1350	9										
11	285584 X	17092	-0-	-268492	-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										
PILONCILLO										WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9111 - 13825	
10	89125 X	13676	-0-	-75449	-0-	350	1	12218	3	Y	984	945 0	100						
						26	4	1082	9										
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										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719												
PILONCILLO			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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

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	6686	-0-	-20036	-0-	106	1	5771	3	N	734	738	0	13
							2	4	807	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					

PILONCILLO			WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672			COMPL. DATE 07/13/2013			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498				

10		0 W	48286	-0-	48286	160401	1155	1	40139	3	N	6283	6319	1	151
							81	4	6911	9					
11		0 W	23865	-0-	23865	184266	386	1	21555	3	N	1717	1776	0	92
							35	4	1889	9					
12		266244 X	81978	-0-	-184266	-0-	1292	1	70374	3	N	9357	9238	0	164
							19	4	10293	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					

PILONCILLO			WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673			COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532				

10		18537 X	-0-	-0-	-18537	-0-					Y	-0-			-0-
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					

PILONCILLO			WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677			COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694				

10		128123 X	32384	-0-	-95739	-0-	836	1	28990	3	N	2269	2242	0	140
							62	4	2496	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 05/04/2013				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	30752 X	6612	-0-	-24140	-0-	174	1	6099	3	N	296	471	0			30
						13	4	326	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 07/13/2013				TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789						
10	T. A.	31856	-0-	31856	135523	746	1	26152	3	N	4455	4274	1			181
						57	4	4901	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 05/06/2013				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079						
10	34627 X	11285	-0-	-23342	-0-	294	1	10151	3	N	744	786	0			60
						22	4	818	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609						
10	129890 X	32463	-0-	-97427	-0-	1259	1	28660	3	Y	2295	2245	0			120
						19	4	2525	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156													
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		169724 X	14875	-0-	-154849	-0-	378 1	13359 3	N	1007	1033 0		85
							30 4	1108 9					
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					

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034													
10		78553 X	22082	-0-	-56471	-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					

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9030 - 14458													
10		T. A.	67155	-0-	67155	161291	1597 1	55661 3	N	8888	8892 1		233
							120 4	9777 9					
11		T. A.	57311	-0-	57311	218602	1192 1	49406 3	N	6002	5927 0		308
							111 4	6602 9					
12		T. A.	61023	-0-	61023	279625	973 1	52743 3	N	6630	6650 0		116
							14 4	7293 9					
01		SHUT IN	46289	-0-	46289	325914	850 1	42017 3	N	3106	3020 0		202
							5 4	3417 9					
02		SHUT IN	28265	-0-	28265	354179	543 1	24148 3	N	3246	3405 0		43
							3 4	3571 9					
03		SHUT IN	41018	-0-	41018	395197	932 1	35536 3	N	4132	4078 0		97
							5 4	4545 9					

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299													
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396	
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
10	T. A.	34758	-0-	34758	198242	885	1 30790	3	N	2743	2743	1 69
11	T. A.	33916	-0-	33916	232158	66	4 3017	9	N	1812	1788	0 93
12	T. A.	35771	-0-	35771	267929	741	1 31115	3	N	2301	2307	0 40
01	304916 X	36987	-0-	-267929	-0-	67	4 1993	9	N	2530	2409	0 161
02	91952 X	21886	-0-	-70066	-0-	599	1 32630	3	N	1580	1663	0 78
03	101804 X	24173	-0-	-77631	-0-	10	4 2531	9	N	1630	1670	0 38
						679	1 33521	3				
						4	4 2783	9				
						464	1 19681	3				
						3	4 1738	9				
						575	1 21802	3				
						3	4 1793	9				
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8497 - 14243	
10	134728 X	23463	-0-	-111265	-0-	577	1 19997	3	N	2587	2590	1 188
11	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	43	4 2846	9	N	1652	1749	0 91
12	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	471	1 19560	3	N	2785	2781	0 63
01	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	43	4 1817	9	N	1329	1305	0 87
*02	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	482	1 26096	3	N	811	871	0 27
*03	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	6	4 3064	9	N	1843	1827	0 43
						369	1 18153	3				
						2	4 1462	9				
						186	1 9508	3				
						1	4 892	9				
						455	1 17483	3				
						2	4 2027	9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8929 - 13064	
10	T. A.	74465	-0-	74465	152797	1760	1 61004	3	N	10520	10502	1 243
11	T. A.	70850	-0-	70850	223647	129	4 11572	9	N	7412	7277	0 378
12	T. A.	89995	-0-	89995	313642	1465	1 61095	3	N	9496	9498	0 167
01	SHUT IN	78596	-0-	78596	392238	137	4 8153	9	N	5300	5125	0 342
02	SHUT IN	55659	-0-	55659	447897	1438	1 78090	3	N	5884	6119	0 107
03	SHUT IN	55461	-0-	55461	503358	20	4 10446	9	N	5815	5786	0 136
						1446	1 71312	3				
						8	4 5830	9				
						1136	1 48044	3				
						7	4 6472	9				
						1258	1 47799	3				
						7	4 6397	9				
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8819 - 15905	
10	137444 X	40070	-0-	-97374	-0-	1026	1 35956	3	N	2737	2779	0 120
11	79140 X	30670	-0-	-48470	-0-	77	4 3011	9	N	3290	3242	0 168
12	81778 X	26720	-0-	-55058	-0-	657	1 26329	3	N	3439	3453	0 70
01	81778 X	45303	-0-	-36475	-0-	65	4 3619	9	N	3080	2953	0 197
*02	73864 X	12647	-0-	-61217	-0-	415	1 22515	3	N	857	1023	0 31
*03	81778 X	24644	-0-	-57134	-0-	7	4 3783	9	N	2303	2280	0 54
						825	1 41085	3				
						5	4 3388	9				
						245	1 11457	3				
						2	4 943	9				
						571	1 21537	3				
						3	4 2533	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719										
PILONCILLO			WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 9314	- 15311				
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

10	123101 X	-0-	-0-	-123101	-0-				N	-0-			-0-
11	119130 X	39407	-0-	-79723	-0-	867	1	36451	3	1826	1736	0	90
						80	4	2009	9				
12	123101 X	52216	-0-	-70885	-0-	883	1	47895	3	3114	3106	0	55
						13	4	3425	9				
01	123101 X	50320	-0-	-72781	-0-	924	1	45605	3	3442	3278	0	219
						5	4	3786	9				
02	35867 X	35867	-0-	-0-	-0-	789	1	32590	3	2257	2464	0	12
						5	4	2483	9				
03	52204 X	32834	-0-	-19370	-0-	789	1	29887	3	1958	1924	0	46
						4	4	2154	9				

PILONCILLO			WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8850	- 13460				
10	25482 X	13426	-0-	-12056	-0-	325	1	11402	3	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	393	422	0	7
						2	4	432	9				
01	25482 X	3244	-0-	-22238	-0-	59	1	2944	3	219	212	0	14
						241	9						
02	23016 X	6254	-0-	-16762	-0-	146	1	5382	3	659	652	0	21
						1	4	725	9				
03	13392 X	11161	-0-	-2231	-0-	251	1	9589	3	1200	1193	0	28
						1	4	1320	9				

PILONCILLO			WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 9365	- 14323				
10	117955 X	19447	-0-	-98508	-0-	512	1	17633	3	1150	1130	1	20
						37	4	1265	9				
11	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-				N	-0-			20
12	117955 X	15729	-0-	-102226	-0-	265	1	14417	3	948	946	0	17
						4	4	1043	9				
01	117955 X	9019	-0-	-108936	-0-	165	1	8182	3	610	588	0	39
						1	4	671	9				
02	106540 X	6547	-0-	-99993	-0-	157	1	5982	3	370	378	0	31
						1	4	407	9				
03	117955 X	2991	-0-	-114964	-0-	70	1	2711	3	191	218	0	4
						210	9						

PILONCILLO			WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8194	- 15248				
*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	3788	3722	0	67
						3	4	4167	9				
*01	33495 X	33495	-0-	-0-	-0-	616	1	30386	3	2263	2184	0	146
						4	4	2489	9				
*02	27440 X	18434	-0-	-9006	-0-	423	1	16144	3	1695	1793	0	48
						2	4	1865	9				
*03	30380 X	8999	-0-	-21381	-0-	209	1	7912	3	797	826	0	19
						1	4	877	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	38936 X	25517	-0-	-13419	-0-	621 1	21576 3	46 4	3274 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	8 4	3029 9	N	2754	2757	0		51
01	38936 X	19863	-0-	-19073	-0-	364 1	18032 3	2 4	1465 9	N	1332	1296	0		87
02	35168 X	7918	-0-	-27250	-0-	142 1	7295 3	1 4	480 9	N	436	508	0		15
03	28830 X	17477	-0-	-11353	-0-	405 1	15574 3	2 4	1496 9	N	1360	1343	0		32

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976															
10	95416 X	20888	-0-	-74528	-0-	494 1	17305 3	36 4	3053 9	N	2775	2834	1		52
11	48150 X	-0-	-0-	-48150	-0-					N	-0-				52
12	49755 X	16666	-0-	-33089	-0-	246 1	13248 3	2 4	3170 9	N	2882	2881	0		51
01	49755 X	10094	-0-	-39661	-0-	189 1	9186 3	1 4	718 9	N	653	660	0		44
*02	44940 X	11217	-0-	-33723	-0-	209 1	9362 3	1 4	1645 9	N	1495	1492	0		47
*03	49755 X	17596	-0-	-32159	-0-	385 1	14583 3	2 4	2626 9	N	2387	2378	0		56

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339															
10	117955 X	23066	-0-	-94889	-0-	599 1	20793 3	44 4	1630 9	Y	1482	1456	1		26
11	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-					Y	-0-				26
12	117955 X	26340	-0-	-91615	-0-	447 1	24185 3	6 4	1702 9	Y	1547	1541	0		27
01	117955 X	28800	-0-	-89155	-0-	528 1	26098 3	3 4	2171 9	Y	1974	1876	0		125
02	106540 X	17675	-0-	-88865	-0-	384 1	16315 3	2 4	974 9	Y	885	986	0		24
03	117955 X	21634	-0-	-96321	-0-	525 1	19911 3	3 4	1195 9	Y	1086	1085	0		25

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708															
10	76105 X	28708	-0-	-47397	-0-	679 1	23573 3	50 4	4406 9	N	4005	3932	1		73
11	73650 X	-0-	-0-	-73650	-0-					N	-0-				73
12	76105 X	35622	-0-	-40483	-0-	560 1	30512 3	8 4	4542 9	N	4129	4129	0		73
01	76105 X	28275	-0-	-47830	-0-	520 1	25667 3	3 4	2085 9	N	1895	1845	0		123
*02	68740 X	7813	-0-	-60927	-0-	131 1	7166 3	1 4	515 9	N	468	574	0		17
03	35619 X	27954	-0-	-7665	-0-	652 1	24606 3	3 4	2693 9	N	2448	2408	0		57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206		
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
10	30845 X	5072	-0-	-25773	-0-	121 1 10 4	4170 3 771 9	N	701 688 1	13
11	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-			N	-0-	13
12	30845 X	13488	-0-	-17357	-0-	213 1 5 4	11708 3 1562 9	N	1420 1439 0	25
01	30845 X	21607	-0-	-9238	-0-	399 1 2 4	19582 3 1624 9	N	1476 1407 0	94
*02	27860 X	17154	-0-	-10706	-0-	359 1 2 4	15188 3 1605 9	N	1459 1508 0	45
*03	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	416 1 2 4	15765 3 1431 9	N	1301 1316 0	30

PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8882 - 14540		
10	T. A.	59655	-0-	59655	150441	1381 1 107 4	48467 3 9700 9	N	8818 8660 1	158
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	150441			N	-0-	158
12	T. A.	92962	-0-	92962	243403	1486 1 21 4	80631 3 10824 9	N	9840 9793 0	173
01	T. A.	48110	-0-	48110	291513	885 1 5 4	43723 3 3497 9	N	3179 3142 0	210
02	T. A.	36642	-0-	36642	328155	738 1 4 4	30998 3 4902 9	N	4456 4472 0	194
03	T. A.	36262	-0-	36262	364417	809 1 4 4	30810 3 4639 9	N	4217 4312 0	99

PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A		
10	SHUT IN	67758	-0-	67758	143661	1635 1 120 4	56707 3 9296 9	N	8451 8299 1	152
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	143661			N	-0-	152
12	SHUT IN	80509	-0-	80509	224170	1266 1 18 4	68690 3 10536 9	N	9578 9552 0	168
01	SHUT IN	63560	-0-	63560	287730	1169 1 7 4	57702 3 4682 9	N	4256 4147 0	277
02	SHUT IN	47930	-0-	47930	335660	967 1 6 4	40604 3 6353 9	N	5775 5911 0	141
03	SHUT IN	51210	-0-	51210	386870	1156 1 6 4	43832 3 6216 9	N	5651 5660 0	132

PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683		
10	58404 X	13592	-0-	-44812	-0-	328 1 25 4	11504 3 1735 9	N	1577 1637 1	29
11	56520 X	14367	-0-	-42153	-0-	303 1 28 4	12567 3 1469 9	N	1335 1335 0	29
12	58404 X	19532	-0-	-38872	-0-	305 1 4 4	16510 3 2713 9	N	2466 2452 0	43
01	58404 X	19219	-0-	-39185	-0-	357 1 2 4	17437 3 1423 9	N	1294 1253 0	84
*02	52752 X	12026	-0-	-40726	-0-	230 1 1 4	10086 3 1709 9	N	1554 1588 0	50
*03	58404 X	2740	-0-	-55664	-0-	62 1 342 9	2336 3	N	311 354 0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
PILONCILLO			WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 8319	PERF. 8766	- 14570			
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	

10	175040 X	57455	-0-	-117585	-0-	1344 1	46599 3	N	8558	8546 1	157	
						98 4	9414 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8529	- 13244			
10	46996 X	7286	-0-	-39710	-0-	171 1	5968 3	N	1031	1090 1	19	
						13 4	1134 9					
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						

PILONCILLO			WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9170	- 14565			
10	82677 X	43038	-0-	-39639	-0-	1034 1	35697 3	N	5666	5563 1	103	
						74 4	6233 9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 8577	- 12826			
10	84002 X	21958	-0-	-62044	-0-	559 1	19099 3	N	2054	2098 1	43	
						41 4	2259 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	48174 X	7493	-0-	-40681	-0-	176	1	6158	3	N	1042	1121	1		19
						13	4	1146	9						
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						

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271382 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

10	94519 X	56729	-0-	-37790	-0-	1354	1	46498	3	N	7984	7839	1		145
						95	4	8782	9						
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						

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	21858	-0-	21858	21858	402	1	19937	3	N	1379	1433	0		96
						2	4	1517	9						
02	SHUT IN	12931	-0-	12931	34789	270	1	11699	3	N	874	941	0		29
						1	4	961	9						
03	SHUT IN	10152	-0-	10152	44941	237	1	9093	3	N	746	758	0		17
						1	4	821	9						

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

10	174447 X	59109	-0-	-115338	-0-	1368	1	47577	3	N	9148	9126	1		168
						101	4	10063	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719													
PILONCILLO			WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436			COMPL. DATE 07/27/2013			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10		164538 X	54213	-0-	-110325	-0-	1289	1	44827	3	N	7274	7542	1		133
							96	4	8001	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555			COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 9098 PERF. N/A					

10		SHUT IN	36140	-0-	36140	36140	870	1	30161	3	N	4586	4579	1		84
							64	4	5045	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557			COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 9108 PERF. N/A					

*10		SHUT IN	44786	-0-	44786	44786	1061	1	36669	3	N	6345	6229	1		116
							76	4	6980	9						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	44786					N	NO RPT				116
12		SHUT IN	57844	-0-	57844	102630	925	1	49877	3	N	6390	6387	0		112
							13	4	7029	9						
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	102630					N	NO RPT				112
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

PILONCILLO			WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559			COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 8387 PERF. N/A					

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	52645	-0-	52645	118643	1209	1	40683	3	N	9687	9365	0			547
						97	4	10656	9							
*10	176087 X	57444	-0-	-118643	-0-	1364	1	47474	3	N	7731	7775	1			142
						102	4	8504	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

*08	SHUT IN	46749	-0-	46749	49039	1105	1	37272	3	N	7518	7348	0			170
						102	4	8270	9							
09	SHUT IN	61185	-0-	61185	110224	1450	1	48788	3	N	9846	9463	0			553
						116	4	10831	9							
*10	174375 X	64151	-0-	-110224	-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	75032	-0-	-4762	-0-	1186	1	64614	3	N	8376	8386	0			147
						18	4	9214	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							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 23HY		RRCID -> 271634	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 8370	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	14748	-0-	14748	14748	346 1 25 4	11999 3 2378 9	N	2162	2123 1	39	
11	SHUT IN	14436	-0-	14436	29184	299 1 28 4	12287 3 1822 9	N	1656	1611 0	84	
12	SHUT IN	16085	-0-	16085	45269	257 1 3 4	13951 3 1874 9	N	1704	1706 0	30	
01	SHUT IN	13267	-0-	13267	58536	242 1 1 4	12016 3 1008 9	N	916	888 0	58	
02	SHUT IN	6747	-0-	6747	65283	137 1 1 4	5132 3 1477 9	N	1343	1335 0	66	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	65283			N	NO RPT		66	

PILONCILLO			WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636	COMPL. DATE 07/30/2013	TOTAL DEPTH 8411	PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO			WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 8392	PERF. N/A				
*10	SHUT IN	14672	-0-	14672	14672	345 1 25 4	11963 3 2339 9	N	2126	2107 1	19	
11	SHUT IN	11527	-0-	11527	26199	250 1 23 4	9564 3 1690 9	N	1536	1479 0	76	
12	SHUT IN	10589	-0-	10589	36788	165 1 3 4	9189 3 1232 9	N	1120	1128 0	20	
01	SHUT IN	6163	-0-	6163	42951	114 1 1 4	5598 3 450 9	N	409	402 0	27	
02	SHUT IN	6298	-0-	6298	49249	131 1 1 4	4912 3 1254 9	N	1140	1126 0	41	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	49249			N	NO RPT		41	

PILONCILLO			WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 8402	PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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				
09	48150 X	21798	-0-	-26352	-0-	337 1 32 4	17106 3 4323 9	N	3930	3809 0	222	
10	49755 X	20532	-0-	-29223	-0-	486 1 36 4	16885 3 3125 9	N	2841	2864 1	52	
11	48150 X	14195	-0-	-33955	-0-	274 1 29 4	11685 3 2207 9	N	2006	2009 0	49	
*12	49755 X	19014	-0-	-30741	-0-	288 1 4 4	15628 3 3094 9	N	2813	2813 0	49	
01	49755 X	8857	-0-	-40898	-0-	159 1 1 4	8042 3 655 9	N	595	605 0	39	
*02	44940 X	15211	-0-	-29729	-0-	345 1 2 4	14487 3 377 9	N	343	360 0	22	
*03	49755 X	10585	-0-	-39170	-0-	234 1 1 4	9030 3 1320 9	N	1200	1194 0	28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID ->	271787	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	8467	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID ->	271841	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	8512	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID ->	271842	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID ->	271843	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID ->	271850	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.//		774719												
PILONCILLO			WELL #:		D 20HW	RRCID ->	271853	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	8503	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

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-

PILONCILLO			WELL #:		D 20HX	RRCID ->	271856	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8493	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-

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-

PILONCILLO			WELL #:		D 26HA	RRCID ->	271866	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8711 - 14213					
10		SHUT IN	50870	-0-	50870	50870	1298	1	44619	3	N	4416	4336	1			81
							94	4	4858	9							
*11		56910 X	NO RPT	-0-	-56910	-0-					N	NO RPT					81
*12		91417 X	91417	-0-	-0-	-0-	1539	1	83474	3	N	5803	5788	0			102
							22	4	6383	9							
*01		58807 X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					N	NO RPT					102
*02		53116 X	NO RPT	-0-	-53116	-0-					N	NO RPT					102
*03		58807 X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					N	NO RPT					102

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	NO RPT	-0-	-62400	-0-					N	NO RPT					87
*12		95283 X	95283	-0-	-0-	-0-	1598	1	86730	3	N	6302	6285	0			111
							22	4	6932	9							
*01		64480 X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					N	NO RPT					111
*02		58240 X	NO RPT	-0-	-58240	-0-					N	NO RPT					111
*03		64480 X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					N	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 9128	- 14729						
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				
10	SHUT IN	56275	-0-	56275	56275	1424 103	4 9	49045 5702	3 9	N	5184	5089	1	95
*11	58350 X	NO RPT	-0-	-58350	-0-					N	NO RPT			95
*12	94177 X	94177	-0-	-0-	-0-	1584 22	1 4	85937 6634	3 9	N	6031	6004	0	106
*01	60295 X	NO RPT	-0-	-60295	-0-					N	NO RPT			106
*02	54460 X	NO RPT	-0-	-54460	-0-					N	NO RPT			106
*03	60295 X	NO RPT	-0-	-60295	-0-					N	NO RPT			106
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8878	- 14752						
10	SHUT IN	49181	-0-	49181	49181	1254 91	1 4	43052 4784	3 9	N	4349	4269	1	80
*11	49530 X	NO RPT	-0-	-49530	-0-					N	NO RPT			80
*12	89685 X	89685	-0-	-0-	-0-	1508 21	1 4	81838 6318	3 9	N	5744	5729	0	101
*01	51181 X	NO RPT	-0-	-51181	-0-					N	NO RPT			101
*02	46228 X	NO RPT	-0-	-46228	-0-					N	NO RPT			101
*03	51181 X	NO RPT	-0-	-51181	-0-					N	NO RPT			101
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9797	- 14032						
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	17067	-0-	17067	17067	1098 9	1 5	15132 828	3 9	Y	753	710	1	89
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17067					Y	NO RPT			89
12	SHUT IN	389	-0-	389	17456	135 1	1 9	253	3	Y	1	8	0	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17456					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17456					Y	NO RPT			-0-
*03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	10574					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 8262	- 13178						
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1162	1145	0	17
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4144	3887	1	274
07	0	17820	-0-	17820	17820	315 39	1 4	14207 3259	3 9	N	2963	2954	0	85
*08	32661 X	14841	-0-	-17820	-0-	323 2635	1 9	33	4	N	2395	2418	0	56
09	40590 X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT			56
10	41943 X	7030	-0-	-34913	-0-	164 12	1 4	5715 1139	3 9	N	1035	1050	1	19
11	40590 X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT			19
12	41943 X	10556	-0-	-31387	-0-	167 2	1 4	8956 1430	3 9	N	1300	1301	0	23
01	41943 X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT			23
02	37884 X	NO RPT	-0-	-37884	-0-					N	NO RPT			23
03	41943 X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8361		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SM ENERGY COMPANY		788997		WELL #: 1H		RRCID -> 249111		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 9749 - 11385	
10	15035 X	11215	-0-	-3820	-0-	743 1	9974 2	Y	453	318 0	84 1	108	
11	13470 X	12783	-0-	-687	-0-	902 1	11187 2	Y	631	557 0	87 1	95	
12	12958 X	12571	-0-	-387	-0-	802 1	11195 2	Y	522	314 0	197 1	106	
01	12958 X	11147	-0-	-1811	-0-	877 1	9808 2	Y	420	248 0	182 1	96	
02	11928 X	11166	-0-	-762	-0-	803 1	9788 2	Y	523	349 0	181 1	89	
03	13206 X	11595	-0-	-1611	-0-	677 1	10292 2	Y	569	326 0	237 1	95	

BRISCOE "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254481		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7842 - 12861		
10	10230 X	8621	-0-	-1609	-0-	574 1	7643 2	Y	367	251 0	73 1	88
11	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	404 9	9277 2	Y	490	443 0	57 1	78
12	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	745 1	8700 2	Y	486	304 0	159 1	101
01	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	539 9	8062 2	Y	491	294 0	214 1	84
02	9856 X	7538	-0-	-2318	-0-	621 1	6578 2	Y	379	262 0	133 1	68
03	10912 X	6599	-0-	-4313	-0-	535 9	5839 2	Y	342	197 0	147 1	66

BRISCOE "G"		WELL #: 2H		RRCID -> 254485		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8223 - 13124		
10	14725 X	11959	-0-	-2766	-0-	808 1	10754 2	Y	361	246 0	64 1	93
11	14820 X	10666	-0-	-4154	-0-	397 9	9424 2	Y	425	393 0	60 1	65
12	16120 X	9691	-0-	-6429	-0-	774 1	8565 2	Y	477	292 0	148 1	102
01	16120 X	11303	-0-	-4817	-0-	468 9	9738 2	Y	672	388 0	285 1	101
02	14560 X	9763	-0-	-4797	-0-	601 1	8511 2	Y	510	349 0	178 1	84
03	11966 X	5909	-0-	-6057	-0-	525 9	5198 2	Y	335	194 0	153 1	72

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	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	
10	9114 X	8158	-0-	-956	-0-	557 1	7366 2	Y	214	137 0	31 1	81
11	10140 X	6342	-0-	-3798	-0-	235 9 445 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
						371 9						
GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971 - 13915
10	41199 X	24363	-0-	-16836	-0-	330 1	24033 2	Y	-0-			1
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
GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	257867	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9547 - 14566
10	33790 X	27512	-0-	-6278	-0-	347 1	27165 2	Y	-0-			1
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-			3
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997 - 14001
10	45725 X	43987	-0-	-1738	-0-	43973 2	14 9	Y	13			40
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
GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129
10	26133 X	21555	-0-	-4578	-0-	277 1	21278 2	Y	-0-			3
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
						14 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951				
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			
10	9393 X	7336	-0-	-2057	-0-	486 1	6544 2	Y	278	194 0	57 1	64
11	9090 X	7084	-0-	-2006	-0-	306 9	497 1	Y	350	315 0	48 1	51
12	8184 X	6690	-0-	-1494	-0-	385 9	418 1	Y	313	201 0	92 1	71
01	8184 X	7819	-0-	-365	-0-	344 9	574 1	Y	389	231 0	168 1	61
02	7392 X	5071	-0-	-2321	-0-	428 9	364 1	Y	182	139 0	73 1	31
03	7347 X	6137	-0-	-1210	-0-	200 9	364 1	Y	215	123 0	87 1	36
						237 9						
BRISCOE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725				
10	12865 X	8606	-0-	-4259	-0-	579 1	7763 2	Y	240	168 0	49 1	397
11	12450 X	9265	-0-	-3185	-0-	264 9	663 1	Y	380	332 0	49 1	396
12	10199 X	9787	-0-	-412	-0-	418 9	621 1	Y	445	262 0	153 1	426
01	9827 X	9039	-0-	-788	-0-	621 1	490 9	Y	378	232 0	166 1	406
02	8876 X	5715	-0-	-3161	-0-	676 1	399 1	Y	238	166 0	105 1	373
*03	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	416 9	399 1	Y	294	169 0	113 1	385
						262 9	588 1	Y				
						323 9						
BRISCOE "G"		WELL #: 4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150				
10	11966 X	9769	-0-	-2197	-0-	648 1	8644 2	Y	434	301 0	83 1	104
11	11790 X	9474	-0-	-2316	-0-	477 9	659 1	Y	547	493 0	71 1	87
12	12183 X	9274	-0-	-2909	-0-	602 9	602 9	Y	569	336 0	210 1	110
01	10664 X	9112	-0-	-1552	-0-	579 1	579 1	Y	533	322 0	231 1	90
02	9632 X	7864	-0-	-1768	-0-	626 9	663 1	Y	447	307 0	159 1	71
03	9796 X	5098	-0-	-4698	-0-	586 9	557 1	Y	301	174 0	136 1	62
						492 9	294 1	Y				
						331 9						
GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190				
10	28148 X	17196	-0-	-10952	-0-	223 1	16973 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27240 X	11784	-0-	-15456	-0-	176 1	11608 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28148 X	10790	-0-	-17358	-0-	195 1	10585 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19282 X	17240	-0-	-2042	-0-	10 4	296 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	342 1	16944 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	371 1	18083 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							22689 2	Y				
GALVAN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450				
10	70680 X	33472	-0-	-37208	-0-	33377 2	95 9	Y	86			448
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	8649 X	6140	-0-	-2509	-0-	400	1	5370	2	Y	336	238	0	68	1	67
11	8370 X	5082	-0-	-3288	-0-	370	9	348	1	Y	174	180	0	23	1	38
12	7099 X	6350	-0-	-749	-0-	191	9	398	1	Y	369	206	0	132	1	69
01	6603 X	5785	-0-	-818	-0-	406	9	418	1	Y	360	212	0	155	1	62
02	5964 X	5398	-0-	-566	-0-	396	9	377	1	Y	353	235	0	123	1	57
*03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	388	9	379	1	Y	442	253	0	178	1	68
						486	9									
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115																
10	9207 X	8060	-0-	-1147	-0-	523	1	547	2	Y	497	352	0	88	1	109
11	8910 X	7856	-0-	-1054	-0-	544	1	602	2	Y	547	490	0	83	1	83
12	8711 X	7580	-0-	-1131	-0-	465	1	623	2	Y	566	346	0	203	1	100
01	8060 X	7267	-0-	-793	-0-	521	1	568	2	Y	516	310	0	224	1	82
02	7336 X	5111	-0-	-2225	-0-	371	1	268	2	Y	244	179	0	117	1	30
03	8122 X	7274	-0-	-848	-0-	417	1	514	2	Y	467	266	0	176	1	55
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480																
10	9052 X	6098	-0-	-2954	-0-	396	1	359	2	Y	326	231	0	66	1	69
11	8760 X	6440	-0-	-2320	-0-	441	1	536	2	Y	487	423	0	63	1	70
12	7409 X	6330	-0-	-1079	-0-	389	1	492	2	Y	447	271	0	156	1	90
01	6665 X	5456	-0-	-1209	-0-	389	1	380	2	Y	345	222	0	155	1	58
02	6020 X	5168	-0-	-852	-0-	363	1	358	2	Y	325	219	0	110	1	54
03	6665 X	5467	-0-	-1198	-0-	313	1	400	2	Y	364	209	0	150	1	59
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952																
10	40176 X	21545	-0-	-18631	-0-	381	1	581	2	Y	528	347	0	21	1	167
11	38880 X	35264	-0-	-3616	-0-	533	1	512	2	Y	465	468	0	84	1	80
12	40176 X	35855	-0-	-4321	-0-	619	1	539	2	Y	490	500	0	6	1	64
01	35274 X	35274	-0-	-0-	-0-	602	1	305	2	Y	277	177	0	113	1	51
02	32900 X	28760	-0-	-4140	-0-	516	1	374	2	Y	340	269	0	90	1	32
03	36425 X	31549	-0-	-4876	-0-	500	1	428	2	Y	389	253	0	130	1	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9316 - 14927					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	97557 X	5379	-0-	-92178	-0-	96	1	5184	2	Y	90	67	0		33
11	94410 X	24534	-0-	-69876	-0-	376	1	23619	2	Y	490	419	0	56	48
12	97557 X	27790	-0-	-69767	-0-	539	1	26728	2	Y	531	502	0	5	72
01	27620 X	27620	-0-	-0-	-0-	478	1	26537	2	Y	561	342	0	219	72
02	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	584	1	24021	2	Y	415	338	0	105	44
*03	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	466	1	27213	2	Y	633	411	0	209	57
						617	9								
						450	1								
						457	9								
						445	1								
						696	9								
BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 7262 - 12276					
10	15159 X	5133	-0-	-10026	-0-	322	1	4719	2	Y	84	69	0	17	20
11	14670 X	10568	-0-	-4102	-0-	92	9	9603	2	Y	218	189	0	17	32
12	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	725	1	10884	2	Y	300	166	0	108	58
01	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	240	9	9890	2	Y	158	100	0	75	41
02	9856 X	8221	-0-	-1635	-0-	779	1	7402	2	Y	183	133	0	59	32
03	11997 X	9294	-0-	-2703	-0-	330	9	8464	2	Y	249	142	0	100	39
						830	1								
						174	9								
						618	1								
						201	9								
						556	1								
						274	9								
GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 8749		PERF. 9309 - 14955					
10	51089 X	51089	-0-	-0-	-0-	666	1	49657	2	Y	696	583	0	105	113
11	47810 X	47810	-0-	-0-	-0-	766	9	46481	2	Y	539	506	0	73	73
12	50933 X	47948	-0-	-2985	-0-	736	1	46566	2	Y	501	498	0	5	71
01	51150 X	46442	-0-	-4708	-0-	593	9	45101	2	Y	500	304	0	198	69
02	46144 X	40254	-0-	-5890	-0-	831	1	39091	2	Y	388	313	0	105	39
03	51088 X	25421	-0-	-25667	-0-	551	9	24723	2	Y	267	175	0	98	33
						791	1								
						550	9								
						736	1								
						427	9								
						404	1								
						294	9								
GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 9758 - 15245					
10	14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	175	1	13430	2	Y	719	573	0	93	129
11	14520 X	10419	-0-	-4101	-0-	791	9	9739	2	Y	484	470	0	80	63
12	15004 X	3237	-0-	-11767	-0-	148	1	3023	2	Y	149	159	0	3	50
01	14973 X	-0-	-0-	-14973	-0-	532	9				6	13	0	14	29
02	13244 X	-0-	-0-	-13244	-0-	50	1				-0-	19	0	6	4
03	14384 X	118	-0-	-14266	-0-	164	9	116	2	Y	-0-	1	0		3

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
10	15407 X	7459	-0-	-7948	-0-	522	1	6773	2	Y	149	106	0	29 1 43
						164	9							
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							

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705														
10	20832 X	17322	-0-	-3510	-0-	1154	1	15188	2	Y	891	609	0	168 1 220
						980	9							
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							

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535														
10	11408 X	8798	-0-	-2610	-0-	581	1	7839	2	Y	344	249	0	69 1 77
						378	9							
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							

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
10	10881 X	9161	-0-	-1720	-0-	555	1	7442	2	Y	1058	764	0	223 1 218
						1164	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

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
10	22816 X	15230	-0-	-7586	-0-	1016	1	13851	2	Y	330	236 0	68 1 81
						363	9						
11	22080 X	16366	-0-	-5714	-0-	1157	1	14651	2	Y	507	450 0	60 1 78
						558	9						
12	20584 X	17339	-0-	-3245	-0-	1118	1	15617	2	Y	549	328 0	189 1 110
						604	9						
01	20584 X	12193	-0-	-8391	-0-	861	1	10950	2	Y	347	244 0	154 1 59
						382	9						
02	18592 X	73	-0-	-18519	-0-	6	1	65	2	Y	2	31 0	12 1 18
						2	9						
*03	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	1092	1	16619	2	Y	476	270 0	166 1 58
						524	9						

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

10	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	270	1	20619	2	Y	501	408 0	70 1 132
						551	9						
11	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	296	1	18939	2	Y	401	399 0	52 1 82
						441	9						
12	23781 X	23781	-0-	-0-	-0-	406	1	22716	2	Y	599	555 0	7 1 119
						659	9						
01	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	403	1	22985	2	Y	544	328 0	221 1 114
						598	9						
02	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	381	1	20549	2	Y	367	315 0	96 1 70
						404	9						
*03	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	384	1	23502	2	Y	588	382 0	193 1 83
						647	9						

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

10	22816 X	15156	-0-	-7660	-0-	1025	1	13633	2	Y	453	325 0	79 1 127
						498	9						
11	22080 X	70	-0-	-22010	-0-	5	1	58	2	Y	6	63 0	29 1 41
						7	9						
12	18631 X	10545	-0-	-8086	-0-	643	1	9488	2	Y	376	206 0	131 1 80
						414	9						
01	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	1450	1	17119	2	Y	735	423 0	297 1 95
						809	9						
02	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	1240	1	15117	2	Y	549	353 0	195 1 96
						604	9						
*03	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	998	1	15188	2	Y	484	277 0	207 1 96
						532	9						

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3 0	1 1 11
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	5 0	6
12	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-	1 0	5
01	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-	1 0	1 1 3
02	15316 X	-0-	-0-	-15316	-0-					Y	-0-		3
*03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	63	1	3877	2	Y	17	11 0	5 1 4
						19	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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	46015 X	46015	-0-	-0-	-0-	590	1	44348	2	Y	979	694	0	132 1 153
11	38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	1077	9	37426	2	Y	786	736	0	105 1 98
12	39887 X	39887	-0-	-0-	-0-	865	9	38572	2	Y	571	554	0	6 1 109
01	46004 X	38095	-0-	-7909	-0-	687	1	36878	2	Y	518	329	0	212 1 86
02	41552 X	33643	-0-	-7909	-0-	628	9	32666	2	Y	328	288	0	88 1 38
03	46004 X	36198	-0-	-9806	-0-	647	1	35149	2	Y	432	281	0	146 1 43
						570	9							
						616	1							
						361	9							
						574	1							
						475	9							

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

10	1581 N	5	-0-	-1576	-0-	1	1	1	2	Y	3	4	0	1 1 4
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	3	9			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
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	9	147	2	Y	68	47	0	8 1 16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-	10	1	6
						75	9							

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

10	5952 X	3842	-0-	-2110	-0-	255	1	3513	2	Y	67	49	0	15 1 12
11	5760 X	176	-0-	-5584	-0-	74	9	155	2	Y	7	11	0	4 1 4
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	13	1			Y	1	2	0	3
01	4898 X	1833	-0-	-3065	-0-	8	9	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
*03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	46	9	3322	2	Y	508	288	0	185 1 60
						218	1							
						559	9							

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

10	4061 X	2435	-0-	-1626	-0-	180	1	2222	2	Y	30	18	0	1 1 18
11	3930 X	1665	-0-	-2265	-0-	33	9	1431	2	Y	102	82	0	24 1 14
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	112	9			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
02	2212 X	721	-0-	-1491	-0-	2	9	630	2	Y	32	22	0	4 1 10
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	56	1			Y	-0-	5	1	5
						35	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 PROD	INJECT. (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	

10	9858 X	6774	-0-	-3084	-0-	452	1	5983	2	Y	308	214	0	59	1	82
						339	9									
11	9540 X	6339	-0-	-3201	-0-	437	1	5474	2	Y	389	355	0	52	1	64
						428	9									
12	7874 X	6565	-0-	-1309	-0-	406	1	5711	2	Y	407	236	0	149	1	86
						448	9									
01	7440 X	6484	-0-	-956	-0-	471	1	5562	2	Y	410	243	0	180	1	73
						451	9									
02	6720 X	5366	-0-	-1354	-0-	381	1	4668	2	Y	288	212	0	94	1	55
						317	9									
03	6789 X	6149	-0-	-640	-0-	354	1	5390	2	Y	368	211	0	150	1	62
						405	9									

SAN AMBROSIA D GU1			WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692					
10	11408 X	7999	-0-	-3409	-0-	519	1	6956	2	Y	476	327	0	90	1	113
						524	9									
11	11040 X	8359	-0-	-2681	-0-	569	1	7060	2	Y	664	584	0	89	1	104
						730	9									
12	9424 X	8317	-0-	-1107	-0-	507	1	7091	2	Y	654	387	0	238	1	133
						719	9									
01	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	726	1	8449	2	Y	611	379	0	265	1	100
						672	9									
02	7812 X	6884	-0-	-928	-0-	481	1	5908	2	Y	450	315	0	157	1	78
						495	9									
03	8649 X	7840	-0-	-809	-0-	446	1	6785	2	Y	554	317	0	226	1	89
						609	9									

BRISCOE R GU1			WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490					
10	26567 X	18461	-0-	-8106	-0-	1282	1	17091	2	Y	80	54	0	13	1	28
						88	9									
11	25710 X	18470	-0-	-7240	-0-	1358	1	16858	2	Y	231	203	0	18	1	38
						254	9									
12	20801 X	19240	-0-	-1561	-0-	1258	1	17587	2	Y	359	216	0	117	1	64
						395	9									
01	19964 X	18872	-0-	-1092	-0-	1449	1	17114	2	Y	281	169	0	121	1	55
						309	9									
02	18032 X	12791	-0-	-5241	-0-	947	1	11614	2	Y	209	141	0	94	1	29
						230	9									
03	19251 X	15973	-0-	-3278	-0-	981	1	14924	2	Y	62	36	0	34	1	21
						68	9									

BRISCOE G			WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 05/30/2011		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7729 - 13287					
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	75	45	0	22	1	14
						83	9									
11	90 X	54	-0-	-36	-0-	2	1	31	2	Y	19	21	0	3	1	9
						21	9									
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	22	17	0	4	1	10
						24	9									
01	310 X	157	-0-	-153	-0-	10	1	130	2	Y	15	11	0	8	1	6
						17	9									
02	280 X	66	-0-	-214	-0-	5	1	54	2	Y	6	5	0	1	1	6
						7	9									
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			5

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 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	
10		7409 X	6856	-0-	-553	-0-	454 1	6047 2	Y	323	232 0	61 1	93
							355 9						
11		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	519 1	6441 2	Y	346	312 0	45 1	82
							381 9						
12		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	475 1	6646 2	Y	457	255 0	180 1	104
							503 9						
01		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	577 1	6808 2	Y	350	212 0	153 1	89
							385 9						
02		6860 X	4662	-0-	-2198	-0-	336 1	4124 2	Y	184	141 0	70 1	62
							202 9						
*03		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	451 1	6855 2	Y	325	185 0	127 1	75
							358 9						
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 7649		PERF. 8175 - 12845		
10		18073 X	11488	-0-	-6585	-0-	730 1	9749 2	Y	917	638 0	174 1	218
							1009 9						
11		17490 X	11399	-0-	-6091	-0-	756 1	9380 2	Y	1148	1041 0	150 1	175
							1263 9						
12		13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	821 1	11555 2	Y	1185	711 0	425 1	224
							1304 9						
01		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	816 1	9591 2	Y	1001	600 0	441 1	184
							1101 9						
02		9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	641 1	7793 2	Y	808	567 0	289 1	136
							889 9						
*03		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	635 1	9663 2	Y	1022	584 0	418 1	156
							1124 9						
GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 08/13/2011			TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9818 - 15032		
10		INC G-10	29063	-0-	29063	114877	358 1	27444 2	Y	1124	890 0	154 1	216
							25 4	1236 9					
11		140500 X	25623	-0-	-114877	-0-	384 1	24279 2	Y	873	815 0	125 1	149
							960 9						
12		29822 X	9916	-0-	-19906	-0-	167 1	9353 2	Y	360	376 0	8 1	125
							396 9						
01		29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-			Y	-0-	26 0	16 1	83
02		26264 X	-0-	-0-	-26264	-0-			Y	1	38 0	11 1	35
03		29078 X	2127	-0-	-26951	-0-	32 1	1989 2	Y	96	63 0	29 1	39
							106 9						
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 08/13/2011			TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9738 - 14586		
10		30101 X	18248	-0-	-11853	-0-	229 1	17322 2	Y	634	543 0	66 1	175
							697 9						
11		27180 X	17883	-0-	-9297	-0-	270 1	16931 2	Y	620	594 0	77 1	124
							682 9						
12		23591 X	7154	-0-	-16437	-0-	124 1	6756 2	Y	249	250 0	6 1	117
							274 9						
01		21297 X	-0-	-0-	-21297	-0-			Y	4	22 0	19 1	80
02		17332 X	-0-	-0-	-17332	-0-			Y	-0-	28 0	9 1	43
03		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-			Y	-0-	1 0		42
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 9547		PERF.10469 - 15982		
10		36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-			Y	-0-	8 0	1 1	16
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 264607	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 8343	- 13540				
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	
10		28179 X	3510	-0-	-24669	-0-	201 1	3239 2	Y	64	80 0	20 1	41
							70 9						
11		27270 X	9579	-0-	-17691	-0-	707 1	8461 2	Y	374	312 0	38 1	65
							411 9						
12		24304 X	19293	-0-	-5011	-0-	1213 1	17046 2	Y	940	534 0	329 1	142
							1034 9						
01		24304 X	19964	-0-	-4340	-0-	1493 1	17607 2	Y	785	468 0	330 1	129
							864 9						
02		21952 X	9548	-0-	-12404	-0-	647 1	8473 2	Y	389	267 0	189 1	62
							428 9						
03		19282 X	30	-0-	-19252	-0-	1 1	21 2	Y	7	7 0	20 1	42
							8 9						

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7313	PERF. N/A			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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			
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	4		
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-			Y	344	250 0	68 1	30
							378 9					
12	186 X	7	-0-	-179	-0-			Y	4	25 0	3 1	6
							1 1	2 2				
							4 9					
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-			Y	718	350 0	280 1	94
							257 1	2877 2				
							790 9					
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-			Y	718	460 0	259 1	93
							229 1	2902 2				
							790 9					
*03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-			Y	587	337 0	251 1	92
							162 1	2466 2				
							646 9					

GALVAN RANCH		WELL #:		B454H	RRCID -> 264809	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 9400	- 15818			
10	87358 X	28661	-0-	-58697	-0-			Y	743	566 0	146 1	148
							377 1	27467 2				
							817 9					
11	84870 X	40574	-0-	-44296	-0-			Y	432	425 0	57 1	98
							615 1	39484 2				
							475 9					
12	87699 X	51247	-0-	-36452	-0-			Y	541	502 0	5 1	132
							888 1	49764 2				
							595 9					
01	51356 X	51356	-0-	-0-	-0-			Y	550	339 0	217 1	126
							875 1	49876 2				
							605 9					
02	41592 X	41592	-0-	-0-	-0-			Y	384	317 0	100 1	93
							766 1	40404 2				
							422 9					
*03	45655 X	45655	-0-	-0-	-0-			Y	199	132 0	79 1	81
							730 1	44706 2				
							219 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
WATSON GU1 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	265237	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8650	-	14138
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		
10		46593 X	34404	-0-	-12189	-0-	2397 1	32006 2	Y	1	3 0			18
11		42930 X	33412	-0-	-9518	-0-	2493 1	30911 2	Y	7	9 0	1 1		15
12		40486 X	33413	-0-	-7073	-0-	2231 1	31162 2	Y	18	9 0	7 1		17
01		38068 X	31914	-0-	-6154	-0-	2486 1	29385 2	Y	39	22 0	15 1		19
02		34384 X	28459	-0-	-5925	-0-	2154 1	26275 2	Y	27	18 0	10 1		18
03		34534 X	31219	-0-	-3315	-0-	1924 1	29265 2	Y	27	16 0	11 1		18

GALVAN RANCH		WELL #:		A401H	RRCID ->	265240	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	9616	-	13450
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	40 0			160
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

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	265369	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7804	-	13241
10		24676 X	15848	-0-	-8828	-0-	1031 1	13733 2	Y	985	698 0	189 1		249
11		22860 X	15311	-0-	-7549	-0-	1084 9	12871 2	Y	1275	1144 0	175 1		205
12		17794 X	15112	-0-	-2682	-0-	1037 1	12832 2	Y	1238	751 0	442 1		250
01		17763 X	15001	-0-	-2762	-0-	1403 9	12677 2	Y	1139	688 0	496 1		205
02		15960 X	12741	-0-	-3219	-0-	918 1	10873 2	Y	887	610 0	322 1		160
03		15841 X	14203	-0-	-1638	-0-	1362 9	12307 2	Y	988	567 0	408 1		173

GALVAN RANCH		WELL #:		A301H	RRCID ->	265374	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	9890	-	14804
10		34968 X	-0-	-0-	-34968	-0-			Y	-0-	32 0	2 1		38
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-				27

BRISCOE GU1 STATE AR		WELL #:		2H	RRCID ->	265460	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8267	-	13357
10		14136 X	3066	-0-	-11070	-0-	177 1	2849 2	Y	36	44 0	12 1		21
11		13680 X	3311	-0-	-10369	-0-	40 9	3006 2	Y	68	68 0	3 1		18
12		15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	230 1	14460 2	Y	338	167 0	114 1		75
01		15190 X	13718	-0-	-1472	-0-	75 9	12293 2	Y	347	210 0	148 1		64
02		13720 X	12597	-0-	-1123	-0-	1039 1	11358 2	Y	277	190 0	101 1		50
03		15872 X	13681	-0-	-2191	-0-	372 9	12509 2	Y	318	182 0	131 1		55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9780 - 15342		
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
10	19592 X	14570	-0-	-5022	-0-	169	1	13767	2	Y	576	454	0	124 1 32
11	18960 X	2699	-0-	-16261	-0-	634	9	2592	2	Y	55	72	0	5 1 10
12	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	46	1	24417	2	Y	612	548	0	5 1 69
01	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	61	9	16224	2	Y	431	230	0	197 1 73
02	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	280	1	19377	2	Y	402	322	0	106 1 47
03	25513 X	17823	-0-	-7690	-0-	474	9	17014	2	Y	483	314	0	163 1 53
						355	1							
						442	9							
						278	1							
						531	9							

SAN AMBROSIA D			WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 12/06/2011			TOTAL DEPTH 6664		PERF. 7211 - 12207		
10	13454 X	4289	-0-	-9165	-0-	259	1	3348	2	Y	620	405	0	130 1 147
11	13020 X	3208	-0-	-9812	-0-	682	9	2495	2	Y	452	395	0	111 1 93
12	4402 X	1176	-0-	-3226	-0-	216	1	811	2	Y	283	211	0	71 1 94
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	497	9	4232	2	Y	937	545	0	366 1 120
02	3864 X	2692	-0-	-1172	-0-	54	1	1936	2	Y	536	375	0	165 1 116
03	4278 X	2788	-0-	-1490	-0-	311	9	2103	2	Y	497	283	0	228 1 102
						340	1							
						1031	9							
						166	1							
						590	9							
						138	1							
						547	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9634		PERF. 10020 - 15792		
10	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	4	0	117
11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-			117
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			117
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
02	43435 X	43435	-0-	-0-	-0-	664	1	42198	2	Y	521	413	0	30 1 195
*03	3100 N	95146	-0-	92046	92046	573	9	92825	2	Y	732	476	0	267 1 184
						1516	1							
						805	9							

NEEL			WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8600 - 13920		
10	49879 X	33286	-0-	-16593	-0-	2320	1	30963	2	Y	3	2	0	21
11	48060 X	32052	-0-	-16008	-0-	3	9	29643	2	Y	16	16	0	2 1 19
12	38967 X	32677	-0-	-6290	-0-	2391	1	30486	2	Y	7	5	0	3 1 18
01	36828 X	26891	-0-	-9937	-0-	18	9	24694	2	Y	20	11	0	8 1 19
02	33264 X	30114	-0-	-3150	-0-	2175	1	27831	2	Y	-0-	1	0	1 1 17
03	33294 X	30447	-0-	-2847	-0-	22	9	28569	2	Y	-0-			17
						2283	1							
						1878	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	86118 X	53619	-0-	-32499	-0-	3662	1	48898	2	Y	963	684	0	184 1 280
11	83340 X	53266	-0-	-30074	-0-	1059	9	3877	1	Y	1152	1043	0	160 1 229
12	63767 X	53028	-0-	-10739	-0-	1267	9	3458	1	Y	1138	691	0	405 1 271
01	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	1252	9	832	1	Y	216	214	0	133 1 140
02	45892 X	-0-	-0-	-45892	-0-	238	9			Y	-0-	48	0	17 1 75
03	50809 X	-0-	-0-	-50809	-0-					Y	-0-	1	0	1 1 73
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826														
10	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	528	1	7150	2	Y	626	446	0	126 1 126
11	9480 X	6709	-0-	-2771	-0-	689	9	461	1	Y	420	407	0	67 1 72
12	11067 X	7127	-0-	-3940	-0-	462	9	432	1	Y	628	364	0	230 1 106
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	691	9	363	1	Y	356	229	0	172 1 61
02	9996 X	5182	-0-	-4814	-0-	392	9	374	1	Y	220	157	0	77 1 47
03	8370 X	5993	-0-	-2377	-0-	242	9	339	1	Y	457	261	0	177 1 66
						503	9							
BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284														
10	57381 X	40982	-0-	-16399	-0-	2749	1	36649	2	Y	1440	1020	0	274 1 359
11	55530 X	40682	-0-	-14848	-0-	1584	9	2885	1	Y	1813	1627	0	248 1 297
12	45198 X	40914	-0-	-4284	-0-	1994	9	2605	1	Y	1726	1049	0	620 1 354
01	39267 X	39267	-0-	-0-	-0-	1899	9	2928	1	Y	1573	947	0	688 1 292
02	34748 X	34582	-0-	-166	-0-	1730	9	2516	1	Y	1276	879	0	454 1 235
03	38471 X	34288	-0-	-4183	-0-	1404	9	2025	1	Y	1328	762	0	556 1 245
						1461	9							
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987														
10	55924 X	35417	-0-	-20507	-0-	2414	1	32234	2	Y	699	493	0	134 1 192
11	54120 X	34272	-0-	-19848	-0-	769	9	2478	1	Y	916	824	0	119 1 165
12	43710 X	35012	-0-	-8698	-0-	1008	9	2276	1	Y	846	516	0	300 1 195
01	34855 X	34855	-0-	-0-	-0-	931	9	2655	1	Y	783	473	0	342 1 163
02	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	861	9	2325	1	Y	613	423	0	225 1 128
*03	34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	674	9	2075	1	Y	594	342	0	250 1 130
						653	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	30256 X	19833	-0-	-10423	-0-	1357 340	1 9	18136	2	Y	309	223	0	60	1	93
11	29070 X	-0-	-0-	-29070	-0-					Y	3	39	0	18	1	39
12	23312 X	22849	-0-	-463	-0-	1422 570	1 9	20857	2	Y	518	239	0	226	1	92
01	22862 X	22862	-0-	-0-	-0-	1736 509	1 9	20617	2	Y	463	280	0	198	1	77
02	19768 X	17782	-0-	-1986	-0-	1316 408	1 9	16058	2	Y	371	240	0	128	1	80
03	22847 X	18550	-0-	-4297	-0-	1115 470	1 9	16965	2	Y	427	245	0	175	1	87

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758						
10	26412 X	16742	-0-	-9670	-0-	1150 265	1 9	15327	2	Y	241	171	0	44	1	85
11	25560 X	-0-	-0-	-25560	-0-					Y	1	31	0	14	1	41
12	20646 X	17003	-0-	-3643	-0-	1066 300	1 9	15637	2	Y	273	126	0	125	1	63
01	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	1501 394	1 9	17828	2	Y	358	213	0	143	1	65
02	17444 X	14967	-0-	-2477	-0-	1114 238	1 9	13615	2	Y	216	138	0	82	1	61
03	16988 X	15164	-0-	-1824	-0-	919 260	1 9	13985	2	Y	236	135	0	99	1	63

GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 05/12/2012				TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023						
10	60729 X	13089	-0-	-47640	-0-	814 332	1 9	11943	2	Y	302	241	0	49	1	199
11	58560 X	48928	-0-	-9632	-0-	3491 2055	1 9	43382	2	Y	1868	1554	0	212	1	301
12	48174 X	43929	-0-	-4245	-0-	2825 1704	1 9	39400	2	Y	1549	924	0	555	1	371
01	36114 X	36114	-0-	-0-	-0-	2709 1714	1 9	31691	2	Y	1558	928	0	675	1	326
02	35588 X	20098	-0-	-15490	-0-	1375 761	1 9	17962	2	Y	692	501	0	352	1	165
03	39401 X	-0-	-0-	-39401	-0-					Y	1	6	0	32	1	128

GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962						
10	86490 X	20873	-0-	-65617	-0-	1291 178	1 9	19404	2	Y	162	126	0	23	1	95
11	83700 X	61287	-0-	-22413	-0-	4504 1029	1 9	55754	2	Y	935	771	0	117	1	142
12	66061 X	56405	-0-	-9656	-0-	3718 763	1 9	51924	2	Y	694	422	0	251	1	163
01	DLQ G-10	52940	-0-	52940	52940	4078 661	1 9	48201	2	Y	601	369	0	264	1	131
02	77624 X	24684	-0-	-52940	-0-	1724 339	1 9	22621	2	Y	308	217	0	151	1	71
*03	31316 X	31316	-0-	-0-	-0-	1881 822	1 9	28613	2	Y	747	427	0	274	1	117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	131409 X	122689	-0-	-8720	-0-	1566 1316	1 9	119807	2	Y	1196	953 0 159 1	272
11	127170 X	111816	-0-	-15354	-0-	1724 1175	1 9	108917	2	Y	1068	1011 0 130 1	199
12	129642 X	112427	-0-	-17215	-0-	1954 1031	1 9	109442	2	Y	937	921 0 9 1	206
01	DLQ G-10	108854	-0-	108854	108854	1859 990	1 9	106005	2	Y	900	551 0 360 1	195
02	200518 X	91664	-0-	-108854	-0-	1661 690	1 9	89313	2	Y	627	524 0 164 1	134
*03	89434 X	89434	-0-	-0-	-0-	1426 715	1 9	87293	2	Y	650	424 0 226 1	134

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339					
10	48298 X	36533	-0-	-11765	-0-	467 259	1 9	35807	2	Y	235	181 0 36 1	51
11	38130 X	33339	-0-	-4791	-0-	517 163	1 9	32659	2	Y	148	142 0 25 1	32
12	38657 X	34229	-0-	-4428	-0-	598 265	1 9	33366	2	Y	241	234 0 3 1	36
01	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	451 116	1 9	25403	2	Y	105	70 0 41 1	30
02	35875 X	35875	-0-	-0-	-0-	667 98	1 9	35110	2	Y	89	75 0 22 1	22
*03	36387 X	36387	-0-	-0-	-0-	583 125	1 9	35679	2	Y	114	74 0 39 1	23

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399					
10	83948 X	69113	-0-	-14835	-0-	883 603	1 9	67627	2	Y	548	436 0 75 1	124
11	76830 X	60701	-0-	-16129	-0-	936 510	1 9	59255	2	Y	464	438 0 59 1	91
12	74338 X	59299	-0-	-15039	-0-	1030 529	1 9	57740	2	Y	481	470 0 5 1	97
01	38479 X	38479	-0-	-0-	-0-	665 619	1 9	37195	2	Y	563	307 0 245 1	108
02	56523 X	56523	-0-	-0-	-0-	1035 639	1 9	54849	2	Y	581	450 0 161 1	78
*03	61190 X	61190	-0-	-0-	-0-	974 568	1 9	59648	2	Y	516	337 0 177 1	80

BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351					
10	2015 X	494	-0-	-1521	-0-	33 64	1 9	397	2	Y	58	36 0 8 1	174
11	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	85 509	1 9	1063	2	Y	463	399 0 32 1	206
12	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	133 700	1 9	1863	2	Y	636	324 0 257 1	261
01	3000 N	3146	-0-	146	146	197 644	1 9	2305	2	Y	585	362 0 250 1	234
02	2800 N	3175	-0-	375	521	189 636	1 9	2350	2	Y	578	374 0 207 1	231
03	2697 N	2155	-0-	-542	-0-	106 438	1 9	1611	2	Y	398	230 0 172 1	227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699		
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
10	13702 X	7422	-0-	-6280	-0-	516 1	6905 2	Y	1 1 0	-0-
11	12390 X	5892	-0-	-6498	-0-	440 1	5451 2	Y	1 1 0	-0-
12	9703 X	6514	-0-	-3189	-0-	436 1	6076 2	Y	2 1 0 1 1	-0-
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	354 1	4242 2	Y	-0-	-0-
02	7112 X	3298	-0-	-3814	-0-	251 1	3044 2	Y	3 2 0	1
*03	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	484 1	7364 2	Y	1 1 1	1

NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151		
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
10	12493 X	7677	-0-	-4816	-0-	534 1	7141 2	Y	2 2 0 1 1	-0-
11	10260 X	7564	-0-	-2696	-0-	565 1	6988 2	Y	10 9 0	1
12	8432 X	7521	-0-	-911	-0-	502 1	7017 2	Y	2 1 0	2
01	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	577 1	6856 2	Y	-0- 1 0	1
02	7616 X	6766	-0-	-850	-0-	514 1	6252 2	Y	-0- 1 0	-0-
03	7812 X	7419	-0-	-393	-0-	458 1	6960 2	Y	1 1 0	-0-

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825		
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
10	2542 X	407	-0-	-2135	-0-	25 1	304 2	Y	71 45 0 13 1	202
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-	132 1	1855 2	Y	426 242 0 148 1	253
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	180 1	2136 2	Y	494 302 0 209 1	236
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	129 1	1633 2	Y	381 237 0 151 1	229
*03	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	419 9	2274 2	Y	528 302 0 205 1	250

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707		
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
10	651 X	122	-0-	-529	-0-	6 1	71 2	Y	41 30 0 14 1	137
11	600 X	58	-0-	-542	-0-	45 2	31 2	Y	23 23 0 2 1	135
12	620 X	210	-0-	-410	-0-	25 1	148 2	Y	46 24 0 22 1	135
01	DLQ G-10	284	-0-	284	284	11 1	187 2	Y	51 72 39 0 32 1	136
02	511 N	227	-0-	-284	-0-	18 1	181 2	Y	79 28 24 0 3 1	137
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	197 2	Y	31 66 38 0 25 1	140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387								
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		
10	90799 X	66112	-0-	-24687	-0-	833	1	63836	2	Y	1312	1059	0	172	1	304
11	69270 X	52861	-0-	-16409	-0-	1443	9									
12	87513 X	52025	-0-	-35488	-0-	807	1	50901	2	Y	1048	999	0	146	1	207
01	39108 X	39108	-0-	-0-	-0-	1153	9									
02	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	891	1	50119	2	Y	923	903	0	9	1	218
*03	53130 X	53130	-0-	-0-	-0-	1015	9									
						680	1	37129	2	Y	1181	674	0	472	1	253
						1299	9									
						792	1	41108	2	Y	1031	836	0	277	1	171
						1134	9									
						834	1	51067	2	Y	1117	728	0	382	1	178
						1229	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388								
10	67208 X	54362	-0-	-12846	-0-	689	1	52798	2	Y	795	665	0	112	1	244
11	61680 X	46576	-0-	-15104	-0-	875	9									
12	65875 X	45316	-0-	-20559	-0-	712	1	45128	2	Y	669	655	0	86	1	172
01	29965 X	29965	-0-	-0-	-0-	736	9									
02	48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	779	1	43700	2	Y	761	731	0	8	1	194
*03	52601 X	52601	-0-	-0-	-0-	837	9									
						535	1	28641	2	Y	717	374	0	313	1	224
						789	9									
						886	1	46648	2	Y	630	531	0	184	1	139
						693	9									
						836	1	51192	2	Y	521	341	0	184	1	135
						573	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729								
10	86118 X	65058	-0-	-21060	-0-	811	1	62193	2	Y	1867	1504	0	259	1	407
11	64920 X	54521	-0-	-10399	-0-	2054	9									
12	81375 X	50499	-0-	-30876	-0-	826	1	52232	2	Y	1330	1280	0	183	1	274
01	37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	1463	9									
02	57345 X	57345	-0-	-0-	-0-	849	1	48268	2	Y	1256	1238	0	11	1	281
*03	61899 X	61899	-0-	-0-	-0-	1382	9									
						664	1	35819	2	Y	1124	648	0	463	1	294
						1236	9									
						1055	1	55065	2	Y	1114	907	0	304	1	197
						1225	9									
						977	1	59777	2	Y	1041	678	0	363	1	197
						1145	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851								
10	66774 X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	-0-					10
11	47280 X	-0-	-0-	-47280	-0-					Y	-0-	5	0			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	25079 X	3996	-0-	-21083	-0-	277	1	3713	2	Y	5	3 0	2
11	6240 X	4013	-0-	-2227	-0-	299	1	3704	2	Y	9	8 0	2 1
12	4836 X	4198	-0-	-638	-0-	281	1	3917	2	Y	-0-	1 0	-0-
01	4619 X	3970	-0-	-649	-0-	309	1	3661	2	Y	-0-		-0-
02	4172 X	3457	-0-	-715	-0-	262	1	3195	2	Y	-0-		-0-
03	4185 X	3700	-0-	-485	-0-	228	1	3472	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829						
10	1489972 X	63265	-0-	-1426707	-0-	789	1	60430	2	Y	1860	1495 0	255 1	450
11	54252 X	54252	-0-	-0-	-0-	2046	9	51846	2	Y	1445	1396 0	199 1	300
12	41002 X	41002	-0-	-0-	-0-	816	1	39085	2	Y	1083	1084 0	9 1	290
01	70760 X	70760	-0-	-0-	-0-	1590	9	67768	2	Y	1638	1000 0	627 1	301
02	59856 X	59856	-0-	-0-	-0-	726	1	57685	2	Y	983	816 0	266 1	202
*03	64492 X	64492	-0-	-0-	-0-	1191	9	62215	2	Y	1146	746 0	388 1	214

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762						
10	1586405 X	91365	-0-	-1495040	-0-	1156	1	88481	2	Y	1571	1265 0	217 1	379
11	109770 X	81088	-0-	-28682	-0-	1728	9	78542	2	Y	1186	1129 0	164 1	272
12	101711 X	79776	-0-	-21935	-0-	1241	1	76936	2	Y	1347	1305 0	12 1	302
01	101215 X	79637	-0-	-21578	-0-	1305	9	76773	2	Y	1375	844 0	541 1	292
02	83496 X	51380	-0-	-32116	-0-	1358	1	49591	2	Y	711	614 0	221 1	168
03	91357 X	72335	-0-	-19022	-0-	1482	9	70479	2	Y	641	418 0	220 1	171

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741						
10	1572573 X	89710	-0-	-1482863	-0-	1144	1	87488	2	Y	980	802 0	136 1	301
11	108720 X	79978	-0-	-28742	-0-	1078	9	77848	2	Y	819	780 0	109 1	231
12	100905 X	77423	-0-	-23482	-0-	1229	1	75292	2	Y	729	703 0	14 1	243
01	100905 X	74864	-0-	-26041	-0-	901	9	73299	2	Y	254	179 0	122 1	196
02	83748 X	43111	-0-	-40637	-0-	1329	1	41986	2	Y	223	222 0	58 1	139
03	89714 X	76215	-0-	-13499	-0-	802	9	74734	2	Y	236	153 0	85 1	137

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 W	41829	-0-	41829	1565113	567	1 41161 2	Y	92	175 0 30 1	157
11	1665083 X	99970	-0-	-1565113	-0-	1553	1 97513 2	Y	822	716 0 79 1	184
12	163990 X	114799	-0-	-49191	-0-	1968	1 111302 2	Y	1390	1294 0 7 1	273
01	124395 X	124395	-0-	-0-	-0-	1529	1 120027 2	Y	2057	1232 0 801 1	297
02	108859 X	108859	-0-	-0-	-0-	2105	1 105278 2	Y	1452	1161 0 370 1	218
*03	125518 X	125518	-0-	-0-	-0-	2263	1 121694 2	Y	1669	1086 0 566 1	235
						1984	1				
						1597	9				
						1836	9				
BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045			
10	49011 X	16969	-0-	-32042	-0-	1042	1 13933 2	Y	1813	1340 0 362 1	448
11	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	1994	1 13254 2	Y	2437	2195 0 353 1	337
12	28768 X	10362	-0-	-18406	-0-	1068	1 8471 2	Y	1179	895 0 306 1	315
01	23343 X	17507	-0-	-5836	-0-	2681	1 13363 2	Y	2744	1574 0 1109 1	376
02	19796 X	13926	-0-	-5870	-0-	594	1 10770 2	Y	2066	1413 0 740 1	289
03	17577 X	13794	-0-	-3783	-0-	1297	1 11003 2	Y	1880	1081 0 802 1	286
						1126	1				
						3018	9				
						883	1				
						2273	9				
						723	1				
						2068	9				
GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016			
10	0 W	108406	-0-	108406	1314631	1371	1 104394 2	Y	2401	1922 0 324 1	484
11	1421416 X	106785	-0-	-1314631	-0-	2641	1 102680 2	Y	2250	2069 0 292 1	373
12	143561 X	107629	-0-	-35932	-0-	1630	1 103183 2	Y	2368	2297 0 23 1	421
01	108407 X	103735	-0-	-4672	-0-	2475	1 99483 2	Y	2281	1435 0 886 1	381
02	95816 X	77452	-0-	-18364	-0-	1841	1 74481 2	Y	1398	1178 0 377 1	224
03	106082 X	86159	-0-	-19923	-0-	2605	1 82741 2	Y	1878	1221 0 629 1	252
						1743	1				
						2509	9				
						1433	1				
						1538	9				
						1352	1				
						2066	9				
BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900			
10	0 W	1781	-0-	1781	188424	114	1 1410 2	Y	234	140 0 26 1	84
11	188424 X	-0-	-0-	-188424	-0-	257	1	Y	2	47 0 21 1	18
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	124	1 1704 2	Y	393	228 0 143 1	40
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	432	1 2036 2	Y	489	282 0 190 1	57
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	165	1 1553 2	Y	334	212 0 135 1	44
03	2263 X	357	-0-	-1906	-0-	538	1 282 2	Y	51	32 0 36 1	27
						367	9				
						19	1				
						56	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	92222	-0-	92222	1350766	6156 1	83693 2	Y	2157	1549 0	433 1	430	
11	1461415 X	110649	-0-	-1350766	-0-	2373 9	8002 1	99499 2	Y	2862	2537 0	394 1	361
12	112391 X	112391	-0-	-0-	-0-	3148 9	7314 1	102221 2	Y	2596	1567 0	932 1	458
01	106006 X	106006	-0-	-0-	-0-	2856 9	8036 1	95288 2	Y	2438	1477 0	1056 1	363
02	97804 X	22314	-0-	-75490	-0-	2682 9	1490 1	19714 2	Y	1009	743 0	506 1	123
03	108283 X	59288	-0-	-48995	-0-	1110 9	3510 1	53401 2	Y	2161	1237 0	797 1	250
						2377 9							
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165			
10	76632 X	24333	-0-	-52299	-0-	1019 1	19861 2	Y	3139	1913 0	1037 1	347	
11	74160 X	19543	-0-	-54617	-0-	3453 9	777 1	16688 2	Y	1889	1776 0	173 1	287
12	76632 X	20169	-0-	-56463	-0-	2078 9	887 1	17379 2	Y	1730	1763 0	11 1	243
*01	76632 X	19476	-0-	-57156	-0-	1903 9	1035 1	16862 2	Y	1435	905 0	548 1	225
*02	69216 X	14441	-0-	-54775	-0-	1579 9	952 1	12129 2	Y	1236	1083 0	236 1	142
03	24335 X	14878	-0-	-9457	-0-	1360 9	1237 1	11956 2	Y	1532	1033 0	502 1	139
						1685 9							
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288			
10	76632 X	32633	-0-	-43999	-0-	1425 1	27572 2	Y	3305	1979 0	1211 1	345	
11	74160 X	30914	-0-	-43246	-0-	3636 9	1273 1	27203 2	Y	2216	2024 0	219 1	318
12	76632 X	27472	-0-	-49160	-0-	2438 9	1206 1	23714 2	Y	2320	2348 0	12 1	278
01	76632 X	24966	-0-	-51666	-0-	2552 9	1270 1	20581 2	Y	2832	1697 0	1082 1	331
02	69216 X	21178	-0-	-48038	-0-	3115 9	1526 1	17954 2	Y	1544	1285 0	456 1	134
03	32643 X	23919	-0-	-8724	-0-	1698 9	2010 1	19430 2	Y	2254	1511 0	715 1	162
						2479 9							
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190			
10	76632 X	36872	-0-	-39760	-0-	1602 1	30679 2	Y	4174	2526 0	1372 1	500	
11	74160 X	37548	-0-	-36612	-0-	4591 9	1455 1	31705 2	Y	3989	3571 0	413 1	505
12	76632 X	33469	-0-	-43163	-0-	4388 9	1439 1	28333 2	Y	3361	3374 0	23 1	469
01	76632 X	29900	-0-	-46732	-0-	3697 9	1540 1	25140 2	Y	2927	1851 0	1103 1	442
02	69216 X	22607	-0-	-46609	-0-	3220 9	1571 1	18797 2	Y	2035	1838 0	416 1	223
03	38812 X	23938	-0-	-14874	-0-	2239 9	1977 1	19114 2	Y	2588	1746 0	834 1	231
						2847 9							

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	177785 X	102437	-0-	-75348	-0-	1313 1	97909 2	Y	2923 2151 0 456 1 556
11	172050 X	108209	-0-	-63841	-0-	3215 9	1632 1	103841 2	Y 2487 2320 0 329 1 394
12	177785 X	103929	-0-	-73856	-0-	2736 9	1777 1	99630 2	Y 2293 2237 0 23 1 427
01	177785 X	96219	-0-	-81566	-0-	2522 9	1617 1	92256 2	Y 2133 1336 0 844 1 380
02	160580 X	73823	-0-	-86757	-0-	2346 9	1333 1	70974 2	Y 1378 1157 0 381 1 220
03	111817 X	84538	-0-	-27279	-0-	1516 9	1327 1	81219 2	Y 1811 1178 0 608 1 245
						1992 9			
GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016	
10	194153 X	107106	-0-	-87047	-0-	1419 1	103750 2	Y	1761 1329 0 241 1 421
11	187890 X	175174	-0-	-12716	-0-	1937 9	2706 1	169959 2	Y 2281 2084 0 282 1 336
12	194153 X	184957	-0-	-9196	-0-	2509 9	3197 1	179149 2	Y 2374 2300 0 23 1 387
01	194153 X	170115	-0-	-24038	-0-	2611 9	2885 1	164734 2	Y 2269 1405 0 885 1 366
02	175364 X	146214	-0-	-29150	-0-	2496 9	2667 1	141935 2	Y 1465 1234 0 381 1 216
03	184946 X	173968	-0-	-10978	-0-	1612 9	2766 1	169317 2	Y 1714 1116 0 586 1 228
						1885 9			
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376	
10	175181 X	122407	-0-	-52774	-0-	1560 1	116308 2	Y	4126 3012 0 625 1 745
11	169530 X	122414	-0-	-47116	-0-	4539 9	1828 1	117331 2	Y 2959 2798 0 453 1 453
12	175181 X	117332	-0-	-57849	-0-	3255 9	1999 1	112396 2	Y 2670 2656 0 26 1 441
01	175181 X	82617	-0-	-92564	-0-	2937 9	1369 1	78414 2	Y 2576 1568 0 1026 1 423
02	158228 X	68539	-0-	-89689	-0-	2834 9	1215 1	65984 2	Y 1218 1067 0 378 1 196
03	126480 X	95502	-0-	-30978	-0-	1340 9	1495 1	91541 2	Y 2242 1453 0 729 1 256
						2466 9			
GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475	
10	175181 X	117004	-0-	-58177	-0-	1491 1	111409 2	Y	3731 2740 0 581 1 614
11	169530 X	121501	-0-	-48029	-0-	4104 9	1836 1	116621 2	Y 2767 2575 0 377 1 429
12	175181 X	117120	-0-	-58061	-0-	3044 9	2001 1	112156 2	Y 2694 2643 0 27 1 453
01	175181 X	110928	-0-	-64253	-0-	2963 9	1864 1	106295 2	Y 2517 1562 0 992 1 416
02	158228 X	85002	-0-	-73226	-0-	2769 9	1547 1	81791 2	Y 1513 1285 0 412 1 232
03	125550 X	97379	-0-	-28171	-0-	1664 9	1530 1	93628 2	Y 2019 1313 0 675 1 263
						2221 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780			
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
10	205127 X	142353	-0-	-62774	-0-	1808	1 138170	2 Y	2159	1773 0 278 1	413
						2375	9				
11	198510 X	127448	-0-	-71062	-0-	1965	1 123474	2 Y	1826	1700 0 253 1	286
						2009	9				
12	205127 X	133035	-0-	-72092	-0-	2296	1 128689	2 Y	1864	1911 0 19 1	332
						2050	9				
01	205127 X	125116	-0-	-80011	-0-	2122	1 121025	2 Y	1790	1117 0 705 1	300
						1969	9				
02	185276 X	101247	-0-	-84029	-0-	1851	1 98108	2 Y	1171	981 0 310 1	180
						1288	9				
03	205127 X	-0-	-0-	-205127	-0-			Y	-0-	11 0 58 1	111

GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912			
10	206274 X	153474	-0-	-52800	-0-	1942	1 148642	2 Y	2627	2134 0 355 1	484
						2890	9				
11	199620 X	139694	-0-	-59926	-0-	2151	1 135323	2 Y	2018	1898 0 281 1	323
						2220	9				
12	206274 X	143543	-0-	-62731	-0-	2479	1 138979	2 Y	1895	1956 0 20 1	343
						2085	9				
01	206274 X	134266	-0-	-72008	-0-	2279	1 130010	2 Y	1797	1123 0 707 1	310
						1977	9				
02	186312 X	102651	-0-	-83661	-0-	1887	1 99534	2 Y	1118	940 0 300 1	188
						1230	9				
03	206274 X	71886	-0-	-134388	-0-	1140	1 69809	2 Y	852	559 0 312 1	169
						937	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809			
10	190185 X	151613	-0-	-38572	-0-	1964	1 148710	2 Y	854	688 0 113 1	139
						939	9				
11	184050 X	143595	-0-	-40455	-0-	2221	1 140547	2 Y	752	702 0 98 1	91
						827	9				
12	190185 X	136934	-0-	-53251	-0-	2387	1 133751	2 Y	724	742 0 7 1	111
						796	9				
01	190185 X	127885	-0-	-62300	-0-	2188	1 124840	2 Y	779	481 0 306 1	103
						857	9				
02	171780 X	74727	-0-	-97053	-0-	1368	1 72884	2 Y	432	371 0 105 1	59
						475	9				
03	190185 X	115053	-0-	-75132	-0-	1839	1 112552	2 Y	602	393 0 204 1	64
						662	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
10	191146 X	154380	-0-	-36766	-0-	1962	1 151431	2 Y	897	732 0 124 1	140
						987	9				
11	184980 X	136248	-0-	-48732	-0-	2109	1 133424	2 Y	650	607 0 93 1	90
						715	9				
12	191146 X	133388	-0-	-57758	-0-	2327	1 130375	2 Y	624	641 0 6 1	99
						686	9				
01	191146 X	125200	-0-	-65946	-0-	2146	1 122375	2 Y	617	380 0 244 1	92
						679	9				
02	172648 X	77594	-0-	-95054	-0-	1413	1 75752	2 Y	390	328 0 92 1	62
						429	9				
03	191146 X	124553	-0-	-66593	-0-	1993	1 122011	2 Y	499	326 0 171 1	64
						549	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9436 - 14836								
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					
10	175181 X	160843	-0-	-14338	-0-	2069 646	1 9	158128	2	Y	587	479	0	79	1	122
11	169530 X	142055	-0-	-27475	-0-	2199 541	1 9	139315	2	Y	492	468	0	71	1	75
12	175181 X	124050	-0-	-51131	-0-	2134 864	1 9	121052	2	Y	785	780	0	6	1	102
01	175181 X	124639	-0-	-50542	-0-	2135 700	1 9	121804	2	Y	636	394	0	250	1	94
02	158228 X	77764	-0-	-80464	-0-	1417 391	1 9	75956	2	Y	355	306	0	87	1	56
03	175181 X	126927	-0-	-48254	-0-	2032 532	1 9	124363	2	Y	484	316	0	164	1	60
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951								
10	176576 X	140674	-0-	-35902	-0-	1801 1726	1 9	137147	2	Y	1569	1215	0	212	1	249
11	170880 X	104787	-0-	-66093	-0-	1568 1030	1 9	102189	2	Y	936	897	0	156	1	131
12	176576 X	105621	-0-	-70955	-0-	1862 1293	1 9	102466	2	Y	1175	1221	0	9	1	79
01	176576 X	124061	-0-	-52515	-0-	2108 1502	1 9	120451	2	Y	1365	820	0	508	1	116
02	159488 X	88138	-0-	-71350	-0-	1659 991	1 9	85488	2	Y	901	696	0	219	1	102
03	176576 X	117957	-0-	-58619	-0-	1878 1130	1 9	114949	2	Y	1027	669	0	354	1	106
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883								
10	158162 X	118849	-0-	-39313	-0-	1485 3687	1 9	113677	2	Y	3352	2684	0	454	1	533
11	153060 X	103810	-0-	-49250	-0-	1570 2907	1 9	99333	2	Y	2643	2478	0	356	1	342
12	158162 X	103576	-0-	-54586	-0-	1769 2753	1 9	99054	2	Y	2503	2582	0	26	1	365
01	158162 X	96050	-0-	-62112	-0-	1605 2919	1 9	91526	2	Y	2654	1621	0	1047	1	351
02	142856 X	81383	-0-	-61473	-0-	1476 1973	1 9	77934	2	Y	1794	1482	0	472	1	191
03	158162 X	92860	-0-	-65302	-0-	1452 2519	1 9	88889	2	Y	2290	1490	0	770	1	221
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814								
10	154039 X	112941	-0-	-41098	-0-	1414 3167	1 9	108360	2	Y	2879	2330	0	393	1	470
11	149070 X	97004	-0-	-52066	-0-	1461 2375	1 9	93168	2	Y	2159	2034	0	310	1	284
12	154039 X	87518	-0-	-66521	-0-	1495 2233	1 9	83790	2	Y	2030	2099	0	21	1	300
01	154039 X	82179	-0-	-71860	-0-	1378 2224	1 9	78577	2	Y	2022	1246	0	799	1	277
02	139132 X	69517	-0-	-69615	-0-	1261 1504	1 9	66752	2	Y	1367	1138	0	357	1	149
03	154039 X	76068	-0-	-77971	-0-	1192 1917	1 9	72959	2	Y	1743	1134	0	588	1	170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001			
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	193192 X	102452	-0-	-90740	-0-	1296 1	99181 2	Y	1795	1446 0	242 1	351
11	186960 X	91364	-0-	-95596	-0-	1386 1	88057 2	Y	1746	1602 0	220 1	275
12	193192 X	98561	-0-	-94631	-0-	1684 1	94885 2	Y	1811	1837 0	18 1	334
01	193192 X	92915	-0-	-100277	-0-	1572 1	89661 2	Y	1529	956 0	609 1	298
02	174496 X	76585	-0-	-97911	-0-	1387 1	74091 2	Y	1006	856 0	287 1	161
03	193192 X	49936	-0-	-143256	-0-	1107 9	790 1	Y	704	461 0	260 1	144
						774 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068			
10	192851 X	129983	-0-	-62868	-0-	1657 1	126918 2	Y	1280	1122 0	182 1	287
11	186630 X	109527	-0-	-77103	-0-	1408 9	1676 1	Y	1483	1365 0	163 1	242
12	192851 X	106628	-0-	-86223	-0-	1631 9	1820 1	Y	1750	1742 0	17 1	330
01	192851 X	97693	-0-	-95158	-0-	1925 9	1648 1	Y	1841	1138 0	722 1	311
02	174188 X	82058	-0-	-92130	-0-	2025 9	1482 1	Y	1205	1004 0	317 1	195
03	192851 X	53657	-0-	-139194	-0-	1326 9	847 1	Y	904	592 0	329 1	178
						994 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052			
10	192541 X	125406	-0-	-67135	-0-	1587 1	121572 2	Y	2043	1670 0	294 1	425
11	186330 X	110805	-0-	-75525	-0-	2247 9	1690 1	Y	2008	1859 0	257 1	317
12	192541 X	104952	-0-	-87589	-0-	2209 9	1794 1	Y	1959	1996 0	21 1	366
01	192541 X	106232	-0-	-86309	-0-	2155 9	1787 1	Y	2249	1382 0	878 1	355
02	173908 X	86172	-0-	-87736	-0-	2474 9	1560 1	Y	1468	1213 0	386 1	224
03	192541 X	55642	-0-	-136899	-0-	1615 9	875 1	Y	1078	707 0	394 1	201
						1186 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786			
10	153591 X	153591	-0-	-0-	-0-	1959 1	149997 2	Y	1486	1201 0	195 1	274
11	136695 X	136695	-0-	-0-	-0-	1635 9	2109 1	Y	1163	1090 0	165 1	182
12	134689 X	134689	-0-	-0-	-0-	1279 9	2329 1	Y	1563	1570 0	17 1	237
01	127180 X	127180	-0-	-0-	-0-	1719 9	2163 1	Y	1489	919 0	582 1	225
02	95674 X	95674	-0-	-0-	-0-	1638 9	1782 1	Y	940	775 0	250 1	140
*03	104042 X	104042	-0-	-0-	-0-	1034 9	1654 1	Y	1018	664 0	353 1	141
						1120 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7774 - 12678				
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
*06	0	30388	-0-	30388	30388	1003	1	25413	2	Y	3611	1927	1	1684
						3972	9							
*07	76712 X	46324	-0-	-30388	-0-	1750	1	35993	2	Y	7801	3139	0	373
						8581	9							
*08	60729 X	36976	-0-	-23753	-0-	1877	1	32431	2	Y	2425	95	0	287
						2668	9							
*09	58770 X	42285	-0-	-16485	-0-	2188	1	35748	2	Y	3954	2624	0	291
						4349	9							
*10	60729 X	28792	-0-	-31937	-0-	1815	1	24455	2	Y	2293	1659	0	470
						2522	9							
*11	58770 X	25464	-0-	-33306	-0-	1690	1	20943	2	Y	2574	2353	0	347
						2831	9							
*12	60729 X	12301	-0-	-48428	-0-	730	1	10276	2	Y	1177	907	0	312
						1295	9							
01	60729 X	23867	-0-	-36862	-0-	1604	1	19072	2	Y	2901	1605	0	396
						3191	9							
02	54852 X	18513	-0-	-36339	-0-	1219	1	14885	2	Y	2190	1480	0	296
						2409	9							
03	60729 X	20671	-0-	-40058	-0-	1121	1	17051	2	Y	2272	1303	0	325
						2499	9							

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7964 - 12615				
*06	0	26487	-0-	26487	26487	904	1	22502	2	Y	2801	1375	1	1426
						3081	9							
07	0	49647	-0-	49647	76134	1885	1	38810	2	Y	8138	3070	0	455
						8952	9							
*08	0 W	34294	-0-	34294	110428	1737	1	30015	2	Y	2311	116	0	277
						2542	9							
*09	0 W	37655	-0-	37655	148083	1921	1	31438	2	Y	3905	2654	0	266
						4296	9							
10	0 W	25540	-0-	25540	173623	1605	1	21586	2	Y	2135	1540	0	431
						2349	9							
*11	0 W	21245	-0-	21245	194868	1403	1	17370	2	Y	2247	2055	0	304
						2472	9							
*12	0 W	11854	-0-	11854	206722	710	1	10163	2	Y	892	715	0	243
						981	9							
01	0 W	14784	-0-	14784	221506	987	1	11698	2	Y	1908	1052	0	285
						2099	9							
02	0 W	12350	-0-	12350	233856	816	1	9920	2	Y	1467	1006	0	194
						1614	9							
03	0 W	10696	-0-	10696	244552	574	1	8734	2	Y	1262	726	0	192
						1388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 06/03/2013				TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943				
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	0	114899	-0-	114899	114899	1233	1	109733	2	Y	3575	2392	1	1183
						3933	9							
07	0	165142	-0-	165142	280041	1827	1	158145	2	Y	4700	1684	0	428
						5170	9							
*08	434490 X	154449	-0-	-280041	-0-	1753	1	147401	2	Y	4814	2741	0	361
						5295	9							
09	130680 X	125056	-0-	-5624	-0-	1470	1	118243	2	Y	4857	3107	0	518
						5343	9							
10	135036 X	119124	-0-	-15912	-0-	1469	1	112608	2	Y	4588	3731	0	744
						5047	9							
11	130680 X	104150	-0-	-26530	-0-	1581	1	99210	2	Y	3054	2884	0	428
						3359	9							
12	135036 X	61730	-0-	-73306	-0-	1020	1	58721	2	Y	1808	1982	0	289
						1989	9							
01	135036 X	62998	-0-	-72038	-0-	1028	1	58692	2	Y	2980	1710	0	333
						3278	9							
02	121968 X	74926	-0-	-47042	-0-	1310	1	71381	2	Y	2032	1631	0	216
						2235	9							
03	135036 X	95405	-0-	-39631	-0-	1492	1	91355	2	Y	2325	1515	0	235
						2558	9							

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555				
06	0	29077	-0-	29077	29077	976	1	24330	2	Y	3428	1736	1	1692
						3771	9							
*07	64100 X	35023	-0-	-29077	-0-	1313	1	27236	2	Y	5885	2644	0	216
						6474	9							
08	65968 X	28495	-0-	-37473	-0-	1431	1	24999	2	Y	1877	54	0	209
						2065	9							
09	63840 X	22852	-0-	-40988	-0-	1157	1	18919	2	Y	2524	1663	0	193
						2776	9							
10	65968 X	15705	-0-	-50263	-0-	957	1	13040	2	Y	1553	1124	0	302
						1708	9							
11	63840 X	11697	-0-	-52143	-0-	750	1	9345	2	Y	1456	1342	0	201
						1602	9							
12	65968 X	5429	-0-	-60539	-0-	308	1	4300	2	Y	746	605	0	194
						821	9							
01	65968 X	9923	-0-	-56045	-0-	660	1	7797	2	Y	1333	800	0	185
						1466	9							
02	59584 X	3857	-0-	-55727	-0-	237	1	2958	2	Y	602	450	0	92
						662	9							
03	65968 X	3382	-0-	-62586	-0-	171	1	2596	2	Y	559	321	0	90
						615	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 07/09/2013				TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0	32484	-0-	32484	32484	1272	1	25485	2	Y	5206	1377	0	3229	1	600
*08	72266 X	39782	-0-	-32484	-0-	5727	9									
						1721	1	30104	2	Y	7234	3714	0	3680	1	442
09	48000 X	22677	-0-	-25323	-0-	7957	9									
						1025	1	16584	2	Y	4607	3212	0	1454	1	358
10	49600 X	2537	-0-	-47063	-0-	5068	9									
						152	1	2033	2	Y	320	344	0	28	1	306
11	48000 X	18301	-0-	-29699	-0-	352	9									
						1159	1	14204	2	Y	2671	2279	0	401	1	298
12	49600 X	19999	-0-	-29601	-0-	2938	9									
						1181	1	16594	2	Y	2022	1222	0	855	1	300
01	49600 X	13329	-0-	-36271	-0-	2224	9									
						934	1	10903	2	Y	1356	823	0	613	1	220
02	44800 X	12136	-0-	-32664	-0-	1492	9									
						819	1	9947	2	Y	1245	840	0	444	1	181
03	49600 X	8193	-0-	-41407	-0-	1370	9									
						441	1	6712	2	Y	945	544	0	420	1	162
						1040	9									
TALISMAN ENERGY USA INC.		835506														
HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353						
10	7130 X	4804	-0-	-2326	-0-	4759	3	45	9	Y	41	41	1			3
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
LIGHT RANCH		835506														
WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 10/02/2011				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151								
10	15996 X	8093	-0-	-7903	-0-	7862	3	231	9	Y	210	209	1			7
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
LIGHT RANCH		835506														
WELL #: 345H		RRCID -> 267203		COMPL. DATE 04/02/2012				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149								
10	14353 X	7314	-0-	-7039	-0-	6932	3	382	9	Y	347	343	1			13
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
TIDAL PETROLEUM, INC.		859240														
STS		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631						
10	4340 X	3850	-0-	-490	-0-	3227	2	623	9	N	566	377	1			461
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.		189975								
BRISCOE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 224975		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4858 - 4868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
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

BRISCOE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 225961		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 227625		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876		
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	77
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

BRISCOE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 228742		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 228813		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842		
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	25
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	25
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-	25
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	25
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	25
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	25

BRISCOE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 230805		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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-

BRISCOE "B"		WELL #: 9		RRCID -> 232702		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CRIMSON ENERGY PTRNS III, L.L.C.//CONT.//		189975									
BRISCOE "B"		WELL #:		10	RRCID ->	232705	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4969 - 4981
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BRISCOE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	232736	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	5215	PERF. 4790 - 4804
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BEINHORN		WELL #:		2	RRCID ->	243040	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	5485	PERF. 4962 - 5006
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	28 1	6
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	300 3	28 9	N	25		31
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 3	3 9	N	3		34
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	350 3	9 9	N	8	32 1	10
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		10
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		10
BEINHORN		WELL #:		6	RRCID ->	248241	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4968 - 4998
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	8 1	2
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
BEINHORN		WELL #:		5	RRCID ->	248957	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4960 - 4990
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	19 1	4
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-
ENERGYQUEST II, LLC		252020									
BRISCOE		WELL #:		3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	450	-0-	450	450	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020										
BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-		-0-
11	540 N	324	-0-	-216	-0-	324	3		Y	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	236	1	260	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	682	-0-	682	682	106	1	576	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	542	-0-	542	1224	107	1	435	Y	-0-		-0-
*03	1766 N	542	-0-	-1224	-0-	113	1	429	Y	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #: 7		RRCID -> 213472		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4464 - 4898				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904				
10	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	1118	3		Y	-0-		-0-
11	1230 N	881	-0-	-349	-0-	881	3		Y	-0-		-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	517	1	568	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1287	-0-	1287	1287	200	1	1087	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2527	245	1	995	Y	-0-		-0-
*03	2100 N	1240	-0-	-860	1667	259	1	981	Y	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8003		RRCID -> 220232		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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				
10	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	3		N	-0-		-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3		N	-0-		-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	663	1	728	N	-0-		-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	203	1	1104	N	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	116	1	473	N	-0-		-0-
03	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	248	1	941	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580								
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	28					65
						31	9									
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	69	1			104
						39	9									
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	174	173	1			105
						191	9									
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	8	1	29	3	N	-0-					105

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					458
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
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
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		42
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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	0 N	-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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844			
10	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3	N	-0-		-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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 #: 2023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	527 N	74	-0-	-453	-0-	74	3			N	-0-					99
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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979				
M	O	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
10	992 N	885	-0-	-107	-0-		885 3		N	-0-		154
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

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822				
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592 3		N	-0-		-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 3		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-		166 1	182 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-		230 1	1248 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-		228 1	928 3	N	-0-		-0-
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		214 1	809 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535				
10	775 N	595	-0-	-180	-0-		595 3		N	-0-		-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 3		N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-		121 1	132 3	N	-0-		-0-
01	589 N	483	-0-	-106	-0-		75 1	408 3	N	-0-		-0-
02	532 N	403	-0-	-129	-0-		79 1	324 3	N	-0-		-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-		106 1	401 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304				
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3		N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 3		N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		81 1	88 3	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-		33 1	182 3	N	-0-		-0-
02	196 N	78	-0-	-118	-0-		15 1	63 3	N	-0-		-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		33 1	126 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8031		RRCID -> 232718		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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 #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454								
10	4588	X	3218	-0-	-1370	-0-	3218	3		N	-0-					-0-
11	4440	X	3730	-0-	-710	-0-	3730	3		N	-0-					-0-
12	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	1493	1	1640	3	N	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	3093	-0-	3093	3093	481	1	2612	3	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2621	-0-	2621	5714	517	1	2104	3	N	-0-				-0-
*03	8590	X	2876	-0-	-5714	-0-	601	1	2275	3	N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-					855
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

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11 N	-11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950								
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1274	3	122	9	N	111	93	1			240
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
						66	9									
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	198	1	1073	3	N	109	65	1			359
						120	9									
02	1428 N	1293	-0-	-135	-0-	235	1	958	3	N	91	156	1			294
						100	9									
03	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	249	1	944	3	N	88	63	1			319
						97	9									

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3	N	-0-		-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	17 1	N	-0-	42 3	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-	92 3	-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-	49 3	-0-
									104 3	-0-

BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865		
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1817 3	Y	208	229 9	199
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1564 3	Y	186	205 9	160
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	443 1	Y	58	487 3	218
						64 9				
01	DLQ G-10	1847	-0-	1847	1847	236 1	Y	298	1283 3	185
						328 9				
02	DLQ G-10	2020	-0-	2020	3867	336 1	Y	286	1369 3	131
						315 9				
*03	2100 N	1962	-0-	-138	3729	356 1	Y	234	1349 3	200
						257 9				

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
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

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		114
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

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC		696882		RRCID -> 269194		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164		
SHOOK		WELL #: 203H								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	2	1	10	2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNS RANCH (BUDA)		13855 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624								
WRIGHT, H. R.		WELL #: 3		RRCID -> 144904		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
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

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
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

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		//CONT.// 14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
ELBO CO., THE		//CONT.// 246610									
CLAUNCH, B. C.		WELL #: 10		RRCID -> 000088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299									
HOUSE, H. D. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098627		COMPL. DATE 06/10/1979		TOTAL DEPTH 1125		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
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-

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			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
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

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

10	105214 X	74751	-0-	-30463	-0-	74630	2	121	9	N	110	163	1			39
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

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

10	49910 X	46270	-0-	-3640	-0-	45508	2	762	9	N	693	528	1			316
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

SIMRAY GP, LLC 784155
 GOUGHER, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2011

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SIMRAY GP, LLC 784155
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SIMRAY GP, LLC 784155
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

10	5084 #	3913	-0-	-1171	-0-	3913	2			N	-0-					164
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

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	2108 #	1567	-0-	-541	-0-	43	1	1489	2	N	32	62	1		41
11	1530 #	1401	-0-	-129	-0-	35	9	1293	2	N	57				98
12	1581 #	1560	-0-	-21	-0-	63	9	1465	2	N	43	61	1		80
01	1581 #	1368	-0-	-213	-0-	48	1	1258	2	N	54	61	1		73
02	1428 #	1175	-0-	-253	-0-	47	9	1089	2	N	36				109
03	1581 #	1295	-0-	-286	-0-	51	1	1191	2	N	50	61	1		98
						59	9								
						46	1								
						40	9								
						49	1								
						55	9								

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAMEX, INC. 429659
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	4061 X	3437	-0-	-624	-0-	1043	1	2394	2	N	-0-				-0-
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-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		//CONT.//		15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		WELL #:		7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 - 1502	
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
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31 1	1062 2	N	32	62 1		41
						35 9						
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	35 1	998 2	N	57			98
						63 9						
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	42 1	1301 2	N	43	61 1		80
						47 9						
01	1085 N	827	-0-	-258	-0-	30 1	738 2	N	54	61 1		73
						59 9						
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	73 1	1718 2	N	36			109
						40 9						
03	1085 N	744	-0-	-341	-0-	27 1	662 2	N	50	61 1		98
						55 9						

OILTON RESOURCES, INC.				621012		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SCHOELLER, KATE		WELL #:		3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	30	-0-	30	430	1 2	29 9	N	26	49 1		33
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

OILTON RESOURCES, INC.				621012		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SCHOELLER, KATE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135805	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1630 - 1635	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIUM, LTD.				871159		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
DRIGGS, R. P.		WELL #:		10	RRCID ->	135800	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	2009	PERF. 1594 - 1626	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1700)
ATLAS OPERATING LLC
KYNETTE, P.

15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
036587
WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S. (9600 SAND)
TOMAHAWK PETROLEUM
MCDOWELL, E. T.

15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
861695
WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON)
PENWELL ENERGY, INC.
MOODY

15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
652943
WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC.
MOODY

712930
WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1 303 2	N	-0-			-0-

MOODY

WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1 46 2	N	-0-			-0-

MOODY

WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1 45 2	N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-				-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-				-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-				-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					-0-
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-

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMPANERO, N. (CANYON)		15156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS		
PENWELL ENERGY, INC.		652943								
MOODY		WELL #:	1C	RRCID ->	146202	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	3680 PERF. 3513 - 3533	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
CHALLENGER OIL INC		152379								
CARON		WELL #:	2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708 PERF. 1293 - 1297	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
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	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		252020								
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	110	RRCID ->	241733	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	5810 PERF. 4824 - 4838	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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.				499978							
GATES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-		-0-	
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-	-0-	
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	78 1	111 3	Y	-0-	-0-	

GATES RANCH "A"				WELL #: 1208	RRCID -> 059990	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4853 -	5040		
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16 1	28 3	Y	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	24 1	29 3	Y	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	15 1	35 3	Y	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	18 1	39 3	Y	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	29 1	15 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	51 1	4 3	Y	-0-		-0-

GATES RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A			
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-	
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-		-0-

GATES RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 061257	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A			
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-			1
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	-0-		1
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	62 1	22 3	Y	-0-		1

GATES RANCH "A"				WELL #: 1217	RRCID -> 061989	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 5402	PERF. N/A			
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	5 1	10 3	Y	-0-		-0-
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-

GATES RANCH				WELL #: 1225	RRCID -> 063696	COMPL. DATE 07/27/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A			
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	Y	-0-			5
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

GATES RANCH				WELL #: 1230	RRCID -> 063702	COMPL. DATE 08/14/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5174 -	5180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350 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
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48 3 Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	8	1	11 3 Y	-0-	-0-	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #: 2208		RRCID -> 065101		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A			
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	146	1	262 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	212	1	257 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	129	1	287 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	117	1	252 3 Y	-0-	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	207	1	107 3 Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	255	1	20 3 Y	-0-	-0-	-0-

GATES RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 065516		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A			
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	48	-0-	48	48	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	48	48		Y	-0-	-0-	-0-
*03	48 X	-0-	-0-	-48	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A			
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	92	-0-	-148	-0-	7	1	85 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	57	-0-	-222	-0-	57	3	Y	-0-	-0-	-0-

GATES RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 071943		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A			
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	-0-	6
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-	-0-	6
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-	-0-	6
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	Y	-0-	-0-	6
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	132	1	147 3 Y	-0-	-0-	6
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	283	1	99 3 Y	-0-	-0-	6

GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-	-0-	4
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-	-0-	4
12	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3	Y	-0-	-0-	4
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-	-0-	4
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	96	1	107 3 Y	-0-	-0-	4
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	189	1	66 3 Y	-0-	-0-	4

GATES RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 075300		COMPL. DATE 01/05/1978		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES RANCH "A"		WELL #: 1207		RRCID -> 076693		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	91 1	163 3	Y	-0-	-0-	
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-	

GATES RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 084933		COMPL. DATE 10/25/1979			TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832		
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 1	181 3	Y	-0-	-0-	
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-	

GATES RANCH "A"		WELL #: 3217		RRCID -> 099402		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	53 1	95 3	Y	-0-	-0-	
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-	

GATES RANCH		WELL #: 2063		RRCID -> 113640		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	24	24 3	Y	-0-	-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326											
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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											
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	7 1	7 3	N	-0-	-0-
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	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											
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
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	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											
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762											
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	32 1	60 3	N	-0-	2
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	54	-0-	-8	-0-	50 1	4 3	N	-0-	2

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886											
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	90 1	161 3	Y	-0-	-0-
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-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	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
10	806 X	771	-0-	-35	-0-	124	1	647	3	N	-0-	117
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

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	3	N	-0-	34
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

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-	52
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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		WELL #:	2993	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5046 - 5167
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2	

GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5246 - 5300
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
PETTY RANCH		WELL #: 1005		RRCID -> 249624	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 5826	PERF. 5173	-	5233		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	5 1	39 2	N	1		2
						1 9					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PETTY RANCH		WELL #: 7034		RRCID -> 249629	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 5816	PERF. 4985	-	5043		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-		2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883									
BRISCOE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 057980	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A				
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	42 1	70 2	Y	-0-		22
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 058299	COMPL. DATE 02/27/1974	TOTAL DEPTH 5262	PERF. N/A				
10	217 N	56	-0-	-161	-0-	21 1	35 2	Y	-0-		17
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 058856	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4812	-	5081		
10	217 N	29	-0-	-188	-0-	11 1	18 2	Y	-0-		15
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 058985	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A				
10	279 N	29	-0-	-250	-0-	11 1	18 2	Y	-0-		16
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

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	060134	COMPL. DATE	11/07/1974	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	Y	-0-		16
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

BRISCOE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	060431	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
10	310 N	81	-0-	-229	-0-	30	1	51	2	Y	-0-		16
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

BRISCOE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	060455	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A	
10	217 N	53	-0-	-164	-0-	20	1	33	2	Y	-0-		18
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

BRISCOE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	064991	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	N/A	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		15
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

BRISCOE RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	066319	COMPL. DATE	03/06/1976	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
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

BRISCOE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	067553	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-		15
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

BRISCOE RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	068477	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	22	1	37	2	Y	-0-		18
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

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
BRISCOE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 071261		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19 1	31 2	Y	-0-			15
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 077560		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822				
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	74 1	123 2	Y	-0-			19
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 077561		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 077717		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788				
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	32 1	53 2	Y	-0-			16
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 077756		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 078219		COMPL. DATE 06/30/1978		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 083411		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 083966		COMPL. DATE 11/11/1978		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 084358		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 085723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782								
10	341 N	95	-0-	-246	-0-	36	1	59	2	Y	-0-					22
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 087358		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792								
10	279 N	56	-0-	-223	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					15
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 087359		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

BRISCOE RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 087477		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830								
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-					16
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-					Y	-0-					16
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 089836		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960								
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	22	1	37	2	Y	-0-					14
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-					Y	-0-					14
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997																	
BRISCOE -A-		WELL #: 530		RRCID -> 215189		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766											
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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					4			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	38	1			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			
BRISCOE "A"										WELL #: 429		RRCID -> 227628		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
SOUTH COAST OIL & GAS CO.										802633		WELL #: 5		RRCID -> 095640		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
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-			
U. S. OPERATING, INC.										875431		WELL #: 1222		RRCID -> 116524		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-			
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-			
GATES RANCH "K-G"										WELL #: 1207		RRCID -> 120940		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947			
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-			
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-			
GATES RANCH "K"										WELL #: 1236		RRCID -> 127878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168			
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					27			
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			

CATARINA, SW. (OLMOS N-2)		16340 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957								
GATES RANCH B		WELL #: 1995		RRCID -> 140759		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	2

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY)		16340 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957								
PETTY, O. S.		WELL #: 534		RRCID -> 130356		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	47 1	390 2	Y	5
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	50 1	444 2	Y	5 1
12		620 N	576	-0-	-44	-0-	59 1	513 2	Y	4 1
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	45 1	399 2	Y	4 1
02		448 N	396	-0-	-52	-0-	40 1	346 2	Y	9 12 1
03		558 N	414	-0-	-144	-0-	26 1	380 2	Y	7 7 1

GATES RANCH B		16340 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #: 4035		RRCID -> 139168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GATES RANCH		16340 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #: 8035		RRCID -> 169828		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

SM ENERGY COMPANY		788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRISCOE "A"		WELL #: 730		RRCID -> 191886		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38 60 1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW (SAN MIGUEL-OIL)		16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		WELL #: 1006		RRCID -> 138087		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504 - 5680	
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		
10	341 #	314	-0-	-27	-0-	33 1	277 2	Y	4				5
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	4 9 31 1	280 2	Y	3	3 1			5
12	341 #	319	-0-	-22	-0-	3 9 33 1	284 2	Y	2	3 1			4
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	2 9 31 1	276 2	Y	3	3 1			4
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	3 9 29 1	253 2	Y	7	8 1			3
*03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	8 9 20 1	288 2	Y	5	6 1			2
						6 9							

PETTY, O.S.		16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB					
PETTY, O.S.		660957		WELL #: 76		RRCID -> 138735		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5446 - 5658	
10	1147 #	804	-0-	-343	-0-	85 1	709 2	Y	9				13
11	1110 #	789	-0-	-321	-0-	10 9 79 1	702 2	Y	7	8 1			12
12	1147 #	885	-0-	-262	-0-	8 9 91 1	788 2	Y	5	7 1			10
01	1023 #	764	-0-	-259	-0-	6 9 76 1	680 2	Y	7	7 1			10
02	871 R	871	-0-	-0-	-0-	8 9 87 1	762 2	Y	20	23 1			7
*03	918 R	918	-0-	-0-	-0-	22 9 57 1	843 2	Y	16	17 1			6
						18 9							

PETTY, O.S.		16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB					
PETTY, O.S.		660957		WELL #: 806		RRCID -> 271301		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5575 - 5618	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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		WELL #: 1		RRCID -> 216202		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4992 - 5043	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
GATES RANCH		252020		WELL #: 1031		RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 5290 - 5400	
10	1736 N	951	-0-	-785	-0-	13 1	938 3	Y	-0-				-0-
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES RANCH		WELL #: 2031		RRCID -> 078970	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH 5654	PERF. 5353	-		5448		
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
10		310 N	198	-0-	-112	-0-	3 1	195 3	Y	-0-		-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 3031		RRCID -> 079444	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5653	PERF. 5247	-		5532		
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 1030		RRCID -> 080747	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5320	-		5352		
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	Y	-0-		-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	-		5320		
10		434 N	41	-0-	-393	-0-	1 1	40 3	Y	-0-		-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 3074		RRCID -> 124874	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5446	-		5596		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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-

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706		RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	-		5690		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1705		RRCID -> 167901	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5670	-		5690		
10		9 N	6	-0-	-3	-0-	3 1	3 3	N	-0-		-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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) 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	888 N	888	-0-	-0-	-0-	94 1	783 2	Y	10		14
11	840 N	734	-0-	-106	-0-	11 9	653 2	Y	7	9 1	12
12	868 N	737	-0-	-131	-0-	73 1	657 2	Y	4	7 1	9
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	8 9	579 2	Y	7	7 1	9
02	DLQ G-10	755	-0-	755	1407	76 1	660 2	Y	17	20 1	6
*03	2195 N	788	-0-	-1407	-0-	19 9	724 2	Y	14	14 1	6
						49 1					
						15 9					
PETTY, O. S. "A"		WELL #: 2035		RRCID -> 098628		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5635 - 5694	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	66 1	549 2	Y	8		11
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	9 9	741 2	Y	7	7 1	11
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	83 1	671 2	Y	5	7 1	9
01	DLQ G-10	665	-0-	665	665	8 9	591 2	Y	7	7 1	9
02	DLQ G-10	701	-0-	701	1366	77 1	613 2	Y	16	16 1	9
*03	1982 N	616	-0-	-1366	-0-	6 9	569 2	Y	7	12 1	4
						70 1					
						18 9					
						39 1					
						8 9					
PETTY, O. S.		WELL #: 109		RRCID -> 111166		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5421 - 5466	
10	806 N	631	-0-	-175	-0-	67 1	556 2	Y	7		11
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	8 9	719 2	Y	7	7 1	11
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	81 1	698 2	Y	6	7 1	10
01	DLQ G-10	748	-0-	748	748	80 1	665 2	Y	7	7 1	10
02	DLQ G-10	922	-0-	922	1670	7 9	807 2	Y	21	23 1	8
*03	2300 N	879	-0-	-1421	249	75 1	807 2	Y	15	17 1	6
						8 9					
						92 1					
						23 9					
						55 1					
						17 9					
PETTY, O. S.		WELL #: 308		RRCID -> 111185		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5600 - 5666	
10	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	123 1	1020 2	Y	13		18
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	14 9	1244 2	Y	13	12 1	19
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	139 1	1276 2	Y	10	12 1	17
01	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	14 9	977 2	Y	10	12 1	15
02	DLQ G-10	1146	-0-	1146	2244	147 1	1001 2	Y	27	32 1	10
*03	2300 N	1268	-0-	-1032	1212	11 9	1166 2	Y	21	22 1	9
						110 1					
						115 1					
						30 9					
						79 1					
						23 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012										COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5478	-	5536
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	2		3			
							2	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	2	2	1	3		
							2	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	1	2	1	2		
							1	9									
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	21	1	188	2	Y	3	2	1	3		
							3	9									
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	371	16	1	140	2	Y	3	5	1	1		
							3	9									
*03	540	N	169	-0-	-371	-0-	11	1	155	2	Y	3	3	1	1		
							3	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013										COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5600	-	5752
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3			

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262										COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5518	-	5622
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	44	1	365	2	Y	5		7			
							6	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	4	4	1	7		
							4	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	Y	4	4	1	7		
							4	9									
01	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	55	1	490	2	Y	5	5	1	7		
							6	9									
02	DLQ	G-10	556	-0-	556	1107	56	1	486	2	Y	13	15	1	5		
							14	9									
*03	1588	N	481	-0-	-1107	-0-	30	1	442	2	Y	8	10	1	3		
							9	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042										COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	5592	-	5608
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	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-			

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
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50 1	18
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

PETTY RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 165363	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509	
10	2666 X	2607	-0-	-59	-0-	277 1	40
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

PETTY RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 173844	COMPL. DATE 04/07/1999	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512	
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	93 1	14
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

PETTY RANCH		WELL #: 705		RRCID -> 174327	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610	
10	868 N	598	-0-	-270	-0-	63 1	10
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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	849 N	466	-0-	-383	-0-	49	1	411	2	Y	5					8
11	720 N	544	-0-	-176	-0-	54	1	484	2	Y	5	5	1			8
12	651 N	454	-0-	-197	-0-	47	1	404	2	Y	3	5	1			6
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	39	1	351	2	Y	3	4	1			5
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	50	1	438	2	Y	12	13	1			4
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	27	1	394	2	Y	8	9	1			3

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999										TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5598 - 5644			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5478 - 5612			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5670 - 5764			
10	651 N	504	-0-	-147	-0-	53	1	444	2	Y	6					9
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	60	1	537	2	Y	6	6	1			9
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	4	5	1			8
01	DLQ G-10	590	-0-	590	590	59	1	524	2	Y	6	6	1			8
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1233	65	1	563	2	Y	14	17	1			5
*03	1934 N	701	-0-	-1233	-0-	44	1	644	2	Y	12	12	1			5

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5310 - 5406			
10	1054 N	979	-0-	-75	-0-	104	1	862	2	Y	12					16
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	111	1	993	2	Y	10	10	1			16
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	8	10	1			14
01	DLQ G-10	913	-0-	913	913	91	1	813	2	Y	8	10	1			12
02	DLQ G-10	965	-0-	965	1878	97	1	844	2	Y	22	26	1			8
*03	2300 N	1123	-0-	-1177	701	70	1	1032	2	Y	19	19	1			8

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		868 N	704	-0-	-164	-0-	75 1	620 2	Y	8		12
							9 9					
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	102 1	912 2	Y	10	8 1	14
							11 9					
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	141 1	1225 2	Y	9	8 1	15
							10 9					
01	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	1262	126 1	1124 2	Y	11	10 1	16
							12 9					
02	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	2700	144 1	1258 2	Y	33	37 1	12
							36 9					
*03		2300 N	1432	-0-	-868	1832	89 1	1317 2	Y	24	26 1	10
							26 9					
GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
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
PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581												
10		651 N	442	-0-	-209	-0-	47 1	389 2	Y	5		7
							6 9					
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	70 1	627 2	Y	7	5 1	9
							8 9					
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	92 1	800 2	Y	5	5 1	9
							6 9					
01	DLQ	G-10	584	-0-	584	584	58 1	519 2	Y	6	7 1	8
							7 9					
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	604	2 1	18 2	Y	-0-	8 1	-0-
*03		1146 N	542	-0-	-604	-0-	34 1	497 2	Y	10	6 1	4
							11 9					
PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676												
10		806 N	686	-0-	-120	-0-	73 1	604 2	Y	8		12
							9 9					
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	98 1	871 2	Y	9	8 1	13
							10 9					
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	106 1	925 2	Y	7	8 1	12
							8 9					
01	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	1039	104 1	925 2	Y	9	8 1	13
							10 9					
02	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	2146	111 1	968 2	Y	25	29 1	9
							28 9					
*03		2300 N	979	-0-	-1321	825	61 1	899 2	Y	17	19 1	7
							19 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
10	775 N	499	-0-	-276	-0-	53 7	1 9	439	2	Y	6			9
11	780 N	571	-0-	-209	-0-	57 6	1 9	508	2	Y	5	6	1	8
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	63 4	1 9	546	2	Y	4	5	1	7
01	DLQ G-10	573	-0-	573	573	57 6	1 9	510	2	Y	5	5	1	7
02	DLQ G-10	676	-0-	676	1249	68 1	1 9	590	2	Y	16	17	1	6
*03	1909 N	660	-0-	-1249	-0-	41 1	1 9	607	2	Y	11	12	1	5

PETTY RANCH		WELL #: 1035		RRCID -> 201492		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5588 - 5666				
10	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	113 1	1 9	940	2	Y	13			17
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	1139	2	Y	12	11	1	18
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	129 1	1 9	1118	2	Y	8	11	1	15
01	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	117 1	1 9	1039	2	Y	11	11	1	15
02	DLQ G-10	1257	-0-	1257	2425	126 1	1 9	1099	2	Y	29	33	1	11
*03	2300 N	1274	-0-	-1026	1399	80 1	1 9	1171	2	Y	21	23	1	9

PETTY RANCH		WELL #: 1208		RRCID -> 206686		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5416 - 5428				
10	1178 N	752	-0-	-426	-0-	80 9	1 9	663	2	Y	8			12
11	930 N	791	-0-	-139	-0-	79 9	1 9	703	2	Y	8	8	1	12
12	930 N	625	-0-	-305	-0-	64 4	1 9	557	2	Y	4	7	1	9
01	DLQ G-10	479	-0-	479	479	48 4	1 9	427	2	Y	4	6	1	7
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1038	56 1	1 9	489	2	Y	13	15	1	5
*03	1530 N	492	-0-	-1038	-0-	31 1	1 9	452	2	Y	8	10	1	3

PETTY RANCH		WELL #: 504		RRCID -> 208501		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5564 - 5628				
10	1023 N	893	-0-	-130	-0-	95 1	1 9	786	2	Y	11			14
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	956	2	Y	10	9	1	15
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	945	2	Y	7	9	1	13
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	106 1	1 9	940	2	Y	10	9	1	14
02	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2126	107 1	1 9	936	2	Y	24	29	1	9
*03	2300 N	859	-0-	-1441	685	54 1	1 9	788	2	Y	15	18	1	6

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	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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		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-

SM ENERGY COMPANY		788997										
BRISCOE -A-		WELL #: 430		RRCID -> 077379		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4	7	1	-0-
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

BRISCOE -A-		WELL #: 630		RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201				
10		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	1	-0-
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-

BRISCOE -A-		WELL #: 830		RRCID -> 080115		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	37	64	1	31
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

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				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

10	558 N	285	-0-	-273	-0-	285	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

10	3007 X	264	-0-	-2743	-0-	264	3			N	-0-					292
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

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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA			
COLE, L. R. & SONS		167090									
COLE, L. R. & SONS		WELL #:	1	RRCID ->	087519	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	1442	PERF.	1377 - 1398
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
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

LA PALOMA		17875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
		606617									
		WELL #:	184	RRCID ->	144917	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5266 - 5276
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
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

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
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E.		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
		222226									
		WELL #:	14JC	RRCID ->	056203	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
LA PALOMA		8201A									
		WELL #:	8201A	RRCID ->	112956	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2730 - 2812
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA		WELL #: 284		RRCID -> 151622		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM		WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALKEK		WELL #: 4232		RRCID -> 181670		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

BRISCOE SANER		WELL #: 3047		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660								
10	372 N	320	-0-	-52	-0-	28	1	192	2	N	91	170	1			82
						100	9									
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	71					153
						78	9									
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	24	1	101	2	N	80					233
						88	9									
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	32	1	169	2	N	67	166	1			134
						74	9									
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	63	169	1			28
						69	9									
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	N	93					121
						102	9									

PALOMA		WELL #: 831H		RRCID -> 241894		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.// 17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617								
PALOMA		WELL #: 389H		RRCID ->	256524	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2872 - 5680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALOMA 71		WELL #: 1H		RRCID ->	256967	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	2669	PERF. 2689 - 5165
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PALOMA		WELL #: 6701H		RRCID ->	263375	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	2539	PERF. 2505 - 4316				
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	20	1	289	3	N	1	2	1	1
						1	9							
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
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-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				
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226												
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID ->	034408	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	6039	PERF. 5150 - 5160				
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			55
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID ->	053735	COMPL. DATE	08/08/1972	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5106 - 5114				
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

10		124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					57
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-

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

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		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-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		117
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5456 - 5467	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5564 - 5572	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5383 - 5393	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E		WELL #: 1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5484 - 5514	
10	1953 X	1714	-0-	-239	-0-	1714	2	N	-0-		45
11	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23 9	N	21	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	10
*02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1 9	N	1	11
*03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT	11

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
CHITTIM				WELL #: 3	RRCID -> 000128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 6638	
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
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
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-

CHITTIM				WELL #: 5	RRCID -> 000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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-

CHITTIM				WELL #: 6	RRCID -> 000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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-

LA PALOMA				WELL #: 172	RRCID -> 066184	COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH	5816	PERF. 2620 - 2630	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PALOMA				WELL #: 2132	RRCID -> 112421	COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5094 - 5101	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
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

PALOMA "B"				WELL #: 1112	RRCID -> 139263	COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH	8270	PERF. 5634 - 5668	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607			
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
10	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-	62	
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	

SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD.		772479		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210			
10	3 S	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
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	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448			
10	75 S	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	
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	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: W 1		RRCID -> 036334		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-	

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
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

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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
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

PALOMA		WELL #: 3132 H		RRCID -> 211947		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 5664 - 9265					
10	899 N	422	-0-	-477	-0-	27	1	395	3	N	-0-				161
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

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5291 - 5311					
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061											
10	806 X	712	-0-	-94	-0-	88	1	624	2	N	-0-				165
11	780 X	407	-0-	-373	-0-	44	1	363	2	N	-0-	165	7		-0-
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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5278 - 5288					
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	Y	-0-				-0-
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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 5086 - 5290					
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	Y	-0-				3
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE					
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	7	29
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	1125	N	1125	-0-	-0-		128	1	997	2	Y	-0-		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998			TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337					
10	995	N	995	-0-	-0-		123	1	872	2	Y	-0-		36
11	397	N	397	-0-	-0-		43	1	354	2	Y	-0-	28	7
12	348	N	348	-0-	-0-		39	1	309	2	Y	-0-		8
01	385	N	385	-0-	-0-		44	1	341	2	Y	-0-	8	1
02	333	N	333	-0-	-0-		39	1	294	2	Y	-0-		-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-		51	1	394	2	Y	-0-		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221					
10	1170	N	1170	-0-	-0-		145	1	1025	2	Y	-0-		-0-
11	450	N	433	-0-	-17		47	1	386	2	Y	-0-		-0-
12	527	N	454	-0-	-73		51	1	403	2	Y	-0-		-0-
01	483	N	483	-0-	-0-		56	1	427	2	Y	-0-		-0-
02	432	N	432	-0-	-0-		51	1	381	2	Y	-0-		-0-
03	465	N	465	-0-	-0-		54	1	411	2	Y	-0-		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390					
10	1335	N	1335	-0-	-0-		165	1	1170	2	Y	-0-		64
11	570	N	543	-0-	-27		60	1	483	2	Y	-0-	49	7
12	558	N	545	-0-	-13		61	1	484	2	Y	-0-		15
01	555	N	555	-0-	-0-		64	1	491	2	Y	-0-	15	1
02	540	N	540	-0-	-0-		64	1	476	2	Y	-0-		-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-		71	1	543	2	Y	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752					
10	2232	N	2050	-0-	-182		252	1	1789	2	N	8		237
11	2372	N	2372	-0-	-0-		258	1	2114	2	N	-0-	46	7
12	2344	N	2344	-0-	-0-		265	1	2079	2	N	-0-		191
01	2427	N	2427	-0-	-0-		280	1	2147	2	N	-0-	191	1
02	1746	N	1746	-0-	-0-		206	1	1540	2	N	-0-		-0-
*03	2261	N	2261	-0-	-0-		260	1	2001	2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860					
10	3720	X	30	-0-	-3690		4	1	26	2	N	-0-		174
11	3390	X	27	-0-	-3363		1	1	5	2	N	19		193
12	2759	X	-0-	-0-	-2759		21	9			N	-0-		193
01	2046	X	-0-	-0-	-2046						N	-0-	193	1
02	56	X	-0-	-0-	-56						N	-0-		-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31						N	-0-		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2976 X	1061	-0-	-1915	-0-	131	1	930	2	N	-0-					175
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-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

10	2821 X	2796	-0-	-25	-0-	346	1	2450	2	N	-0-					40
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

10	992 X	759	-0-	-233	-0-	94	1	665	2	N	-0-					33
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

10	2697 X	1775	-0-	-922	-0-	219	1	1556	2	N	-0-					100
11	2460 X	1819	-0-	-641	-0-	190	1	1555	2	N	-0-	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-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

10	2170 X	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					174
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-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

10	2294 X	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			N	-0-					172
11	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	196	1	2087	2	N	-0-	22	7			150
12	2263 X	2160	-0-	-103	-0-	199	1	1961	2	N	-0-					150
01	2263 X	2167	-0-	-96	-0-	203	1	1964	2	N	-0-	150	1			-0-
02	2044 X	2006	-0-	-38	-0-	176	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2356 X	2219	-0-	-137	-0-	197	1	2022	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733			
M	O	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		
10	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	193 1	1371 2	N	-0-	23		
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	106 1	869 2	N	-0-	23 7		
12	816 X	816	-0-	-0-	-0-	92 1	724 2	N	-0-	-0-		
01	1550 X	776	-0-	-774	-0-	90 1	686 2	N	-0-	-0-		
02	1400 X	691	-0-	-709	-0-	81 1	610 2	N	-0-	-0-		
03	1550 X	791	-0-	-759	-0-	91 1	700 2	N	-0-	-0-		

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479			
10	2139 X	1748	-0-	-391	-0-	216 1	1532 2	N	-0-	67		
11	2010 X	1780	-0-	-230	-0-	183 1	1496 2	N	92	159		
						101 9						
12	2046 X	1687	-0-	-359	-0-	191 1	1496 2	N	-0-	159		
01	2015 X	1769	-0-	-246	-0-	204 1	1565 2	N	-0-	159 1		
02	1820 X	1628	-0-	-192	-0-	192 1	1436 2	N	-0-	-0-		
*03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	200 1	1542 2	N	-0-	-0-		

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462			
10	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	230 1	1629 2	N	-0-	131		
11	2040 X	1859	-0-	-181	-0-	202 1	1653 2	N	4	135		
						4 9						
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	320 1	2512 2	N	-0-	135		
01	2077 X	1799	-0-	-278	-0-	208 1	1591 2	N	-0-	135 1		
02	1876 X	1622	-0-	-254	-0-	191 1	1431 2	N	-0-	-0-		
03	2821 X	1739	-0-	-1082	-0-	200 1	1539 2	N	-0-	-0-		

CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626			
10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	190 1	1345 2	N	-0-	33		
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	152 1	1244 2	N	-0-	33 7		
12	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	147 1	1155 2	N	-0-	-0-		
01	1550 X	1354	-0-	-196	-0-	156 1	1198 2	N	-0-	-0-		
02	1400 X	1141	-0-	-259	-0-	134 1	1007 2	N	-0-	-0-		
03	1550 X	1290	-0-	-260	-0-	148 1	1142 2	N	-0-	-0-		

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483			
10	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	233 1	1650 2	N	-0-	169		
11	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	256 1	2091 2	N	-0-	28 7		
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	268 1	2107 2	N	-0-	141		
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	260 1	1990 2	N	-0-	141 1		
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	247 1	1853 2	N	-0-	-0-		
03	2387 X	2367	-0-	-20	-0-	272 1	2095 2	N	-0-	-0-		

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461			
10	1860 X	1741	-0-	-119	-0-	215 1	1526 2	N	-0-	84		
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	184 1	1507 2	N	26	110		
						29 9						
12	1705 X	1550	-0-	-155	-0-	175 1	1375 2	N	-0-	110		
01	1736 X	1306	-0-	-430	-0-	151 1	1155 2	N	-0-	110 1		
02	1568 X	1324	-0-	-244	-0-	156 1	1168 2	N	-0-	-0-		
03	1736 X	1373	-0-	-363	-0-	158 1	1215 2	N	-0-	-0-		

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955		
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
10	1147	X	889	-0-	-258	-0-	110 1	779 2	N	-0-	74
11	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	128 1	1050 2	N	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	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-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807		
10	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	246 1	1747 2	N	-0-	127
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	231 1	1891 2	N	14	141
12	2077	X	1965	-0-	-112	-0-	15 9	1743 2	N	-0-	141
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	222 1	1794 2	N	141 1	-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	234 1	1583 2	N	-0-	-0-
03	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	211 1	1726 2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997		
10	1302	X	1248	-0-	-54	-0-	154 1	1094 2	N	-0-	99
11	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	128 1	1049 2	N	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	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-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619		
10	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	179 1	1265 2	N	-0-	115
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	90 1	733 2	N	75	190
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	83 9	1085 2	N	-0-	190
01	1457	X	1209	-0-	-248	-0-	138 1	1069 2	N	190 1	-0-
02	1316	X	1028	-0-	-288	-0-	140 1	907 2	N	-0-	-0-
03	1457	X	1115	-0-	-342	-0-	121 1	987 2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984		
10	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	305 1	2166 2	N	-0-	120
11	2490	X	2344	-0-	-146	-0-	255 1	2089 2	N	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	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-

CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622		
10	589	X	546	-0-	-43	-0-	68 1	478 2	N	-0-	57
11	570	X	499	-0-	-71	-0-	54 1	445 2	N	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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278		PERF. 5622 - 7261					
M	O	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
10	620 X	551	-0-	-69	-0-	68	1	483	2	N	-0-				47
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-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123		PERF. 5465 - 9010					
10	2232 X	2183	-0-	-49	-0-	270	1	1913	2	N	-0-				80
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-

CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436		PERF. 5570 - 8121					
10	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	158	1	1119	2	N	-0-				109
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-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 5538 - 8943					
10	2666 X	2517	-0-	-149	-0-	311	1	2206	2	N	-0-				79
11	2550 X	2438	-0-	-112	-0-	265	1	2166	2	N	-0-	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-

CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142		PERF. 5487 - 8851					
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				79
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	N	-0-	100			179
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	56	1	552	2	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-

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288		PERF. 5476 - 9100					
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	319	1	2260	2	N	-0-				57
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	270	1	2209	2	N	-0-	17	7		40
12	2604 X	2313	-0-	-291	-0-	261	1	2052	2	N	-0-				40
01	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	265	1	2032	2	N	-0-	40	1		-0-
02	2352 X	1960	-0-	-392	-0-	231	1	1729	2	N	-0-				-0-
03	2573 X	2042	-0-	-531	-0-	235	1	1807	2	N	-0-				-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705						
10	3410 X	3171	-0-	-239	-0-	392	1	2779	2	N	-0-				43
11	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	330	1	2698	2	N	37				80
						41	9								
12	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	326	1	2553	2	N	-0-				80
01	3162 X	3034	-0-	-128	-0-	351	1	2683	2	N	-0-	80	1		-0-
02	2856 X	2629	-0-	-227	-0-	309	1	2320	2	N	-0-				-0-
03	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	342	1	2629	2	N	-0-				-0-
CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858						
10	2914 X	2663	-0-	-251	-0-	329	1	2334	2	N	-0-				80
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	299	1	2445	2	N	-0-	53	7		27
12	2852 X	2582	-0-	-270	-0-	292	1	2290	2	N	-0-				27
01	2852 X	2718	-0-	-134	-0-	314	1	2404	2	N	-0-	27	1		-0-
02	2576 X	2340	-0-	-236	-0-	276	1	2064	2	N	-0-				-0-
03	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	307	1	2361	2	N	-0-				-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MAVERICK						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617													
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHOKO CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
CATHESIS OIL & GAS, LLC		139907													
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708						
10	8835	8317	-0-	-518	45638	769	1	7548	2	N	-0-				-0-
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-
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						
10	558 X	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. FLIELLER, JEROME JR.		18224 500 612858		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
WELL #:		2		RRCID -> 102468		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5874 - 5904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
REED, D. P.		WELL #:		1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799	
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			89
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
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #:		1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915	
10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	975 2	4 9 N	4			180
11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	634 2	6 9 N	5	167 1		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
COOKE (EDWARDS LIME) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. COTULLA SWD		20336 375 054313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
WELL #:		1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 5242 - 5394	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILSON			
WELL #:		1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10286 - 10326	
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	483 1	2818 2 N	-0-			-0-
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-
PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #:		1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273	
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	660 1	3858 2 N	-0-			-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281	
M	O	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
10	1147 X	263	-0-	-884	-0-	38 1	225 2	N	-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	228 1	757 2	N	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	101 1	254 2	N	-0-
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	33 1	150 2	N	-0-
02	924 N	445	-0-	-479	-0-	89 1	356 2	N	-0-
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	34 1	173 2	N	-0-

PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279	
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	347 1	2025 2	N	-0-
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	603 1	2000 2	N	-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	601 1	1505 2	N	-0-
01	2387 N	1784	-0-	-603	-0-	318 1	1466 2	N	-0-
02	2352 N	1502	-0-	-850	-0-	302 1	1200 2	N	-0-
03	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	305 1	1566 2	N	-0-

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396	
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	273 1	1592 2	N	-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	436 1	1444 2	N	-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	419 1	1049 2	N	-0-
01	1860 N	1161	-0-	-699	-0-	207 1	954 2	N	-0-
02	1764 N	931	-0-	-833	-0-	187 1	744 2	N	-0-
03	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	189 1	971 2	N	-0-

COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18 1	102 2	N	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	23 1	77 2	N	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	86 1	215 2	N	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	68 1	312 2	N	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	88 1	348 2	N	-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	53 1	269 2	N	-0-

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	571 1	779 2	N	-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1042 1	77 2	N	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	312 1	13 2	N	-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-
03	1116 N	8	-0-	-1108	-0-	8 1		N	-0-

GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2015 X	1636	-0-	-379	-0-	1636	2		N	-0-	-0-	
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	981	1	1335	2	N	-0-	
12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2378	1	176	2	N	-0-	
01	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2325	1	98	2	N	-0-	
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2441	1	34	2	N	-0-	
*03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3022	1	12	2	N	-0-	

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	140	1	6	2	N	-0-	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	1	3	2	N	-0-	
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	1	1	2	N	-0-	

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	458	1	20	2	N	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-	

THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731				
10	558 X	291	-0-	-267	-0-	42	1	249	2	N	-0-	
11	690 X	390	-0-	-300	-0-	90	1	300	2	N	-0-	
12	713 X	552	-0-	-161	-0-	157	1	395	2	N	-0-	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	72	1	331	2	N	-0-	
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	94	1	376	2	N	-0-	
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	84	1	433	2	N	-0-	

THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635				
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	N	-0-	
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	35	1	114	2	N	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	N	-0-	
01	248 N	77	-0-	-171	-0-	14	1	63	2	N	-0-	
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	13	1	54	2	N	-0-	
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	15	1	78	2	N	-0-	

COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375				
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	342	1	1999	2	N	-0-	
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	528	1	1752	2	N	-0-	
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	652	1	1635	2	N	-0-	
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	409	1	1885	2	N	-0-	
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1391	2	N	-0-	
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	355	1	1825	2	N	-0-	

COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350				
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	19	1	108	2	N	-0-	
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	29	1	98	2	N	-0-	
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	22	1	56	2	N	-0-	
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	9	1	45	2	N	-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	35	1	138	2	N	-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	N	-0-	

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	279 #	219	-0-	-60	-0-	32	1	187	2	N	-0-	44
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

TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOKE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		20355 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978										
C. N. COOKE "B" UNIT			WELL #:		28B	RRCID ->	203301	COMPL. DATE	10/08/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7712 - 7914			
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

10		62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-			-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)					20383 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY					596636										
LORETTA			WELL #:		1	RRCID ->	182450	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	2407	PERF. 2282 - 2295			
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

10		1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
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-

JENKINS "63"			WELL #:		1	RRCID ->	197359	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2017 - 2019			
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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46"			WELL #:		1	RRCID ->	198228	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2138 - 2154			
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

10		961 N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-			-0-
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-

BOWERMASTER "46"			WELL #:		2	RRCID ->	201474	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2175	PERF. 1995 - 2010			
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

10		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
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-

BOWERMASTER "46"			WELL #:		3	RRCID ->	201477	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2291	PERF. 2110 - 2136			
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

10		1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS									
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																			
JENKINS "62"										WELL #: 1		RRCID -> 202666		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 2346 - 2377	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	N	-0-			-0-						
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-						

JENKINS "63"										WELL #: 3		RRCID -> 202919		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2142 - 2165	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

BOWERMASTER "47 1/2"										WELL #: 1		RRCID -> 203269		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2086 - 2104	
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-			-0-						
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-						

JENKINS "63"										WELL #: 4		RRCID -> 206725		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2193 - 2219	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

BOWERMASTER										WELL #: 4702		RRCID -> 229940		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 2283		PERF. 2650 - 4397	
10		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-			-0-						
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-						

JENKINS										WELL #: 583		RRCID -> 230711		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 2262		PERF. 2653 - 4897	
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-						
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-						

JENKINS										WELL #: 584		RRCID -> 230722		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2258		PERF. 2249 - 2298	
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	INC	G-10	1804	-0-	1804	1804	1804	2	N	-0-			-0-						
12	INC	G-10	2688	-0-	2688	4492	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-						

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																	
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																	
JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498																	
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326																	
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080																	
10		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	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																	
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
JENKINS		WELL #: 586		RRCID -> 255052		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2296 - 2330		
M	O	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
10	899 N	798	-0-	-101	-0-	798	2	N	-0-		-0-	
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-	

JENKINS		WELL #: 5902		RRCID -> 258665		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2458 - 2478		
10	4681 X	3621	-0-	-1060	-0-	3621	2	N	-0-		-0-	
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-	

JENKINS		WELL #: 6205		RRCID -> 263561		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2462 - 2474		
10	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2	N	-0-		-0-	
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-	

JENKINS		WELL #: 5903		RRCID -> 263583		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 2640		PERF. 2354 - 2366		
10	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	2	N	-0-		-0-	
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-	

JENKINS		WELL #: 5904		RRCID -> 270136		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2351 - 2371		
10	T. A.	1168	-0-	1168	5772	1168	2	N	-0-		-0-	
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-	

JENKINS		WELL #: 6207		RRCID -> 270137		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 2581		PERF. 2364 - 2398		
10	SHUT IN	2370	-0-	2370	18114	2370	2	N	-0-		-0-	
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-	

JENKINS		WELL #: 6306H		RRCID -> 270275		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2563 - 3823		
10	SHUT IN	1367	-0-	1367	5262	1367	2	N	-0-		-0-	
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-	

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2			N	-0-		-0-
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-
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198												
10	310 X		-0-	-0-	-310				N	-0-		-0-
11	300 X		-0-	-0-	-300				N	-0-		-0-
12	310 X		-0-	-0-	-310				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-	-0-	736	736 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												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749												
10	1271 #	879	-0-	-0-	-392	860 2	19 9		N	17		204
11	1230 #	630	-0-	-0-	-600	619 2	11 9		N	10		214
12	527 #	405	-0-	-0-	-122	405 2			N	-0-		214
01	527 #	334	-0-	-0-	-193	334 2			N	-0-		214
02	784 #	409	-0-	-0-	-375	409 2			N	-0-		214
03	868 #	NO RPT	-0-	-0-	-868				N	NO RPT		214
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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
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
10	3623 R	3623	-0-	-0-	-0-	3608 2	15 9	N	14			123
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

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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

CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
JAMBERS, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5634 - 5641		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/21/1996												

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL, EWING -16-		WELL #: 1		RRCID -> 070605		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 1684		PERF. 1619 - 1634		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		//CONT.//		22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584									
STRIDDE, HERBERT		WELL #:		1	RRCID ->	156797	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7495 - 7509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA				594675				CNTY: ZAVALA					
LARRY MILES		WELL #:		1V	RRCID ->	268955	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	6371 - 6384	
10		44919	12693	-0-	-32226	-0-	12581	2	112	9	N	102	189
11		43470	-0-	-0-	-43470	-0-					N	-0-	189
12		43493	-0-	-0-	-43493	-0-					N	-0-	189
01		43493	-0-	-0-	-43493	-0-					N	-0-	189
02		36344 #	-0-	-0-	-36344	-0-					N	-0-	189
*03		27118 R	27118	-0-	-0-	-0-	26449	2	669	9	N	608	243
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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		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	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. WEST		23658 370 681459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
WELL #:		2	RRCID ->	159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894	PERF.	2748 - 2792		
M 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
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
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-

DEBBY (GOV'T WELLS) SCHROEDER PRODUCTION LLC WHITMIRE, W. A.		23787 300 756299	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
WELL #:		1	RRCID ->	128827	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	948 - 954		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
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-

WHITMIRE, W.A.		WELL #:	8	RRCID ->	160736	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	1160	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299													
HOUSE, H.D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010						CNTY: DIMMIT							
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD, C.W.		936625						CNTY: DIMMIT							
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945							
10	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-				-0-
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-

DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CARRIZO EXPLORATION, INC.		135319													
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A							
10	220 S	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
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-

FROST NATIONAL BANK TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 133985		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689							
10	2883 X	2429	-0-	-454	-0-	2429	2			N	-0-				36
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

DEVILS RIVER (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. GLASSCOCK		24462 600 240125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
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

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 065688	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A					
10	1302 N	209	-0-	-1093	-0-	209 2		N	-0-			-0-
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-			N	-0-			-0-
*02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604	COMPL. DATE 07/08/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 0 - 10641					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLED SOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566	COMPL. DATE 08/16/1976	TOTAL DEPTH 11009	PERF. N/A					
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
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	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623	COMPL. DATE 09/29/1976	TOTAL DEPTH 10723	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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					
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687	COMPL. DATE 01/04/1977	TOTAL DEPTH 10300	PERF. N/A					
10	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587 2		N	-0-			-0-
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	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 10450	PERF. N/A					
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125														
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864								
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ASHER RESOURCES		034241														
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540								
10	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					67
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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625								
10	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
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

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848								
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A		
M	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
10	17856 X	17071	-0-	-785	-0-	17071 2	N	-0-		39
11	16980 X	14212	-0-	-2768	-0-	14200 2	N	11		50
12	17546 X	12474	-0-	-5072	-0-	12426 2	N	44	9 1	85
01	DLQ G-10	14843	-0-	14843	14843	14800 2	N	39	43 1	81
02	DLQ G-10	8972	-0-	8972	23815	8962 2	N	9		90
*03	32223 X	8408	-0-	-23815	-0-	8352 2	N	51		141

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971		TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A		
10	51787 X	51787	-0-	-0-	-0-	51718 2	N	63		147
11	48909 X	48909	-0-	-0-	-0-	48894 2	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	N	8	3 1	5
02	DLQ G-10	25149	-0-	25149	70080	25106 2	N	39		44
*03	121585 X	51505	-0-	-70080	-0-	51449 2	N	51		95

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A		
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2	N	-0-		-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
10	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	16152 2	N	-0-		-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750		
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	855 2	N	40		40
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	909 2	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-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		14	RRCID ->	083702	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10065	- 10469			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		11067 X		7801	-0-	-3266	-0-	7801	2	N	-0-				-0-
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-

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	198622	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11473	PERF. 5370	- 5435
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10776	- 10876	
SEALY, GOERGE EST.		WELL #:		1									
10	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	626	1	13680	3	N	-0-	177
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

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
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-	-0-
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-

HENRY, ALLYE		WELL #:		2	RRCID ->	073263	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	11340	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
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

WHEELER		WELL #:		RRCID ->	107331	COMPL. DATE	08/20/1983	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. // 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN		
SUTTON PRODUCING CORP. // CONT. // 831283												
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983										TOTAL DEPTH 11358	PERF. 11250 - 11279	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-	42
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

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH 11399	PERF. 11262 - 11296	
10	9300 X	9012	-0-	-288	-0-	9012	2			N	-0-	-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348												
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007										TOTAL DEPTH 12137	PERF. 11302 - 11371	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997										TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6856 - 7100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998										TOTAL DEPTH 11320	PERF. 7933 - 7941	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	1	1
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	3	Y	-0-	1
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	1
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	1	1
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	1

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.															
25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO 886261															
WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-			-0-
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	N	-0-			-0-
12		1054 N	826	-0-	-228	-0-	52	1	774	2	N	-0-			-0-
01		961 N	925	-0-	-36	-0-	52	1	873	2	N	-0-			-0-
02		896 N	691	-0-	-205	-0-	42	1	649	2	N	-0-			-0-
*03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K.															
WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A															
10		1767 N	1619	-0-	-148	-0-	100	1	1506	2	Y	12	17	1	17
							13	9							
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	97	1	1470	2	Y	25	30	1	12
							28	9							
12		1798 N	1378	-0-	-420	-0-	86	1	1272	2	Y	18	14	1	16
							20	9							
01		1612 N	1404	-0-	-208	-0-	78	1	1325	2	Y	1	12	1	5
							1	9							
02		1484 N	1110	-0-	-374	-0-	67	1	1039	2	Y	4			9
							4	9							
*03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	6			15
							7	9							

HARLAN, R. K.															
WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A															
10		1209 N	1111	-0-	-98	-0-	69	1	1032	2	Y	9	12	1	10
							10	9							
11		1110 N	1098	-0-	-12	-0-	67	1	1012	2	Y	17	20	1	7
							19	9							
12		3100 N	5811	-0-	2711	2711	59	1	5740	2	Y	11	9	1	9
							12	9							
01		3100 N	981	-0-	-2119	592	55	1	926	2	Y	-0-	8	1	1
02		1384 N	792	-0-	-592	-0-	48	1	741	2	Y	3			4
							3	9							
03		1395 X	1043	-0-	-352	-0-	57	1	982	2	Y	4			8
							4	9							

HARLAN, R. K.															
WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A															
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	N	8	10	1	6
							9	9							
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1106	2	N	16	20	1	2
							18	9							
12		1116 N	900	-0-	-216	-0-	56	1	831	2	N	12	9	1	5
							13	9							
01		1209 N	1066	-0-	-143	-0-	60	1	1006	2	N	-0-	5	1	-0-
02		1120 N	789	-0-	-331	-0-	48	1	738	2	N	3			3
							3	9							
*03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	2	N	4			7
							4	9							

CALVERT, J. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A															
10		2573 X	2301	-0-	-272	-0-	144	1	2157	2	N	-0-			33
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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-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												
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2739	2	N	-0-
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2655	2	N	-0-
12	3069 X	2419	-0-	-650	-0-	-0-	153	1	2266	2	N	-0-
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2966	2	N	-0-
02	2772 X	2494	-0-	-278	-0-	-0-	152	1	2342	2	N	-0-
03	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	-0-	155	1	2671	2	N	-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	1
							1	9				1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	1
							1	9				1
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
10	2728 X	2497	-0-	-231	-0-	-0-	157	1	2340	2	N	-0-
11	2580 X	2494	-0-	-86	-0-	-0-	154	1	2340	2	N	-0-
12	2635 X	2155	-0-	-480	-0-	-0-	136	1	2019	2	N	-0-
01	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	-0-	140	1	2369	2	N	-0-
02	2324 N	1946	-0-	-378	-0-	-0-	118	1	1828	2	N	-0-
*03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2473	2	N	-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	N	-0-
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	-0-	74	1	1123	2	N	-0-
12	1302 N	835	-0-	-467	-0-	-0-	53	1	782	2	N	-0-
01	1147 N	840	-0-	-307	-0-	-0-	65	1	775	2	N	-0-
02	1120 N	923	-0-	-197	-0-	-0-	56	1	867	2	N	-0-
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	N	-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
10	496 X	480	-0-	-16	-0-	-0-	30	1	450	2	N	-0-
11	480 X	427	-0-	-53	-0-	-0-	26	1	401	2	N	-0-
12	496 X	336	-0-	-160	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	6466	2	N	-0-				105
11	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	4728	2	N	-0-				105
12	4836 X	2762	-0-	-2074	-0-	-0-	174	1	2588	2	N	-0-				105
01	6882 X	2293	-0-	-4589	-0-	-0-	176	1	2117	2	N	-0-				105
02	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	5896	2	N	-0-				105
03	6882 X	4019	-0-	-2863	-0-	-0-	229	1	3790	2	N	-0-				105

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	-0-				14
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	N	-0-				14
12	806 N	558	-0-	-248	-0-	-0-	35	1	523	2	N	-0-				14
01	930 N	487	-0-	-443	-0-	-0-	37	1	450	2	N	-0-				14
02	728 N	474	-0-	-254	-0-	-0-	29	1	445	2	N	-0-				14
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	N	-0-				14

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

10	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	-0-	115	1	1720	2	N	13	18	1		20
11	1950 X	1838	-0-	-112	-0-	-0-	112	1	1694	2	N	29	35	1		14
12	2139 X	1637	-0-	-502	-0-	-0-	102	1	1511	2	N	22	17	1		19
01	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	-0-	98	1	1657	2	N	-0-	14	1		5
02	1708 N	1463	-0-	-245	-0-	-0-	89	1	1368	2	N	5				10
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1731	2	N	7				17

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1579	2	N	5	6	1		11
11	1770 X	1697	-0-	-73	-0-	-0-	82	1	1596	2	N	17	22	1		6
12	1829 X	1099	-0-	-730	-0-	-0-	68	1	1013	2	N	16	12	1		10
01	1705 N	945	-0-	-760	-0-	-0-	53	1	892	2	N	-0-	8	1		2
02	1596 N	697	-0-	-899	-0-	-0-	42	1	652	2	N	3				5
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	N	4				9

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

10	2232 X	2109	-0-	-123	-0-	-0-	131	1	1960	2	N	16	21	1		22
11	2100 X	1892	-0-	-208	-0-	-0-	115	1	1748	2	N	26	32	1		16
12	2108 X	1577	-0-	-531	-0-	-0-	98	1	1457	2	N	20	15	1		21
01	2108 N	1670	-0-	-438	-0-	-0-	93	1	1577	2	N	-0-	14	1		7
02	1764 N	1246	-0-	-518	-0-	-0-	75	1	1165	2	N	5				12
03	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	-0-	80	1	1378	2	N	7				19

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3190	-0-	-406	-0-	198	1	2968	2	N	22	30	52
11	3540 X	3034	-0-	-506	-0-	24	9	2786	2	N	58	69	41
12	3844 X	2715	-0-	-1129	-0-	184	1	2502	2	N	41	32	50
01	3844 X	2961	-0-	-883	-0-	64	9	2795	2	N	1	34	17
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	165	1	3506	2	N	11		28
*03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1	9	4764	2	N	16		44
						227	1						
						12	9						
						277	1						
						18	9						

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200													
10	2511 X	2313	-0-	-198	-0-	145	1	2168	2	N	-0-		-0-
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-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285													
10	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	112	1	1681	2	N	-0-		34
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

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247													
10	1240 X	891	-0-	-349	-0-	55	1	828	2	N	7	9	23
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	8	9	1188	2	N	19	23	19
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	14	11	22
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	21	9	1331	2	N	1	11	12
02	1204 N	975	-0-	-229	-0-	83	1	912	2	N	4		16
03	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	15	9	1199	2	N	5		21
						79	1						
						1	9						
						59	1						
						4	9						
						70	1						
						6	9						

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411													
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	137	1	2054	2	N	17	23	16
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	19	9	1932	2	N	33	39	10
12	2077 N	1684	-0-	-393	-0-	127	1	1554	2	N	23	18	15
01	2201 N	1841	-0-	-360	-0-	36	9	1738	2	N	-0-	14	1
02	1960 N	1430	-0-	-530	-0-	105	1	1337	2	N	5		6
03	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	25	9	1433	2	N	7		13
						103	1						
						87	1						
						6	9						
						83	1						
						8	9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2418 X	2244	-0-	-174	-0-	140	1	2104	2	N	-0-			-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

10	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	194	1	2917	2	N	-0-			-0-
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-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

10	2232 N	1295	-0-	-937	-0-	81	1	1214	2	Y	-0-			1
11	1680 N	1446	-0-	-234	-0-	89	1	1356	2	Y	1	1	1	1
12	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	84	1	1248	2	Y	2	2	1	1
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	1254	2	Y	2	2	1	1
02	1344 N	1211	-0-	-133	-0-	74	1	1136	2	Y	1	1	1	1
03	1333 N	995	-0-	-338	-0-	36	1	955	2	Y	4	4	1	1

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

10	2635 X	2192	-0-	-443	-0-	136	1	2036	2	N	18	24	1	27
11	2610 X	2125	-0-	-485	-0-	129	1	1961	2	N	32	39	1	20
12	3038 X	1735	-0-	-1303	-0-	108	1	1602	2	N	23	23	1	20
01	2201 N	1905	-0-	-296	-0-	106	1	1792	2	N	6	16	1	10
02	1988 N	1765	-0-	-223	-0-	107	1	1651	2	N	6			16
*03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	105	1	1800	2	N	8			24

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

10	4743 X	3253	-0-	-1490	-0-	203	1	3041	2	Y	8	7	1	3
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	307	1	4648	2	Y	14	14	1	3
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	127	1	4459	2	Y	27	28	1	2
01	4185 X	3494	-0-	-691	-0-	193	1	3264	2	Y	34	33	1	3
02	4648 X	1309	-0-	-3339	-0-	79	1	1216	2	Y	13	14	1	2
03	5146 X	5129	-0-	-17	-0-	280	1	4818	2	Y	28	26	1	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6324 X	4564	-0-	-1760	-0-	284	1	4265	2	Y	14	11	1			3
11	6120 X	3426	-0-	-2694	-0-	211	1	3203	2	Y	11	12	1			2
12	6324 X	2954	-0-	-3370	-0-	185	1	2743	2	Y	24	25	1			1
01	6045 X	3433	-0-	-2612	-0-	190	1	3209	2	Y	31	29	1			3
02	5460 X	2476	-0-	-2984	-0-	147	1	2278	2	Y	46	49	1			-0-
*03	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	398	1	6836	2	Y	62	59	1			3

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750

10	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	321	1	6005	2	N	645	653	1			259
11	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	509	1	11894	2	N	1115	1127	1			247
12	6076 X	5239	-0-	-837	-0-	163	1	4344	2	N	665	703	1			209
01	7037 X	5279	-0-	-1758	-0-	189	1	4499	2	N	537	633	1			113
02	12712 X	5195	-0-	-7517	-0-	213	1	4430	2	N	502	512	1			103
03	14074 X	7313	-0-	-6761	-0-	334	1	6580	2	N	363	187	1			279

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

10	3069 X	2098	-0-	-971	-0-	131	1	1966	2	Y	1	1	1			4
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

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	348	1	5224	2	Y	7	6	1			5
11	5040 X	3621	-0-	-1419	-0-	223	1	3386	2	Y	11	11	1			5
12	5208 X	3074	-0-	-2134	-0-	192	1	2858	2	Y	22	23	1			4
01	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	184	1	3105	2	Y	27	26	1			5
02	3444 X	2403	-0-	-1041	-0-	145	1	2245	2	Y	12	13	1			4
03	0 W	2768	-0-	2768	2768	152	1	2605	2	Y	10	9	1			5

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
MARRS MCLEAN WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-

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															
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRAGON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544															
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			28
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

BAKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199740	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12200 -	13862
10	8866 X	7978	-0-	-888	-0-	7914	2	64	9	N	58	105
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	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	40

YATES ENERGY CORPORATION		946195		ELENORA		WELL #:		1 U	RRCID ->	000173	COMPL. DATE	09/08/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11982 -	12098
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	1	1		2	
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1		2	
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	2	1		1	
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	2	1		2	
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1		1	
*03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	2	1		2	

DUBOSE, GEORGIA		WELL #:		1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12069 -	12138			
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5114	3	75	9	Y	68	59	1		70
11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5337	3	83	9	Y	75	81	1		64
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5251	3	75	9	Y	68	82	1		50
01	5177 X	5131	-0-	-46	-0-	5063	3	68	9	Y	62	56	1		56
02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4948	3	89	9	Y	81	94	1		43
*03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5442	3	72	9	Y	65	59	1		48

DUBOSE -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000175	COMPL. DATE	10/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11924 -	12210			
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3643	3	54	9	Y	49	39	1		46
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	37	1		30

DUBOSE -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035233	COMPL. DATE	11/18/1964	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11933 -	12258			
10	2325 X	1957	-0-	-368	-0-	1928	3	29	9	Y	26	23	1		28
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	2027	-0-	-267	-0-	1999	3	28	9	Y	25	22	1		18

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES							
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195													
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129							
M	O	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
10	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1566	3	23	9	Y	21	18	1		22
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

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139161		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152							
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	3	20	9	Y	18	17	1		20
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	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2347	3	32	9	Y	29	26	1		21

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126							
10	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9678	3	144	9	Y	131	109	1		129
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	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10166	3	133	9	Y	121	110	1		89

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #: 2		RRCID -> 145106		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176							
10	1364 N	288	-0-	-1076	-0-	284	3	4	9	Y	4	6	1		7
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	14	1		11

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125							
10	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	7922	3	118	9	Y	107	93	1		110
11	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8515	3	132	9	Y	120	128	1		102
12	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9010	3	127	9	Y	115	135	1		82
01	7874 X	7714	-0-	-160	-0-	7612	3	102	9	Y	93	87	1		88
02	7112 X	6223	-0-	-889	-0-	6113	3	110	9	Y	100	129	1		59
03	7874 X	6820	-0-	-1054	-0-	6731	3	89	9	Y	81	73	1		59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596												
GLASS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267256	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.13233	- 17773		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		156116 X	74747	-0-	-81369	-0-	71979 3	1252	4	N	1378	494	0	758	1	389
							1516 9									
11		151080 X	118918	-0-	-32162	-0-	115928 3	1046	4	N	1767	793	0	909	1	454
							1944 9									
12		120187 X	69834	-0-	-50353	-0-	67557 3	905	4	N	1247	420	0	911	1	370
							1372 9									
01		92903 X	80832	-0-	-12071	-0-	78878 3	830	4	N	1022	133	0	937	1	322
							1124 9									
*02		81312 X	74863	-0-	-6449	-0-	72865 3	980	4	N	925	64	0	894	1	289
							1018 9									
03		90024 X	72703	-0-	-17321	-0-	70582 3	858	4	N	1148	256	0	902	1	279
							1263 9									

SCARBOROUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	268497	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13329	- 18011		
10		61318 X	-0-	-0-	-61318	-0-				N	1					129
11		49290 X	-0-	-0-	-49290	-0-				N	-0-	12	0			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	0	184	1	133
							592 9									
03		T. A.	38963	-0-	38963	72908	37997 3	204	4	N	693	487	0	173	1	166
							762 9									

WK GU 8				WELL #:	1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	10158	PERF.10803	- 15404		
10		49042 X	8130	-0-	-40912	-0-	6894 3	1236	9	N	1124	1124	0			174
11		47460 X	3350	-0-	-44110	-0-	2697 3	653	9	N	594	376	0	183	1	209
12		49042 X	8217	-0-	-40825	-0-	6816 3	1401	9	N	1274	1274	0			209
01		16647 X	7023	-0-	-9624	-0-	5719 3	1304	9	N	1185	1185	0			209
02		11284 X	5452	-0-	-5832	-0-	4390 3	1062	9	N	965	965	0			209
03		0 W	5508	-0-	5508	5508	4492 3	1016	9	N	924	925	0			208

HOUSE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	269628	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.13130	- 16537		
10		224502 X	53304	-0-	-171198	-0-	51116 3	1085	4	N	1003	182	0	921	1	215
							1103 9									
11		82590 X	55580	-0-	-27010	-0-	53338 3	1035	4	N	1097	67	0	920	1	325
							1207 9									
12		71393 X	29924	-0-	-41469	-0-	28553 3	698	4	N	612	36	0	765	1	136
							673 9									
01		71052 X	40475	-0-	-30577	-0-	38644 3	767	4	N	967	885	1			218
							1064 9									
02		23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	22397 3	442	4	N	525	42	0	553	1	148
							578 9									
*03		22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	20744 3	542	4	N	687	101	0	540	1	194
							756 9									

WK GU 9				WELL #:	1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.11000	- 15554		
10		72323 X	43093	-0-	-29230	-0-	39648 3	3445	9	N	3132	3077	0			228
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		220069 X	34723	-0-	-185346	-0-	48	1	33569	3	N	464	63 0	350 1	273
							596	4	510	9					
11		212970 X	27900	-0-	-185070	-0-	120	1	27101	3	N	398	22 0	356 1	293
							241	4	438	9					
12		220069 X	20386	-0-	-199683	-0-	19288	3	571	4	N	479	14 0	547 1	211
							527	9							
01		43669 X	15749	-0-	-27920	-0-	8	1	15207	3	N	131	15 0	196 1	131
							390	4	144	9					
02		34132 X	24464	-0-	-9668	-0-	23325	3	425	4	N	649	25 0	558 1	197
							714	9							
03		0 W	30759	-0-	30759	30759	29618	3	565	4	N	524	69 0	371 1	281
							576	9							
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033															
10		138167 X	25287	-0-	-112880	-0-	22879	3	1333	4	N	977	64 0	920 1	333
							1075	9							
11		133710 X	18307	-0-	-115403	-0-	16603	3	877	4	N	752	22 0	716 1	347
							827	9							
12		138167 X	16931	-0-	-121236	-0-	15484	3	610	4	N	761	12 0	529 1	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	182 1	351
							527	9							
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602															
10		56513 X	31428	-0-	-25085	-0-	23354	3	100	4	N	7249	6766 0		545
							7974	9							
11		54690 X	12335	-0-	-42355	-0-	9396	3	2939	9	N	2672	2072 0	701 1	444
							16477	3	6274	9	N	5704	5328 0	741 1	79
*12		56513 X	22751	-0-	-33762	-0-	11417	3	495	4	N	3413	1958 0	1460 1	74
*01		26784 X	15666	-0-	-11118	-0-	3754	9							
							2461	3	570	4	N	960	2 0	901 1	131
*02		24192 X	4087	-0-	-20105	-0-	1056	9							
							10880	3	952	4	N	3591	2390 0	1248 1	84
							3950	9							
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A															
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
EDWARDS B																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
//CONT.// 068596																	
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		T. A.	997	-0-	997	403160	770	3	100	4	N	115	1	0	174	1	557
							127	9									
11		438010 X	34850	-0-	-403160	-0-	27288	3	3528	4	N	3667	31	0	3567	1	626
							4034	9									
12		87606 X	43938	-0-	-43668	-0-	37047	3	3233	4	N	3325	47	0	3437	1	467
							3658	9									
01		31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	26654	3	2410	4	N	2533	45	0	2551	1	404
							2786	9									
02		21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	18357	3	1640	4	N	1771	37	0	1987	1	151
							1948	9									
03		21266 X	16804	-0-	-4462	-0-	14266	3	1170	4	N	1244	34	0	1065	1	296
							1368	9									
STOREY 267																	
WELL #: 4H RRCID -> 270982 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	34908	-0-	34908	403442	103	1	25403	2	N	2770	3057	1			232
							6355	4	3047	9							
11		SHUT IN	30235	-0-	30235	433677	102	1	20455	2	N	2591	2491	1			332
							6828	4	2850	9							
12		SHUT IN	23253	-0-	23253	456930	79	1	14063	2	N	1950	2008	1			274
							6966	4	2145	9							
01		SHUT IN	20734	-0-	20734	477664	76	1	13062	2	N	1638	1608	1			304
							5794	4	1802	9							
02		SHUT IN	17676	-0-	17676	495340	67	1	11694	2	N	1494	1593	1			205
							4272	4	1643	9							
03		SHUT IN	17099	-0-	17099	512439	60	1	10863	2	N	1472	1406	1			271
							4557	4	1619	9							
LOWRY UNIT 2																	
WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457																	
10		0 W	67492	-0-	67492	672271	67492	3			N	-0-					-0-
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-
FORREST WHEELER																	
WELL #: 15H RRCID -> 271157 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	31511	-0-	31511	285091	20925	3	3930	4	N	6051	28	0	5902	1	352
							6656	9									
11		SHUT IN	23571	-0-	23571	308662	20	1	15244	3	N	3466	27	0	3533	1	258
							4494	4	3813	9							
12		SHUT IN	25819	-0-	25819	334481	199	1	16950	3	N	3604	32	0	3510	1	320
							4706	4	3964	9							
01		SHUT IN	21163	-0-	21163	355644	255	1	13124	3	N	3054	9	0	3138	1	227
							4425	4	3359	9							
02		SHUT IN	17171	-0-	17171	372815	240	1	10379	3	N	2234	9	0	2286	1	166
							4095	4	2457	9							
03		SHUT IN	14219	-0-	14219	387034	200	1	9275	3	N	2040	9	0	2004	1	193
							2500	4	2244	9							

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)	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
10	SHUT IN	26221	-0-	26221	172046	17919 3	2425 4		N	5343	6 0	5211 1		312
						5877 9								
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							
WOOD UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 271231 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF. N/A														
10	SHUT IN	134706	-0-	134706	698411	129544 3	2232 4		N	2664	357 0	2199 1		434
						2930 9								
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								
CRAFT														
WELL #: 2H RRCID -> 271273 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF. N/A														
10	SHUT IN	69040	-0-	69040	454375	69040 3			N	-0-				-0-
														-0-
11	SHUT IN	37335	-0-	37335	491710	37335 3			N	-0-				-0-
														-0-
12	SHUT IN	52568	-0-	52568	544278	52568 3			N	-0-				-0-
														-0-
01	SHUT IN	12268	-0-	12268	556546	12268 3			N	-0-				-0-
														-0-
02	SHUT IN	57970	-0-	57970	614516	57970 3			N	-0-				-0-
														-0-
03	SHUT IN	56161	-0-	56161	670677	56161 3			N	-0-				-0-
														-0-
DONNELL A														
WELL #: 16H RRCID -> 271338 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF. N/A														
10	SHUT IN	64460	-0-	64460	199946	54244 3	170 4		N	9133	8941 0	356 1		306
						10046 9								
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
DONNELL A														
WELL #: 17H RRCID -> 271355 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A														
10	SHUT IN	69521	-0-	69521	270586	58450 3	170 4		N	9910	9727 0	347 1		178
						10901 9								
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596								
HEIM		WELL #:		4H	RRCID ->	271372	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SHUT IN	66216	-0-	66216	536306	66163 3	53 9	N	48	48 0	-0-	
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-	

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC				135316								
MUMME RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	262592	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10145 - 14263	
10	6696 X	3826	-0-	-2870	-0-	472 1	3055 2	N	272	167 1	2 8	279
						299 9						
11	5430 X	2487	-0-	-2943	-0-	1124 1	1196 2	N	152	176 1		255
						167 9						
12	5611 X	5583	-0-	-28	-0-	1833 1	2156 2	N	1449	1402 1	2 8	300
						1594 9						
01	5301 X	3954	-0-	-1347	-0-	1038 1	1771 2	N	1041	711 1	2 8	628
						1145 9						
02	4144 X	2098	-0-	-2046	-0-	600 1	563 2	N	850	1025 1	1 8	452
						935 9						
03	5580 X	1430	-0-	-4150	-0-	820 1	170 2	N	400	526 1	6 8	320
						440 9						

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #:		1H	RRCID ->	266127	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10150 - 17081	
10	62279 X	58701	-0-	-3578	-0-	57982 2	719 9	N	654	890 1	9 8	216
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

PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #:	3H	RRCID ->	266128	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9874	PERF.10207 - 16194	
10	62868 X	45864	-0-	-17004	-0-	45240 2	624 9	N	567	716 1	9 8	173	
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	

WINSLOW UNIT B LAS				WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10935 - 15666	
10	124248 X	49875	-0-	-74373	-0-	49850 2	25 9	N	23			173	
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	

WINSLOW UNIT A LAS				WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11164 - 16313	
10	115475 X	55571	-0-	-59904	-0-	55535 2	36 9	N	33	3 8		247	
11	98100 X	59353	-0-	-38747	-0-	59294 2	59 9	N	54	180 1	18 8	103	
12	109585 X	60158	-0-	-49427	-0-	60140 2	18 9	N	16	11 8		108	
01	109585 X	57831	-0-	-51754	-0-	57790 2	41 9	N	37	15 8		130	
02	98980 X	37938	-0-	-61042	-0-	37899 2	39 9	N	35	20 8		145	
03	61318 X	41819	-0-	-19499	-0-	41791 2	28 9	N	25	5 8		165	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	3193 X	2722	-0-	-471	-0-	125	1	2556	3	N	37				110		
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	8		205		
01	3875 X	1642	-0-	-2233	-0-	164	1	1466	3	N	11	164	1		52		
02	2688 X	1498	-0-	-1190	-0-	74	1	1387	3	N	34	57	1		29		
03	3627 X	2706	-0-	-921	-0-	193	1	2481	3	N	29				58		

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A																	
10	25203 X	18600	-0-	-6603	-0-	979	1	17104	3	N	470	378	1	9	8	231	
11	23520 X	15594	-0-	-7926	-0-	517	9	873	1	14279	3	402	374	1	6	8	253
12	21328 X	15915	-0-	-5413	-0-	442	9	927	1	14633	3	323	277	1	2	8	297
01	21328 X	18584	-0-	-2744	-0-	355	9	986	1	17123	3	432	492	1	9	8	228
02	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	475	9	759	1	12006	3	301	376	1	2	8	151
03	18600 X	13226	-0-	-5374	-0-	331	9	664	1	12230	3	302	317	1	1	8	135

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813																	
10	30845 X	26265	-0-	-4580	-0-	1111	1	22768	3	N	2169	2209	1	6	8	349	
11	29370 X	22004	-0-	-7366	-0-	2386	9	1079	1	19143	3	1620	1839	1	3	8	127
12	28024 X	20807	-0-	-7217	-0-	1782	9	2076	1	16513	3	2016	1631	1		512	
01	26505 X	18829	-0-	-7676	-0-	2218	9	1717	1	15332	3	1618	1771	1		359	
02	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	1780	9	766	1	14352	3	1365	1481	1		243	
03	22072 X	17430	-0-	-4642	-0-	1502	9	1150	1	14753	3	1388	1253	1	1	8	377

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446																	
10	29853 X	3422	-0-	-26431	-0-	288	1	2399	3	N	668	546	1	1	8	212	
11	4680 X	4570	-0-	-110	-0-	735	9	263	1	3634	3	612	368	1	1	8	455
12	4836 X	2635	-0-	-2201	-0-	673	9	2111	3	524	9	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	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	122295 X	44389	-0-	-77906	-0-	417 2111	1 9	41861	2 N	1919	1853	1	1206
11	118350 X	37003	-0-	-81347	-0-	2656 1495	1 9	32852	2 N	1359	1524	1	1041
12	122295 X	21675	-0-	-100620	-0-	683 172	1 9	20820	2 N	156	770	1	427
01	122295 X	16524	-0-	-105771	-0-	227 812	1 9	15485	2 N	738	970	1	195
02	110460 X	9651	-0-	-100809	-0-	600 523	1 9	8528	2 N	475	389	1	281
03	122295 X	17663	-0-	-104632	-0-	300 986	1 9	16377	2 N	896	768	1	409

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

10	23157 X	18196	-0-	-4961	-0-	607 104	1 4	17372	3 N	103	96	1	21
11	20820 X	17116	-0-	-3704	-0-	540 159	1 4	16317	3 N	91	90	1	22
12	20429 X	16797	-0-	-3632	-0-	563 73	1 4	16023	3 N	125	112	1	35
01	19406 X	15937	-0-	-3469	-0-	571 186	1 4	14994	3 N	169	157	1	47
02	16912 X	13341	-0-	-3571	-0-	41 54	1 4	13124	3 N	111	108	1	50
03	18197 X	13723	-0-	-4474	-0-	44 123	1 4	13476	3 N	73	105	1	18

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

10	20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	816 673	1 4	19145	3 Y	257	306	1	43
11	15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	1353 207	1 4	13801	3 Y	221	224	1	40
12	17856 X	14984	-0-	-2872	-0-	1457 345	1 4	12897	3 Y	259	249	1	50
01	20925 X	11916	-0-	-9009	-0-	1240 9554	1 3	341	2 Y	212	234	1	28
02	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	1220 557	1 4	9510	3 Y	177	158	1	47
03	20925 X	11980	-0-	-8945	-0-	1624 587	1 4	9509	3 Y	236	219	1	64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	24583 X	18046	-0-	-6537	-0-	606	1	17334	3	N	3	17	1		1
						103	4		3						
11	21300 X	15762	-0-	-5538	-0-	500	1	15101	3	N	13	11	1		3
						147	4		14						
12	21297 X	17525	-0-	-3772	-0-	592	1	16836	3	N	18	16	1		5
						77	4		20						
01	19778 X	16191	-0-	-3587	-0-	584	1	15342	3	N	68	54	1		19
						190	4		75						
02	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	50	1	15990	3	N	53	48	1		24
						66	4		58						
*03	18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	59	1	17938	3	N	48	60	1		12
						163	4		53						

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

10	11160 X	8454	-0-	-2706	-0-	249	1	7137	3	N	932	867	1		188
						43	4		1025						
11	9690 X	7566	-0-	-2124	-0-	213	1	6441	3	N	772	775	1		185
						63	4		849						
12	9424 X	8307	-0-	-1117	-0-	255	1	7249	3	N	700	688	1		197
						33	4		770						
01	8866 X	7633	-0-	-1233	-0-	257	1	6750	3	N	493	551	1		139
						84	4		542						
02	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	16	1	5161	3	N	382	346	1		175
						21	4		420						
03	8463 X	5090	-0-	-3373	-0-	15	1	4622	3	N	374	457	1		92
						42	4		411						

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

10	11501 X	10351	-0-	-1150	-0-	605	1	9227	3	Y	341	338	1		11
						144	4		375						
11	10890 X	5322	-0-	-5568	-0-	527	1	4299	3	Y	318	317	1		12
						146	4		350						
12	12059 X	8109	-0-	-3950	-0-	529	1	7035	2	Y	387	385	1		14
						119	4		426						
01	12059 X	6444	-0-	-5615	-0-	395	1	5660	2	Y	239	228	1		25
						126	4		263						
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	316	1	6131	2	Y	252	261	1		16
						141	4		277						
03	10354 X	7084	-0-	-3270	-0-	297	1	6528	2	Y	206	213	1		9
						32	4		227						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
ALDERMAN RANCH EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 833348														
WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	908	1	21312	3	Y	547	501	1	91
						749	4	602	9					
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					

CARDEN EF														
WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436														
10	26722 X	14117	-0-	-12605	-0-	464	1	13431	3	Y	202	192	1	16
						222	9							
11	24630 X	11274	-0-	-13356	-0-	391	1	10749	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	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	615	1	13580	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							

BAETZ 'A' EF														
WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415														
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	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	400	1	18003	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							

ALDERMAN RANCH EF														
WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829														
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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
BAETZ 'A' EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	23126 X	16607	-0-	-6519	-0-	295 1	15690 3	38 4	584 9	Y	531	547 1			14
11	22380 X	12921	-0-	-9459	-0-	266 1	12118 3	20 4	517 9	Y	470	469 1			15
12	18662 X	11193	-0-	-7469	-0-	238 1	10496 3	459 9		Y	417	411 1			21
01	18662 X	11695	-0-	-6967	-0-	206 1	10889 3	600 9		Y	545	549 1			17
02	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	211 1	9489 3	547 9		Y	497	486 1			28
03	16616 X	10519	-0-	-6097	-0-	226 1	9979 3	314 9		Y	285	301 1			12

ALDERMAN RANCH EF															
WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
10	20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	802 1	18825 3	662 4	284 9	Y	258	317 1			43
11	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	1980 1	20195 3	303 4	329 9	Y	299	288 1			54
12	23467 X	19298	-0-	-4169	-0-	1885 1	16690 3	447 4	276 9	Y	251	257 1			48
01	23467 X	14939	-0-	-8528	-0-	1564 1	430 2	12047 3	691 4	Y	188	212 1			24
02	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	1505 1	11727 3	687 4	292 9	Y	265	219 1			70
03	23560 X	18171	-0-	-5389	-0-	2475 1	14488 3	894 4	314 9	Y	285	278 1			77

CARDEN EF															
WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
10	42067 X	22767	-0-	-19300	-0-	737 1	21331 3	699 9		Y	635	606 1			49
11	38400 X	21842	-0-	-16558	-0-	747 1	20563 3	532 9		Y	484	488 1			45
12	34069 X	21915	-0-	-12154	-0-	824 1	20737 3	354 9		Y	322	350 1			17
01	29915 X	20754	-0-	-9161	-0-	720 1	19777 3	257 9		Y	234	223 1			28
02	17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	730 1	16126 3	245 9		Y	223	186 1			65
03	22754 X	18050	-0-	-4704	-0-	900 1	16852 3	298 9		Y	271	281 1			55

BAETZ EF															
WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423															
10	53289 X	26352	-0-	-26937	-0-	467 1	24813 3	59 4	1013 9	Y	921	934 1			24
11	51570 X	26080	-0-	-25490	-0-	535 1	24380 3	40 4	1125 9	Y	1023	1013 1			34
12	42532 X	24491	-0-	-18041	-0-	525 1	23171 3	795 9		Y	723	721 1			36
01	35681 X	24035	-0-	-11646	-0-	430 1	22771 3	834 9		Y	758	771 1			23
02	19956 X	19956	-0-	-0-	-0-	418 1	18794 3	744 9		Y	676	661 1			38
03	0 W	21044	-0-	21044	21044	456 1	20164 3	424 9		Y	385	407 1			16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
BAETZ EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 833348														
WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	43121 X	29668	-0-	-13453	-0-	529 1	28128 3	68 4	943 9	Y	857	849 1		22
11	41730 X	26474	-0-	-15256	-0-	548 1	24975 3	41 4	910 9	Y	827	822 1		27
12	43121 X	27315	-0-	-15806	-0-	587 1	25880 3	848 9		Y	771	759 1		39
01	36828 X	27212	-0-	-9616	-0-	489 1	25885 3	838 9		Y	762	778 1		23
02	21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	457 1	20563 3	719 9		Y	654	640 1		37
03	0 W	22894	-0-	22894	22894	495 1	21876 3	523 9		Y	475	492 1		20
BAETZ EF														
WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384														
10	45136 X	36781	-0-	-8355	-0-	656 1	34852 3	83 4	1190 9	Y	1082	1103 1		28
11	44010 X	32820	-0-	-11190	-0-	674 1	30742 3	51 4	1353 9	Y	1230	1218 1		40
12	45477 X	32409	-0-	-13068	-0-	696 1	30667 3	1046 9		Y	951	943 1		48
01	45477 X	31307	-0-	-14170	-0-	563 1	29762 3	982 9		Y	893	914 1		27
02	25727 X	25727	-0-	-0-	-0-	538 1	24186 3	1003 9		Y	912	887 1		52
03	36766 X	26308	-0-	-10458	-0-	571 1	25255 3	482 9		Y	438	471 1		19
CARDEN EF														
WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895														
10	56513 X	35869	-0-	-20644	-0-	1176 1	34057 3	636 9		Y	578	560 1		45
11	54690 X	35667	-0-	-19023	-0-	1231 1	33863 3	573 9		Y	521	518 1		48
12	56513 X	33747	-0-	-22766	-0-	1273 1	32023 3	451 9		Y	410	437 1		21
01	51739 X	31155	-0-	-20584	-0-	1083 1	29745 3	327 9		Y	297	283 1		35
02	25512 X	25512	-0-	-0-	-0-	1091 1	24088 3	333 9		Y	303	250 1		88
03	36859 X	27262	-0-	-9597	-0-	1363 1	25504 3	395 9		Y	359	374 1		73
NBRP EF														
WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281														
10	22723 X	18935	-0-	-3788	-0-	200 1	17550 3	45 4	1140 9	Y	1036	1375 1		54
11	18900 X	12760	-0-	-6140	-0-	87 1	11751 3	31 4	891 9	Y	810	823 1		41
12	19530 X	15326	-0-	-4204	-0-	110 1	14278 3	101 4	837 9	Y	761	762 1		40
01	19530 X	13408	-0-	-6122	-0-	101 1	12177 3	156 4	974 9	Y	885	888 1		37
02	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	82 1	8324 3	61 4	900 9	Y	818	751 1		104
03	0 W	9991	-0-	9991	9991	116 1	9008 3	66 4	801 9	Y	728	770 1		62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
ALDERMAN RANCH EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	29326 X	27499	-0-	-1827	-0-	1018	1	23882	3	Y	1600	1661	1		267
						839	4	1760	9						
11	23700 X	22317	-0-	-1383	-0-	1829	1	18658	3	Y	1409	1420	1		256
						280	4	1550	9						
12	24490 X	21000	-0-	-3490	-0-	1940	1	17178	3	Y	1293	1301	1		248
						460	4	1422	9						
01	27497 X	17746	-0-	-9751	-0-	1756	1	483	2	Y	1101	1206	1		143
						13521	3	775	4						
02	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	1650	1	12862	3	Y	474	491	1		126
						754	4	521	9						
03	27497 X	16225	-0-	-11272	-0-	2164	1	12671	3	Y	553	529	1		150
						782	4	608	9						
CARDEN EF															
WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261															
10	21359 X	13119	-0-	-8240	-0-	432	1	12505	3	Y	165	156	1		13
						182	9								
11	19800 X	12903	-0-	-6897	-0-	448	1	12332	3	Y	112	115	1		10
						123	9								
12	17794 X	9277	-0-	-8517	-0-	351	1	8826	3	Y	91	96	1		5
						100	9								
01	16492 X	11940	-0-	-4552	-0-	415	1	11394	3	Y	119	110	1		14
						131	9								
02	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	523	1	11543	3	Y	113	94	1		33
						124	9								
03	13330 X	11715	-0-	-1615	-0-	587	1	10993	3	Y	123	131	1		25
						135	9								
NBRP EF															
WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357															
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	7942	-0-	-4630	-0-	72	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						
NBRP EF															
WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426															
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
BAETZ 'A' EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 833348														
WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	29437	-0-	-16735	-0-	624	1	28068	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							

NBR EF														
WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	68758 X	20805	-0-	-47953	-0-	677	1	18077	3	N	1026	1037	1	165
						922	4	1129	9					
11	66540 X	20006	-0-	-46534	-0-	850	1	16664	3	N	1388	1198	1	355
						965	4	1527	9					
12	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	120	1	14478	3	N	574	840	1	89
						1048	4	631	9					
01	20801 X	12083	-0-	-8718	-0-	90	1	10496	3	N	510	469	1	130
						936	4	561	9					
02	18788 X	9799	-0-	-8989	-0-	5	1	8493	3	N	419	438	1	111
						840	4	461	9					
03	20801 X	10963	-0-	-9838	-0-	117	1	9325	3	N	390	345	1	156
						1092	4	429	9					

SNOWDEN EF														
WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
10	46686 X	21260	-0-	-25426	-0-	710	1	18928	3	N	597	594	1	96
						965	4	657	9					
11	45180 X	18659	-0-	-26521	-0-	834	1	16345	3	N	485	457	1	124
						946	4	534	9					
12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	133	1	15982	3	N	613	642	1	95
						1157	4	674	9					
01	24521 X	16257	-0-	-8264	-0-	122	1	14289	3	N	520	483	1	132
						1274	4	572	9					
02	21700 X	12071	-0-	-9629	-0-	6	1	10536	3	N	443	458	1	117
						1042	4	487	9					
03	21266 X	11092	-0-	-10174	-0-	118	1	9395	3	N	435	378	1	174
						1100	4	479	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
ARN EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 833348														
WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	43121 X	22339	-0-	-20782	-0-	728 1	18869 3	310 4	2432 9	Y	2211	2113 1		247
11	41730 X	17251	-0-	-24479	-0-	717 1	15306 3	284 4	944 9	Y	858	995 1		110
12	43121 X	28363	-0-	-14758	-0-	1285 1	25337 3	447 4	1294 9	Y	1176	1169 1		117
01	28582 X	25543	-0-	-3039	-0-	1331 1	22776 3	443 4	993 9	Y	903	929 1		91
02	20188 X	20025	-0-	-163	-0-	1117 1	18124 3	382 4	402 9	Y	365	400 1		56
03	28365 X	20235	-0-	-8130	-0-	1285 1	18063 3	446 4	441 9	Y	401	396 1		61

BAETZ B EF														
WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323														
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	49335 X	49335	-0-	-0-	-0-	957 1	43039 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

CARDEN WEST EF														
WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
10	195145 X	64413	-0-	-130732	-0-	2118 1	61325 3	970 9		Y	882	860 1		69
11	188850 X	56841	-0-	-132009	-0-	1961 1	53967 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	45207	-0-	-149938	-0-	1562 1	42880 3	765 9		Y	695	655 1		82
02	176260 X	36140	-0-	-140120	-0-	1535 1	33892 3	713 9		Y	648	541 1		189
03	64418 X	34165	-0-	-30253	-0-	1694 1	31712 3	759 9		Y	690	739 1		140

BAETZ 'B' EF														
WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
10	146072 X	88276	-0-	-57796	-0-	1536 1	81615 3	195 4	4930 9	Y	4482	4561 1		117
11	141360 X	66059	-0-	-75301	-0-	1300 1	59240 3	97 4	5422 9	Y	4929	4884 1		162
12	146072 X	72191	-0-	-73881	-0-	1461 1	64399 3	6331 9		Y	5755	5629 1		288
01	146072 X	65274	-0-	-80798	-0-	1113 1	58894 3	5267 9		Y	4788	4930 1		146
02	53918 X	53918	-0-	-0-	-0-	1084 1	48732 3	4102 9		Y	3729	3664 1		211
03	88288 X	40620	-0-	-47668	-0-	817 1	36128 3	3675 9		Y	3341	3410 1		142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
CARDEN WEST EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 833348														
WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	170686 X	52292	-0-	-118394	-0-	1717	1	49700	3	Y	795	791	1	62
						875	9							
11	165180 X	44344	-0-	-120836	-0-	1526	1	41998	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	37663	-0-	-133023	-0-	1297	1	35606	3	Y	691	647	1	82
						760	9							
02	154168 X	28032	-0-	-126136	-0-	1188	1	26247	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							
NBRP EF														
WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
10	68820 X	12552	-0-	-56268	-0-	132	1	11546	3	Y	768	876	1	40
						29	4	845	9					
11	66600 X	12078	-0-	-54522	-0-	83	1	11238	3	Y	661	667	1	34
						30	4	727	9					
12	68820 X	10960	-0-	-57860	-0-	78	1	10205	3	Y	549	554	1	29
						73	4	604	9					
01	68820 X	9415	-0-	-59405	-0-	72	1	8662	3	Y	518	526	1	21
						111	4	570	9					
02	62160 X	8345	-0-	-53815	-0-	76	1	7700	3	Y	465	427	1	59
						57	4	512	9					
*03	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	97	1	7568	3	Y	425	448	1	36
						56	4	468	9					
SNOWDEN-OTTO EF														
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301														
10	103323 X	32984	-0-	-70339	-0-	1101	1	29403	3	N	891	817	1	143
						1500	4	980	9					
11	99990 X	23625	-0-	-76365	-0-	1064	1	20849	3	N	459	485	1	117
						1207	4	505	9					
12	103323 X	17032	-0-	-86291	-0-	125	1	15107	3	N	642	660	1	99
						1094	4	706	9					
01	103323 X	13395	-0-	-89928	-0-	99	1	11580	3	N	621	562	1	158
						1033	4	683	9					
02	93324 X	10306	-0-	-83018	-0-	5	1	8926	3	N	447	487	1	118
						883	4	492	9					
03	32984 X	9134	-0-	-23850	-0-	96	1	7651	3	N	446	386	1	178
						896	4	491	9					
SNOWDEN EF														
WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
10	61163 X	18623	-0-	-42540	-0-	610	1	16275	3	N	825	737	1	132
						830	4	908	9					
11	59190 X	18801	-0-	-40389	-0-	840	1	16463	3	N	495	501	1	126
						953	4	545	9					
12	61163 X	13761	-0-	-47402	-0-	100	1	12064	3	N	657	682	1	101
						874	4	723	9					
01	61163 X	10608	-0-	-50555	-0-	78	1	9084	3	N	578	532	1	147
						810	4	636	9					
02	55244 X	8935	-0-	-46309	-0-	5	1	7688	3	N	438	469	1	116
						760	4	482	9					
03	61163 X	7250	-0-	-53913	-0-	76	1	6068	3	N	359	331	1	144
						711	4	395	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
BAETZ B EF													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 833348													
WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832													
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	40134	-0-	-63718	-0-	839 1	37738 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						

BAETZ B EF													
WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962													
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	25040	-0-	-85644	-0-	508 1	22835 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						

DISCHER EF													
WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314													
10		18600 X	3129	-0-	-15471	-0-	904 1	7 2	Y	555	399 1		306
							1559 3	48 4					
11		18000 X	1849	-0-	-16151	-0-	467 1	5 2	Y	371	333 1		344
							967 3	2 4					
12		18600 X	2219	-0-	-16381	-0-	872 1	899 3	Y	407	470 1		281
							448 9						
01		18600 X	2160	-0-	-16440	-0-	879 1	858 3	Y	377	363 1		295
							8 4	415 9					
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					

ARN EF													
WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796													
10		31762 X	31762	-0-	-0-	-0-	1144 1	29641 3	Y	446	575 1		50
							486 4	491 9					
11		25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	1075 1	22962 3	Y	591	565 1		76
							426 4	650 9					
12		20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	956 1	18861 3	Y	408	443 1		41
							333 4	449 9					
01		19313 X	18239	-0-	-1074	-0-	966 1	16530 3	Y	383	385 1		39
							322 4	421 9					
02		17444 X	16701	-0-	-743	-0-	930 1	15078 3	Y	342	328 1		53
							317 4	376 9					
03		19313 X	15299	-0-	-4014	-0-	965 1	13560 3	Y	399	391 1		61
							335 4	439 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DISCHER EF //CONT.// 833348														
WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	48794 X	1356	-0-	-47438	-0-	376	1	3	2	Y	281	222	1	155
						648	3	20	4					
11	47220 X	1361	-0-	-45859	-0-	326	1	4	2	Y	322	179	1	298
						675	3	2	4					
12	48794 X	1178	-0-	-47616	-0-	448	1	463	3	Y	243	374	1	167
						267	9							
01	48794 X	987	-0-	-47807	-0-	403	1	393	3	Y	170	204	1	133
						4	4	187	9					
02	44072 X	1337	-0-	-42735	-0-	385	1	4	2	Y	268	252	1	149
						629	3	24	4					
03	48794 X	940	-0-	-47854	-0-	319	1	3	2	Y	231	277	1	103
						325	3	39	4					
BAETZ 'A' EF														
WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
10	177347 X	43840	-0-	-133507	-0-	742	1	39448	3	Y	3232	3352	1	84
						95	4	3555	9					
11	88200 X	52873	-0-	-35327	-0-	1047	1	47731	3	Y	3652	3616	1	120
						78	4	4017	9					
12	91140 X	57203	-0-	-33937	-0-	1185	1	52261	3	Y	3415	3364	1	171
						3757	9							
01	91140 X	50440	-0-	-40700	-0-	875	1	46285	3	Y	2982	3062	1	91
						3280	9							
*02	82320 X	39405	-0-	-42915	-0-	821	1	36904	3	Y	1527	1532	1	86
						1680	9							
03	91140 X	30061	-0-	-61079	-0-	638	1	28235	3	Y	1080	1120	1	46
						1188	9							
CARDEN WEST EF														
WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
*10	132897 X	48736	-0-	-84161	-0-	1596	1	46213	3	Y	843	782	1	61
						927	9							
*11	128610 X	41067	-0-	-87543	-0-	1412	1	38840	3	Y	741	733	1	69
						815	9							
*12	132897 X	43846	-0-	-89051	-0-	1644	1	41379	3	Y	748	778	1	39
						823	9							
*01	132897 X	37573	-0-	-95324	-0-	1283	1	35214	3	Y	978	901	1	116
						1076	9							
*02	120036 X	30617	-0-	-89419	-0-	1290	1	28483	3	Y	767	660	1	223
						844	9							
*03	132897 X	27129	-0-	-105768	-0-	1338	1	25041	3	Y	682	767	1	138
						750	9							
ARN EF														
WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
10	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			-0-
11	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT			-0-
12	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			-0-
01	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14420 X	NO RPT	-0-	-14420	-0-					N	NO RPT			-0-
03	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 833348													
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741													
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	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		37812	-0-	-40448	-0-	324 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					
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		46853	-0-	-38575	-0-	403 1	40908 3	Y	4764	4434 1		607
							302 4	5240 9					
*03	94581 X		37104	-0-	-57477	-0-	419 1	32669 3	Y	3434	3748 1		293
							239 4	3777 9					
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841													
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		44950	-0-	-30370	-0-	388 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					
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		49934	-0-	-30202	-0-	428 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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
TALISMAN ENERGY USA INC.			835506									
FRANKLIN		WELL #:	A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	12115 - 17717	
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		
10		30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	27668 3	3166 9	N	2878	3051 1	557
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

MCCLAUGHERTY		WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	12030 - 16331	
10		15066 X	11284	-0-	-3782	-0-	10734 3	550 9	N	500	356 1	455
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

FRANKLIN		WELL #:	B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	11930 - 16418	
10		17081 X	15325	-0-	-1756	-0-	14527 3	798 9	N	725	718 1	502
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
							661 9					
02		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	10629 3	887 9	Y	806	888 1	436
*03		13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	12906 3	829 9	Y	754	765 1	425

K. R. BRACKEN		WELL #:	A 1H	RRCID ->	266826	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.	12200 - 17170	
10		29520 X	29520	-0-	-0-	-0-	27849 3	1671 9	Y	1519	1499 1	322
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

MCCLAUGHERTY		WELL #:	121A	RRCID ->	267349	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	11800 - 16205	
10		16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	15624 3	560 9	N	509	538 1	633
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

R. A. BRACKEN		WELL #:	A 3H	RRCID ->	268267	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	12175 - 17251	
10		21793 X	18842	-0-	-2951	-0-	16469 3	2373 9	Y	2157	2161 1	133
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506													
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12338 - 17464					
M	O	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
10	131626	X	82664	-0-	-48962	-0-	76701	3	5963	9	Y	5421	5447	1	585
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

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 11899		PERF.12500 - 17415					
10	65658	X	49516	-0-	-16142	-0-	42748	3	6768	9	Y	6153	6143	1	1376
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

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 11849		PERF.12399 - 17449					
10	64883	X	34724	-0-	-30159	-0-	30186	3	4538	9	Y	4125	4164	1	1074
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

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 11832		PERF.12505 - 17386					
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	601	1	1
*03	61194	X	-0-	-0-	-61194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12274 - 17811					
10	84599	X	70207	-0-	-14392	-0-	66296	3	3911	9	Y	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

K. R. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271669		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6095		PERF. N/A					
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT						-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT						-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT						-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT						-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12313 - 17902					
10	74865	X	74865	-0-	-0-	-0-	69713	3	5152	9	Y	4684	4688	1	434
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240										
STS				WELL #:	2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11850	- 14301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		8153 X	4781	-0-	-3372	-0-	4112 2	669 9	N		608	559 1		676
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

XTO ENERGY INC.				945936										
SMITH CC				WELL #:	1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450	
10		7843 X	6777	-0-	-1066	-0-	288 1	5753 3	Y		669	532 1		437
11		7590 X	6264	-0-	-1326	-0-	281 1	5272 3	Y		646	508 1		575
12		7843 X	6485	-0-	-1358	-0-	330 1	5549 3	Y		551	727 1		399
01		6975 X	4891	-0-	-2084	-0-	269 1	4099 3	Y		475	663 1		211
02		5964 X	5412	-0-	-552	-0-	316 1	4535 3	Y		510	415 1		306
03		6789 X	5255	-0-	-1534	-0-	289 1	4265 3	Y		637	532 1		411

SMITH CC				WELL #:	2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150	
10		4588 X	3945	-0-	-643	-0-	165 1	3284 3	Y		451	362 1		342
11		4320 X	3786	-0-	-534	-0-	164 1	3071 3	Y		501	414 1		429
12		4464 X	4370	-0-	-94	-0-	194 1	3268 3	Y		825	750 1		504
01		4433 X	3881	-0-	-552	-0-	202 1	3088 3	Y		537	712 1		329
02		3500 X	3343	-0-	-157	-0-	186 1	2667 3	Y		445	478 1		296
03		3875 X	3601	-0-	-274	-0-	191 1	2823 3	Y		534	476 1		354

SMITH CC				WELL #:	3H	RRCID ->	263673	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12400	- 16547	
10		6634 X	4005	-0-	-2629	-0-	177 1	3539 3	Y		263	204 1		173
11		5130 X	4415	-0-	-715	-0-	208 1	3903 3	Y		276	202 1		247
12		5301 X	4324	-0-	-977	-0-	222 1	3735 3	Y		334	366 1		215
01		4929 X	4447	-0-	-482	-0-	252 1	3846 3	Y		317	365 1		167
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	225 1	3239 3	Y		282	270 1		179
03		4030 X	3995	-0-	-35	-0-	230 1	3395 3	Y		336	291 1		224

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

WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560												
10	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	588 1	11735 3	Y	729	644 1	303	
11	9600 X	9517	-0-	-83	-0-	802 9 438 1	8210 3	Y	790	819 1	274	
12	9920 X	8889	-0-	-1031	-0-	869 9 469 1	7890 3	Y	482	541 1	215	
01	12524 X	8960	-0-	-3564	-0-	530 9 496 1	7569 3	Y	814	689 1	340	
02	DLQ G-10	7786	-0-	7786	7786	895 9 480 1	6903 3	Y	366	538 1	168	
*03	20381 X	12595	-0-	-7786	-0-	403 9 762 1	11233 3	Y	545	434 1	279	

WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850												
10	13547 X	9884	-0-	-3663	-0-	443 1	8845 3	Y	542	607 1	308	
11	11520 X	10219	-0-	-1301	-0-	596 9 491 1	9201 3	Y	479	437 1	350	
12	11625 X	9693	-0-	-1932	-0-	527 9 512 1	8617 3	Y	513	423 1	440	
01	10447 X	9069	-0-	-1378	-0-	564 9 526 1	8022 3	Y	474	556 1	358	
02	DLQ G-10	7233	-0-	7233	7233	521 9 443 1	6358 3	Y	393	459 1	292	
*03	14871 X	7638	-0-	-7233	-0-	432 9 454 1	6692 3	Y	447	446 1	293	

WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950												
10	16895 X	11511	-0-	-5384	-0-	517 1	10323 3	Y	610	723 1	336	
11	16350 X	10673	-0-	-5677	-0-	671 9 504 1	9442 3	Y	661	526 1	471	
12	16895 X	10125	-0-	-6770	-0-	727 9 534 1	8989 3	Y	547	523 1	495	
01	13237 X	9397	-0-	-3840	-0-	602 9 544 1	8295 3	Y	507	607 1	395	
02	DLQ G-10	7766	-0-	7766	7766	558 9 473 1	6801 3	Y	447	509 1	333	
*03	15698 X	7932	-0-	-7766	-0-	492 9 472 1	6958 3	Y	456	499 1	290	

WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750												
10	13361 X	13039	-0-	-322	-0-	602 1	12008 3	Y	390	400 1	153	
11	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	429 9 853 1	15991 3	Y	486	385 1	254	
12	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	535 9 927 1	15591 3	Y	388	490 1	152	
01	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	427 9 1120 1	17080 3	Y	346	303 1	195	
02	DLQ G-10	14733	-0-	14733	14733	381 9 941 1	13513 3	Y	254	341 1	108	
*03	33780 X	19047	-0-	-14733	-0-	279 9 1189 1	17535 3	Y	294	256 1	146	

WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750												
10	13361 X	13039	-0-	-322	-0-	323 9 602 1	12008 3	Y	390	400 1	153	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	11036 X	11013	-0-	-23	-0-	491	1	9792	3	Y	664	555 1	248
11	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	730	9	10870	3	Y	278	338 1	188
12	9455 X	8924	-0-	-531	-0-	306	9	7866	3	Y	536	556 1	168
01	10509 X	8622	-0-	-1887	-0-	468	1	7694	3	Y	385	348 1	205
02	DLQ G-10	8024	-0-	8024	8024	590	9	7224	3	Y	270	326 1	149
*03	14381 X	6357	-0-	-8024	-0-	504	1	5693	3	Y	253	261 1	141
						424	9						
						503	1						
						297	9						
						386	1						
						278	9						

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265613		COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150			
10	15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	709	1	14155	3	Y	380	500 1	186
11	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	418	9	16686	3	Y	398	402 1	182
12	18451 X	18451	-0-	-0-	-0-	891	1	16941	3	Y	457	472 1	167
01	16616 X	9844	-0-	-6772	-0-	438	9	9187	3	Y	50	187 1	30
02	DLQ G-10	11598	-0-	11598	11598	1007	1	10415	3	Y	416	258 1	188
*03	26315 X	14717	-0-	-11598	-0-	503	9	13305	3	Y	464	454 1	198
						602	1						
						55	9						
						725	1						
						458	9						
						902	1						
						510	9						

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012				TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600			
10	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	581	1	11594	3	Y	532	353 1	227
11	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	585	9	10463	3	Y	575	521 1	281
12	11098 X	10121	-0-	-977	-0-	558	1	9198	3	Y	342	464 1	159
01	12183 X	9200	-0-	-2983	-0-	633	9	8395	3	Y	232	231 1	160
02	DLQ G-10	9953	-0-	9953	9953	547	1	8834	3	Y	458	454 1	164
*03	20227 X	10274	-0-	-9953	-0-	376	9	9268	3	Y	343	316 1	191
						550	1						
						255	9						
						615	1						
						504	9						
						629	1						
						377	9						

ED STUMBERG (OLMOS A) BOTASCH OPERATING, LLC STUMBERG UNIT		27508 500 083330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DIMMIT		
WELL #:	1	RRCID ->	114771	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4510	-	4528	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116836		COMPL. DATE 05/06/1985				TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
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-

ED STUMBERG (OLMOS A)		//CONT.//		27508 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
BOTASCH OPERATING, LLC		//CONT.//		083330											
STUMBERG "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118410	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4504 -	4524		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
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		
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-				-0-
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-

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

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M-TEX INC.				518920									
GILL, A. T.		WELL #:		741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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				
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438				
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442				
10	155 #	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
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	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400				
10	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	0 #	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 045733		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 045734		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 045735		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788			
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 1									
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	384	1	61	3	Y	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	324	1	142	3	Y	-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	283	1	314	3	Y	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	78	1	368	3	Y	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	274	1	243	3	Y	-0-
03	496 N	366	-0-	-130	-0-	274	1	92	3	Y	-0-

BURKHOLDER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 044415		COMPL. DATE 05/21/1968		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789			
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	252	1	64	3	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	696 1	112 3	N	-0-			-0-
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-

BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 070954		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	132 1	21 3	Y	-0-			-0-
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-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X 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
10		744 X	404	-0-	-340	404	2	Y	-0-		-0-
11		480 X	315	-0-	-165	315	2	Y	-0-		-0-
12		470 X	470	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		-0-
01		1075 X	1075	-0-	-0-	1075	2	Y	-0-		-0-
02		1301 X	1301	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-		-0-
03		465 X NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		5	RRCID ->	123365	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 6002 - 6018
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
BURKHOLDER, ALICE W.		WELL #:		3	RRCID ->	044895	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5860 - 5870
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909
10		124 X	66	-0-	-58	66	2	N	-0-		-0-
11		120 X	20	-0-	-100	20	2	N	-0-		-0-
12		85 X	85	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01		DLQ G-10	372	-0-	372	372	2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	375	-0-	375	747	2	N	-0-		-0-
*03		1700 N	1120	-0-	-580	167	1120	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
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645				
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694				
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
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-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665				
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON		WELL #: 2		RRCID -> 184011		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON "47"		WELL #: 2		RRCID -> 204255		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-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	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
10	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3	N	-0-		-0-	
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-		-0-	
12	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	3	N	-0-		-0-	
01	1426 N	1141	-0-	-285	-0-	1141	3	N	-0-		-0-	
02	1288 N	1254	-0-	-34	-0-	1254	3	N	-0-		-0-	
03	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3	N	-0-		-0-	

CHI OPERATING, INC.		148123										
FRED		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654				
10	DLQ G-10	2950	-0-	2950	12489	80	1	2870	3	N	-0-	
11	DLQ G-10	2680	-0-	2680	15169	80	1	2600	3	N	-0-	
12	DLQ G-10	2754	-0-	2754	17923	80	1	2674	3	N	-0-	
01	20677 X	2754	-0-	-17923	-0-	80	1	2674	3	N	-0-	
*02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2517	3	N	-0-	
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278				
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	80	1	775	3	N	-0-	
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	N	-0-	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-	
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-	
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	80	1	684	3	N	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290				
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	80	1	452	3	N	-0-	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	80	1	444	3	N	-0-	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	-0-	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	-0-	
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	80	1	395	3	N	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

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				
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
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-	

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516				
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2	N	-0-		-0-	
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-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	3612	PERF.	2481 - 3234
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	2536 - 3556
10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2548 - 2610
10	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
EPPERSON, JAMES		WELL #:		504	RRCID ->	123218	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2498 - 2560
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - PLUGGED 11-01-2013												

EPPERSON, TOM		WELL #:		4041	RRCID ->	123222	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2452 - 2516
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2013 - PLUGGED 10-30-2013												

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213										
GLASSCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	2396 - 2466
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800			
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
10	728	N	728	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780	N	673	-0-	-107	673	2	N	-0-	-0-	-0-
12	744	N	639	-0-	-105	639	2	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	579	-0-	-134	579	2	N	-0-	-0-	-0-
02	616	N	487	-0-	-129	487	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610									
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1019		RRCID -> 122757		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490			
10	886	X	886	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862			
10	1092	N	1092	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	584	-0-	-129	584	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	667	-0-	-418	667	2	N	-0-	-0-	-0-
02	840	N	491	-0-	-349	491	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	561	-0-	-28	561	2	N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES		6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497			
10	248	N	241	-0-	-7	241	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	213	-0-	-27	213	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	241	-0-	-38	241	2	N	-0-	-0-	-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	215	-0-	-33	215	2	N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES		1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484			
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	914	2	N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568			
10	341	N	330	-0-	-11	330	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	267	-0-	-93	267	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496	N	444	-0-	-52	444	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	274	-0-	-67	274	2	N	-0-	-0-	-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434	N	393	-0-	-41	393	2	N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2477 - 2545		
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
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4189 - 4313		
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	779 2		N	-0-			-0-
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 2		N	-0-			-0-
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	660 2		N	-0-			-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	733 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4266 - 4464		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 2815		
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1820		RRCID -> 133620		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2395 - 2429		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642		PERF. 3419 - 4194		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
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
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 2	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2	N	-0-		-0-
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-

3-M ENERGY CORPORATION		953706		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848		
SWEETEN		WELL #: 4801								
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
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-

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880		
RHODES - STATE		WELL #: 1H								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

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

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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

MEDINA, L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 087600		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 1334		PERF. 1224		- 1266			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

FASHING (EAGLE FORD) XTO ENERGY INC. TARTT, EMMA ET AL		30379 300 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA								
		WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10240 - 10290								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEDDINGTON, ADELINE		30379 500 190005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
		WELL #: 1		RRCID -> 000229		COMPL. DATE 10/27/1957		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737								
10	SHUT IN	167	-0-	167	1177	167	2	N	-0-							-0-
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-

WEDDINGTON, ADELINE		WELL #: 4		RRCID -> 078069		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818								
10	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2	N	-0-							-0-
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-

ADELINE WEDDINGTON		WELL #: 1WD		RRCID -> 270780		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EXCALIBUR E & P, LLC ESCHENBURG-POLLOK		256842		RRCID -> 161123		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	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-

RICHTER, H.E.		WELL #: 5		RRCID -> 169040		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		285230								
SMITH, MARY CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942 PERF.10651 - 10701
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
10	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
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-

SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006 PERF.10648 - 10725
10	1364 N	227	-0-	-1137	-0-	227 2	N	-0-		-0-
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-

HOWELL, DAVID		406135								
HENDERSON, GARRETT		WELL #:			RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10460 - 10506
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
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
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
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

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018 PERF.10506 - 10596
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC URBANCZYK GU 1		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 574321		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
URBANCZYK GU 1													WELL #:	2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10537
10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7423 3	24 9	Y	22	12 1		13										
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-										
URBANCZYK GU 2													WELL #:	3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10472 - 10349
10	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10362 3	32 9	Y	29	16 1		31										
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										
URBANCZYK GU 3													WELL #:	3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10382 - 10491
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
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-										
SCHUMANN "B"													WELL #:	2	RRCID ->	094862	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10564 - 10586
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
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-										
TOM "A" GU 3													WELL #:	2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10355 - 10433
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
URBANCZYK GU 1													WELL #:	3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10320 - 10397
10	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8132 3	114 9	Y	104	60 1		45										
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-										
SCHUMANN "A"													WELL #:	3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10488 - 10570
10	5332 X	5232	-0-	-100	-0-	5177 3	55 9	Y	50	29 1		32										
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										

FASHING (EDWARDS LIME -A-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC TOM "A" GU 2		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 574321		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
TOM "A" GU 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	9455 X	8680	-0-	-775	-0-	8635	3	45	9	Y	41	24	1	30
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
SCHUMANN "A"		WELL #: 5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	4030 X	3846	-0-	-184	-0-	3837	3	9	9	Y	8	4	1	20
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
TOM "A" GU 4		WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 1		WELL #: 3 U		RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SCHUMANN "A"		WELL #: 6U		RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993				TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC SCHUMANN "A"		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 574321		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
		WELL #: 7		RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10762		- 10770		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	9052 X	8760	-0-	-292	-0-	8749	3	11	9	Y	10	6	1	16
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

URBANCZYK GU 2		WELL #: 5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10493		- 10848		
10	3782 X	3779	-0-	-3	-0-	3779	3			Y	-0-			11
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

URBANCZYK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214		- 10328		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME --)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
SNG OPERATING, LLC				797970								
RICHTER, H. E.				WELL #:	3 U	RRCID ->	109014	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10371 - 10441
M	O	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
LIEKE, OTTO				WELL #:	3	RRCID ->	169396	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10280 - 10383
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3	Y	-0-	7 1	-0-	
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-	

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627
10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3	Y	-0-		-0-	
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-	

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704
10	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7031	3	129 9	Y	117	177 1	120
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 1	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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715	- 10786
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640	- 10740
10	7564 X	5317	-0-	-2247	-0-	5317	2	N	-0-			-0-
11	9390 X	5971	-0-	-3419	-0-	5971	2	N	-0-			-0-
12	9703 X	6537	-0-	-3166	-0-	6537	2	N	-0-			-0-
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-			-0-
02	5012 X	4600	-0-	-412	-0-	4600	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	4678	-0-	-1863	-0-	4678	2	N	-0-			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698	- 10778
10	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2	N	-0-			-0-
11	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2	N	-0-			-0-
12	8556 X	6873	-0-	-1683	-0-	6873	2	N	-0-			-0-
01	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2	N	-0-			-0-
02	10108 X	5534	-0-	-4574	-0-	5534	2	N	-0-			-0-
03	11098 X	8324	-0-	-2774	-0-	8324	2	N	-0-			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660	- 10680
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10726	- 10764
*04	3240 X	988	-0-	-2252	-0-	973	3	15 9	Y	14	16 1	2
*05	3348 X	1485	-0-	-1863	-0-	1477	3	8 9	Y	7	8 1	1
*06	3240 X	1751	-0-	-1489	-0-	1744	3	7 9	Y	6	7 1	-0-
*07	3131 X	1694	-0-	-1437	-0-	1685	3	9 9	Y	8	3 1	5
*08	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1696	3	10 9	Y	9	12 1	2
09	1740 X	1484	-0-	-256	-0-	1450	3	34 9	Y	31	26 1	7
10	1798 X	1435	-0-	-363	-0-	1416	3	19 9	Y	17	15 1	9
*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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

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		
*04	4500 X	3583	-0-	-917	-0-	3535	3	48	9	44	47	1	5
*05	3968 X	3471	-0-	-497	-0-	3429	3	42	9	38	40	1	3
*06	3840 X	3217	-0-	-623	-0-	3186	3	31	9	28	24	1	7
*07	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3715	3	24	9	22	23	1	6
*08	3875 X	3337	-0-	-538	-0-	3308	3	29	9	26	27	1	5
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3566	3	67	9	61	57	1	9
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4196	3	34	9	31	31	1	9
*11	3630 X	3599	-0-	-31	-0-	3568	3	31	9	28	32	1	5
*12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3789	3	33	9	30	30	1	5
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2657	3	39	9	35	32	1	8
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1271	3	31	9	28	29	1	7
03	4216 X	1147	-0-	-3069	-0-	1118	3	29	9	26	27	1	6

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

*04	990 X	639	-0-	-351	-0-	591	3	48	9	44	47	1	5
*05	1023 X	654	-0-	-369	-0-	613	3	41	9	37	39	1	3
*06	840 X	598	-0-	-242	-0-	569	3	29	9	26	21	1	8
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	641	3	26	9	24	26	1	6
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	640	3	33	9	30	30	1	6
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	738	3	73	9	66	62	1	10
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	775	3	39	9	35	35	1	10
*11	660 N	374	-0-	-286	-0-	348	3	26	9	24	29	1	5
12	837 N	496	-0-	-341	-0-	459	3	37	9	34	33	1	6
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534	3	37	9	34	35	1	5
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	418	3	33	9	30	28	1	7
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	454	3	35	9	32	32	1	7

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

*04	9030 X	7422	-0-	-1608	-0-	7356	3	66	9	60	63	1	7
*05	9331 X	7438	-0-	-1893	-0-	7373	3	65	9	59	61	1	5
*06	8100 X	7601	-0-	-499	-0-	7535	3	66	9	60	50	1	15
*07	8370 X	7892	-0-	-478	-0-	7841	3	51	9	46	49	1	12
*08	7998 X	7048	-0-	-950	-0-	6985	3	63	9	57	58	1	11
09	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8084	3	139	9	126	119	1	18
10	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8458	3	74	9	67	66	1	19
*11	7620 X	7196	-0-	-424	-0-	7132	3	64	9	58	67	1	10
*12	8494 X	7911	-0-	-583	-0-	7838	3	73	9	66	64	1	12
01	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5752	3	79	9	72	67	1	17
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5605	3	63	9	57	60	1	14
03	8308 X	6555	-0-	-1753	-0-	6489	3	66	9	60	60	1	14

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

*04	2730 X	1681	-0-	-1049	-0-	1628	3	53	9	48	51	1	5
*05	2697 X	1422	-0-	-1275	-0-	1364	3	58	9	53	53	1	5
*06	2400 X	1820	-0-	-580	-0-	1762	3	58	9	53	45	1	13
*07	2170 X	1867	-0-	-303	-0-	1821	3	46	9	42	44	1	11
*08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	3	56	9	51	52	1	10
09	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2176	3	127	9	115	108	1	17
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2549	3	66	9	60	60	1	17
*11	2430 X	2260	-0-	-170	-0-	2202	3	58	9	53	61	1	9
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3106	3	65	9	59	58	1	10
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2731	3	72	9	65	60	1	15
02	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1973	3	56	9	51	54	1	12
03	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	2805	3	61	9	55	55	1	12

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*04	6330 X	5191	-0-	-1139	-0-	5155	3	36	9	Y	33	35	1			4
*05	5921 X	5089	-0-	-832	-0-	5061	3	28	9	Y	25	27	1			2
*06	5550 X	5348	-0-	-202	-0-	5327	3	21	9	Y	19	16	1			5
*07	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5813	3	17	9	Y	15	16	1			4
*08	5549 X	5527	-0-	-22	-0-	5506	3	21	9	Y	19	19	1			4
09	5340 X	2232	-0-	-3108	-0-	2213	3	19	9	Y	17	21	1			-0-
10	5828 X	5316	-0-	-512	-0-	5293	3	23	9	Y	21	15	1			6
*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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

*04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5318	3	77	9	Y	70	74	1			8
*05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5417	3	51	9	Y	46	51	1			3
*06	4920 X	3671	-0-	-1249	-0-	3640	3	31	9	Y	28	24	1			7
*07	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6543	3	24	9	Y	22	23	1			6
*08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6031	3	29	9	Y	26	27	1			5
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5946	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5970	3	34	9	Y	31	31	1			9
*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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

*04	2970 X	2576	-0-	-394	-0-	2478	3	98	9	Y	89	95	1			10
*05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2857	3	53	9	Y	48	55	1			3
*06	2970 X	302	-0-	-2668	-0-	277	3	25	9	Y	23	24	1			2
*07	3069 X	137	-0-	-2932	-0-	118	3	19	9	Y	17	14	1			5
*08	3069 X	168	-0-	-2901	-0-	138	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	2820 X	175	-0-	-2645	-0-	108	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	2914 X	230	-0-	-2684	-0-	196	3	34	9	Y	31	31	1			9
*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

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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			
*04	3510 X	2981	-0-	-529	-0-	2948	3	33	9	Y	30	32	1	3
*05	3317 X	2596	-0-	-721	-0-	2565	3	31	9	Y	28	29	1	2
*06	3210 X	2422	-0-	-788	-0-	2394	3	28	9	Y	25	21	1	6
*07	3317 X	1412	-0-	-1905	-0-	1390	3	22	9	Y	20	21	1	5
*08	3069 X	1374	-0-	-1695	-0-	1346	3	28	9	Y	25	25	1	5
09	2970 X	1323	-0-	-1647	-0-	1264	3	59	9	Y	54	51	1	8
10	2604 X	1896	-0-	-708	-0-	1865	3	31	9	Y	28	28	1	8
*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

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10527 - 10588			
*04	4920 X	4367	-0-	-553	-0-	4244	3	123	9	Y	112	120	1	12
*05	5084 X	3701	-0-	-1383	-0-	3629	3	72	9	Y	65	73	1	4
*06	4920 X	3864	-0-	-1056	-0-	3821	3	43	9	Y	39	33	1	10
*07	4774 X	4225	-0-	-549	-0-	4191	3	34	9	Y	31	33	1	8
*08	4774 X	4150	-0-	-624	-0-	4108	3	42	9	Y	38	38	1	8
09	4380 X	4249	-0-	-131	-0-	4158	3	91	9	Y	83	79	1	12
10	4216 X	4013	-0-	-203	-0-	3963	3	50	9	Y	45	44	1	13
*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

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10704 - 10756			
*04	4050 X	3971	-0-	-79	-0-	3945	3	26	9	Y	24	25	1	3
*05	4526 X	3204	-0-	-1322	-0-	3183	3	21	9	Y	19	21	1	1
*06	4440 X	4298	-0-	-142	-0-	4283	3	15	9	Y	14	12	1	3
*07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4591	3	13	9	Y	12	12	1	3
*08	4588 X	4134	-0-	-454	-0-	4119	3	15	9	Y	14	14	1	3
09	4290 X	4256	-0-	-34	-0-	4224	3	32	9	Y	29	28	1	4
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4264	3	19	9	Y	17	16	1	5
*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

KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2	RRCID ->	095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10590 - 10630			
10	992 N	397	-0-	-595	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04		9000 X	8268	-0-	-732	-0-	8202 3	66 9	Y	60	63 1	7
*05		8742 X	7371	-0-	-1371	-0-	7316 3	55 9	Y	50	53 1	4
*06		8460 X	8228	-0-	-232	-0-	8185 3	43 9	Y	39	33 1	10
*07		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7012 3	34 9	Y	31	33 1	8
*08		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6160 3	42 9	Y	38	38 1	8
09		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6299 3	91 9	Y	83	79 1	12
10		5766 X	5028	-0-	-738	-0-	4978 3	50 9	Y	45	44 1	13
*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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

*04		6990 X	5830	-0-	-1160	-0-	5785 3	45 9	Y	41	44 1	5
*05		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7721 3	69 9	Y	63	60 1	8
*06		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	8920 3	94 9	Y	85	78 1	15
*07		6014 X	1080	-0-	-4934	-0-	1066 3	14 9	Y	13	27 1	1
*08		7440 X	631	-0-	-6809	-0-	627 3	4 9	Y	4	5 1	-0-
09		7200 X	228	-0-	-6972	-0-	228 3		Y	-0-		-0-
10		7440 X	392	-0-	-7048	-0-	392 3		Y	-0-		-0-
*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	6 8 19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

*04		4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4434 3	64 9	Y	58	64 1	5
*05		4929 X	3306	-0-	-1623	-0-	3263 3	43 9	Y	39	42 1	2
*06		4680 X	4346	-0-	-334	-0-	4320 3	26 9	Y	24	20 1	6
*07		4650 X	1525	-0-	-3125	-0-	1503 3	22 9	Y	20	21 1	5
*08		4650 X	1543	-0-	-3107	-0-	1515 3	28 9	Y	25	25 1	5
09		4500 X	1716	-0-	-2784	-0-	1659 3	57 9	Y	52	49 1	8
10		4495 X	2026	-0-	-2469	-0-	1995 3	31 9	Y	28	28 1	8
*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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	3690 X	330	-0-	-3360	-0-	282	3	48	9	Y	44	47	1			5
*05	1147 X	565	-0-	-582	-0-	529	3	36	9	Y	33	36	1			2
*06	510 X	481	-0-	-29	-0-	449	3	32	9	Y	29	24	1			7
*07	538 X	538	-0-	-0-	-0-	514	3	24	9	Y	22	23	1			6
*08	558 X	405	-0-	-153	-0-	376	3	29	9	Y	26	27	1			5
09	540 X	485	-0-	-55	-0-	418	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	558 X	536	-0-	-22	-0-	502	3	34	9	Y	31	31	1			9
*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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

*04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4672	3	29	9	Y	26	28	1			3
*05	4557 X	4442	-0-	-115	-0-	4413	3	29	9	Y	26	27	1			2
*06	4320 X	4214	-0-	-106	-0-	4186	3	28	9	Y	25	21	1			6
*07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4887	3	22	9	Y	20	21	1			5
*08	4867 X	4448	-0-	-419	-0-	4420	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4710 X	4296	-0-	-414	-0-	4237	3	59	9	Y	54	51	1			8
10	4898 X	4607	-0-	-291	-0-	4576	3	31	9	Y	28	28	1			8
*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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

*04	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12373	3	122	9	Y	111	119	1			12
*05	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	11090	3	166	9	Y	151	149	1			14
*06	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	11803	3	184	9	Y	167	140	1			41
*07	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	11876	3	142	9	Y	129	137	1			33
*08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	11238	3	177	9	Y	161	162	1			32
09	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	10753	3	391	9	Y	355	335	1			52
10	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	11454	3	206	9	Y	187	185	1			54
*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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

*04	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4631	3	20	9	Y	18	19	1			2
*05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4329	3	34	9	Y	31	30	1			3
*06	3990 X	457	-0-	-3533	-0-	450	3	7	9	Y	6	9	1			-0-
*07	4805 X	908	-0-	-3897	-0-	878	3	30	9	Y	27	20	1			7
*08	4805 X	724	-0-	-4081	-0-	684	3	40	9	Y	36	36	1			7
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	6	13	1			-0-
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9900 X	8016	-0-	-1884	-0-	7941 3	75 9	Y	68	72 1		9
*05	9021 X	5735	-0-	-3286	-0-	5662 3	73 9	Y	66	70 1		5
*06	8550 X	6988	-0-	-1562	-0-	6923 3	65 9	Y	59	46 1		18
*07	8835 X	7682	-0-	-1153	-0-	7635 3	47 9	Y	43	48 1		13
*08	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9457 3	75 9	Y	68	67 1		14
09	8010 X	5472	-0-	-2538	-0-	5360 3	112 9	Y	102	99 1		17
10	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9156 3	86 9	Y	78	71 1		12
*11	9210 X	5874	-0-	-3336	-0-	5821 3	53 9	Y	48	60 1		24
*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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

*04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6002 3	112 9	Y	102	109 1		11
*05	5890 X	4617	-0-	-1273	-0-	4482 3	135 9	Y	123	123 1		11
*06	6240 X	5073	-0-	-1167	-0-	4930 3	143 9	Y	130	109 1		32
*07	6448 X	6134	-0-	-314	-0-	6023 3	111 9	Y	101	107 1		26
*08	6448 X	5894	-0-	-554	-0-	5756 3	138 9	Y	125	126 1		25
09	6120 X	5383	-0-	-737	-0-	5079 3	304 9	Y	276	261 1		40
10	6138 X	5525	-0-	-613	-0-	5364 3	161 9	Y	146	144 1		42
*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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4656	3	63	9	Y	57	61	1			6
*05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4653	3	47	9	Y	43	46	1			3
*06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4657	3	34	9	Y	31	26	1			8
*07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4958	3	26	9	Y	24	26	1			6
*08	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	4423	3	33	9	Y	30	30	1			6
09	4710 X	4405	-0-	-305	-0-	4332	3	73	9	Y	66	62	1			10
10	4991 X	4883	-0-	-108	-0-	4844	3	39	9	Y	35	35	1			10
*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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

*04	5310 X	5216	-0-	-94	-0-	5154	3	62	9	Y	56	60	1			6
*05	5487 X	5464	-0-	-23	-0-	5420	3	44	9	Y	40	44	1			2
*06	5310 X	4609	-0-	-701	-0-	4581	3	28	9	Y	25	21	1			6
*07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5391	3	22	9	Y	20	21	1			5
*08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5262	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4950 X	4888	-0-	-62	-0-	4829	3	59	9	Y	54	51	1			8
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5665	3	31	9	Y	28	28	1			8
*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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

*04	5160 X	4274	-0-	-886	-0-	4189	3	85	9	Y	77	82	1			8
*05	5084 X	4135	-0-	-949	-0-	4084	3	51	9	Y	46	51	1			3
*06	4440 X	3251	-0-	-1189	-0-	3220	3	31	9	Y	28	24	1			7
*07	4588 X	2437	-0-	-2151	-0-	2413	3	24	9	Y	22	23	1			6
*08	4402 X	2218	-0-	-2184	-0-	2189	3	29	9	Y	26	27	1			5
09	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3841	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4552	3	34	9	Y	31	31	1			9
*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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04		7290 X	6218	-0-	-1072	-0-	5897	3	321	9	Y	292	311 1
*05		7533 X	5909	-0-	-1624	-0-	5623	3	286	9	Y	260	274 1
*06		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5880	3	221	9	Y	201	170 1
*07		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6375	3	160	9	Y	145	165 1
*08		6417 X	5859	-0-	-558	-0-	5646	3	213	9	Y	194	184 1
09		6210 X	3718	-0-	-2492	-0-	3386	3	332	9	Y	302	300 1
10		6572 X	6089	-0-	-483	-0-	5841	3	248	9	Y	225	203 1
*11		6360 X	6317	-0-	-43	-0-	6112	3	205	9	Y	186	217 1
*12		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7595	3	244	9	Y	222	215 1
01		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4685	3	239	9	Y	217	209 1
02		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2730	3	142	9	Y	129	158 1
03		7285 X	1738	-0-	-5547	-0-	1531	3	207	9	Y	188	160 1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

*04		1770 X	764	-0-	-1006	-0-	742	3	22	9	Y	20	22 1
*05		1488 X	592	-0-	-896	-0-	572	3	20	9	Y	18	19 1
*06		1440 X	677	-0-	-763	-0-	663	3	14	9	Y	13	11 1
*07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	873	3	12	9	Y	11	11 1
*08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	832	3	15	9	Y	14	14 1
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	888	3	32	9	Y	29	28 1
10		899 N	179	-0-	-720	-0-	160	3	19	9	Y	17	16 1
*11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	13	16 1
*12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	16	15 1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16 1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13 1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15 1

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

*04	3690 X	3482	-0-	-208	-0-	3462	3	20	9	Y	18	19	1			2
*05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3861	3	33	9	Y	30	28	1			4
*06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4270	3	50	9	Y	45	38	1			11
*07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3951	3	39	9	Y	35	37	1			9
*08	3906 X	3191	-0-	-715	-0-	3143	3	48	9	Y	44	44	1			9
09	4320 X	2510	-0-	-1810	-0-	2404	3	106	9	Y	96	91	1			14
10	4464 X	3200	-0-	-1264	-0-	3144	3	56	9	Y	51	50	1			15
*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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

*04	6600 X	5551	-0-	-1049	-0-	5494	3	57	9	Y	52	58	1			4
*05	6820 X	2826	-0-	-3994	-0-	2761	3	65	9	Y	59	58	1			5
*06	6270 X	3302	-0-	-2968	-0-	3236	3	66	9	Y	60	50	1			15
*07	5208 X	5110	-0-	-98	-0-	5059	3	51	9	Y	46	49	1			12
*08	5208 X	5037	-0-	-171	-0-	4974	3	63	9	Y	57	58	1			11
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5056	3	139	9	Y	126	119	1			18
10	5115 X	4925	-0-	-190	-0-	4851	3	74	9	Y	67	66	1			19
*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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

*04	5190 X	4849	-0-	-341	-0-	4796	3	53	9	Y	48	51	1			5
*05	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5322	3	47	9	Y	43	45	1			3
*06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5828	3	44	9	Y	40	33	1			10
*07	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6788	3	34	9	Y	31	33	1			8
*08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6577	3	43	9	Y	39	39	1			8
09	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6177	3	92	9	Y	84	80	1			12
10	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6443	3	50	9	Y	45	44	1			13
*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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10644	- 10736
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
*04	9270 X	6763	-0-	-2507	-0-	6573 3	190 9	Y	173	188 1		21
*05	8091 X	7121	-0-	-970	-0-	6958 3	163 9	Y	148	158 1		11
*06	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8449 3	133 9	Y	121	102 1		30
*07	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8668 3	103 9	Y	94	100 1		24
*08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7228 3	96 9	Y	87	92 1		19
09	8400 X	8168	-0-	-232	-0-	7883 3	285 9	Y	259	240 1		38
10	8680 X	1705	-0-	-6975	-0-	1620 3	85 9	Y	77	102 1		13
*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

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
10	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8858 3	21 9	Y	19	11 1		27
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

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	11018	PERF. N/A
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10733	- 10741
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10698	- 10594
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID ->	088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634	- 10732
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC TOM "A" GU 3		//CONT.// 30379 750 //CONT.// 574321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
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	EOM BALANCE
WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726													
10	10664 X	10539	-0-	-125	-0-	10517	3	22 9	Y	20	11 1		20
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
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860													
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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 #: 4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10807 - 10865						
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10750 - 10802						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726 - 10792						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SNG OPERATING, LLC RICHTER, H. E.		797970 WELL #: 2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 10963	PERF.10735	- 10750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10500	- 10772		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT		-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10805		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER)												
RIO-TEX, INC.			32363 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS	
WHITEHEAD-WARDLAW			WELL #: 9401		RRCID -> 251791			COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300	
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
10		20553 X	8575	-0-	-11978	-0-	67 1	8508 2	N	-0-		-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			32372 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS	
WHITEHEAD			WELL #: 7301		RRCID -> 206926			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395	
10		6510 X	6279	-0-	-231 B	-0-	405 1	5874 2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD												
WHITEHEAD			WELL #: 7401		RRCID -> 209358			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206	
10		14074 X	1729	-0-	-12345 B	-0-	112 1	1617 2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD												
WHITEHEAD			WELL #: 7402		RRCID -> 214595			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD												
WHITEHEAD			WELL #: 8501		RRCID -> 227623			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252	
10		455 X	455	-0-	-0- B	-0-	29 1	426 2	N	-0-		-0-
11		300 X	133	-0-	-167 B	-0-	9 1	124 2	N	-0-		-0-
12		3193 X	459	-0-	-2734 B	-0-	27 1	432 2	N	-0-		-0-
01		1271 X	224	-0-	-1047 B	-0-	14 1	210 2	N	-0-		-0-
02		1148 X	422	-0-	-726 B	-0-	26 1	396 2	N	-0-		-0-
03		465 X	329	-0-	-136 B	-0-	20 1	309 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD												
WHITEHEAD			WELL #: 8502		RRCID -> 228817			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400	
10		12369 X	8976	-0-	-3393 B	-0-	579 1	8397 2	N	-0-		-0-
11		10290 X	8523	-0-	-1767 B	-0-	565 1	7958 2	N	-0-		-0-
12		10633 X	8738	-0-	-1895 B	-0-	507 1	8231 2	N	-0-		-0-
01		10416 X	8279	-0-	-2137 B	-0-	504 1	7775 2	N	-0-		-0-
02		8624 X	6588	-0-	-2036 B	-0-	402 1	6186 2	N	-0-		-0-
03		8990 X	7553	-0-	-1437 B	-0-	449 1	7104 2	N	-0-		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720					
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 AMT CODE	EOM BALANCE
10		1147 X	481	-0-	-666 B	-0-	31 1	450 2		N	-0-		-0-
11		510 X	454	-0-	-56 B	-0-	30 1	424 2		N	-0-		-0-
12		651 X	492	-0-	-159 B	-0-	29 1	463 2		N	-0-		-0-
01		496 N	317	-0-	-179 B	-0-	19 1	298 2		N	-0-		-0-
02		420 N	194	-0-	-226 B	-0-	12 1	182 2		N	-0-		-0-
03		496 N	183	-0-	-313 B	-0-	11 1	172 2		N	-0-		-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902					
10		1984 X	1912	-0-	-72 B	-0-	123 1	1789 2		N	-0-		-0-
11		1860 X	1857	-0-	-3 B	-0-	123 1	1734 2		N	-0-		-0-
12		2281 X	2281	-0-	-0 B	-0-	132 1	2149 2		N	-0-		-0-
01		2110 N	2110	-0-	-0 B	-0-	128 1	1982 2		N	-0-		-0-
02		1868 N	1868	-0-	-0 B	-0-	114 1	1754 2		N	-0-		-0-
03		2294 N	2175	-0-	-119 B	-0-	129 1	2046 2		N	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722					
10		6479 X	6194	-0-	-285 B	-0-	400 1	5794 2		N	-0-		-0-
11		6000 X	5989	-0-	-11 B	-0-	397 1	5592 2		N	-0-		-0-
12		6634 X	5560	-0-	-1074 B	-0-	323 1	5237 2		N	-0-		-0-
01		6634 X	4745	-0-	-1889 B	-0-	289 1	4456 2		N	-0-		-0-
02		5992 X	4902	-0-	-1090 B	-0-	299 1	4603 2		N	-0-		-0-
03		6200 X	5310	-0-	-890 B	-0-	316 1	4994 2		N	-0-		-0-

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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KLM PETROLEUM CORP.		470557											
RDR TURNEY 194		WELL #: 1		RRCID -> 215551		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RDR TURNEY 194		WELL #:		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	4641 - 5140
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		651 N	390	-0-	-261	-0-	158 1	232 2	N	-0-			-0-
11		630 N	401	-0-	-229	-0-	147 1	254 2	N	-0-			-0-
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	957 1	507 2	N	-0-			-0-
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	842 1	472 2	N	-0-			-0-
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	443 1	436 2	N	-0-			-0-
03		1457 N	969	-0-	-488	-0-	442 1	527 2	N	-0-			-0-

PETEX				659782									
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	N/A
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10		899 X	800	-0-	-99	-0-	800 2		N	-0-			-0-
11		870 X	842	-0-	-28	-0-	842 2		N	-0-			-0-
12		899 X	840	-0-	-59	-0-	840 2		N	-0-			-0-
01		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
02		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
*03		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67-				WELL #:	3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6086 - 6094
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
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-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5700 - 5871
10		806 N	682	-0-	-124	-0-	682 3		N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200											
HILL -86-		WELL #:		1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310					
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	
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-	
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-	

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842											
CANYON RANCH		WELL #:		0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A			
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			Y	-0-			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379		PERF. N/A			
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			Y	-0-			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A			
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-			-0-	
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			Y	-0-			-0-	
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			Y	-0-			-0-	
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3			Y	-0-			-0-	
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3			Y	-0-			-0-	
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3			Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 5944 - 6047			
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2			Y	-0-			-0-	
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2			Y	-0-			-0-	
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2			Y	-0-			-0-	
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3			Y	-0-			-0-	
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	255 3			Y	-0-			-0-	
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3			Y	-0-			-0-	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842															
CANYON RANCH		WELL #: 1103E		RRCID -> 193528		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877									
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771															
HILL, FRANCES -85-		WELL #: 2		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A									
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	47	1	657	2	Y	-0-				1	
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	

COX -84-		WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A									
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	42	1	585	2	Y	-0-				3	
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	

HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A									
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	47	1	647	2	Y	-0-				-0-	
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-	

TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A									
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	238	1	3298	2	Y	1				20	
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	

TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412									
10	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	118	1	1637	2	Y	-0-				8	
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	

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385			
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
10	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	352 1	4883 2	Y	1			27
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	1 9						
12	4960 X	4801	-0-	-159	-0-	367 1	4571 2	Y	-0-			27
						422 1	4378 2	Y	1			28
						1 9						
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

TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	195 1	2700 2	Y	1			14
						1 9						
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

COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-			-0-
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-

COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	1395 X	74	-0-	-1321	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			14
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

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973			TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A			
10	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	80 1	1128 2	Y	-0-			5
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

TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A			
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771									
COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	85 1	1178 2	Y	-0-			-0-
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-

TEXAS A&M "62"				WELL #:	7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6417 - 6475	
10		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	298 1	4136 2	Y	1			27
							1 9						
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	1			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

HILL, FRANCES "85"				WELL #:	6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6044 - 6098	
10		527 N	123	-0-	-404	-0-	8 1	115 2	Y	-0-			1
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

TEXAS A & M "69"				WELL #:	2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6140 - 6382	
10		2635 X	2349	-0-	-286	-0-	158 1	2190 2	Y	1			12
							1 9						
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

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
10		2759 N	833	-0-	-1926	-0-	339 1	494 2	N	-0-			-0-
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-

EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6265 - 6425	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
PETEX				659782								
HILL -68-				WELL #:	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6308 - 6540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
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-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
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-

HILL -86-				WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6118 - 6245
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
HILL, FRANCIS -85-				WELL #:	1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCIS -89-				WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
10	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1278	-0-	-374	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2	N	-0-			-0-

HILL, GRADY				WELL #:	1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILL, GRADY		//CONT.// //CONT.//	32519 500 691703	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WHEAT				WELL #: 3	RRCID -> 147394	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5213	-	5308				
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -85-				WELL #: 2	RRCID -> 186261	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6194	-	6232				
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-			-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	1025	-0-	-11	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
WHEAT "108"				WELL #: 2	RRCID -> 196224	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 6751	PERF. 6440	-	6479				
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-			-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) BROWER OIL & GAS CO., INC. MAYFIELD "A"				32519 510 097494	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
WELL #: 2H				RRCID -> 265909	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 9376	PERF. 7595	-	7605					
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY RANDEE FAGAN 24				328780 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
WELL #: 1				RRCID -> 214388	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 6960	-	7038					
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			150
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

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780											
HOLMAN 25		WELL #:		1	RRCID ->	214576	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6976 - 7046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
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

JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771											
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 - 6654			
10	2294 N	1870	-0-	-424	-0-	126	1	1743	2	Y	1				12
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

MARSHALL & WINSTON, INC.				527850											
TURNERY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 - 6730			
10	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-				10
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

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 - 6635			
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-				-0-
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-

REVELLE		WELL #:		1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6664 - 6714			
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-				75
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

SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6837 - 6897			
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-				28
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

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850								
REVELLE		WELL #:		4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7030 -	7069
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4601	RRCID ->	169643	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6876 -	6915
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-			153
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

SPIRIT		WELL #:		2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6830 -	7086
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-			69
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

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6879 -	7102
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			-0-
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-

HULLABALOO		WELL #:		1	RRCID ->	171476	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 6900 -	6909
10	899 N	546	-0-	-353	-0-	546	3	N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4602	RRCID ->	171726	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6958 -	7003
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	3	N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID ->	175139	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7069 -	7094
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3	N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
 HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

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
10	1054 N	867	-0-	-187	-0-	867 3		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

10	6975 X	6189	-0-	-786	-0-	6189 3		N	-0-			25
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

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

10	2728 N	2083	-0-	-645	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
THOMPSON, J. CLEO				855610									
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-	
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-	

HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-	
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-	

FRED WOODHAM (BRACERO-T)				32815 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY				843153									
DUBE				WELL #:	3 T	RRCID ->	111690	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2905 - 2909
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FRED WOODHAM (DEL MONTE C)				32815 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY				843153									
DUBE				WELL #:	3 C	RRCID ->	111691	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2780 - 2782
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-	
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-	

MORRILL				WELL #:	1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6286 - 6327
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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	
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
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2011									

OMEGA ENERGY, LLC		622657		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT	
MORRILL		WELL #: 1X		RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 W	-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-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	9641 X	9469	-0-	-172	-0-	9469	3	N	-0-			-0-
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-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

10		3627 X	2870	-0-	-757	-0-	357	1	2513	3	N	-0-					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

10		3906 X	3173	-0-	-733	-0-	396	1	2777	3	N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

10		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	208	1	1462	3	N	-0-					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

10		4030 X	3716	-0-	-314	-0-	463	1	3253	3	N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

10		6851 X	5324	-0-	-1527	-0-	663	1	4661	3	N	-0-					-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
ROLSTON		WELL #: 801		RRCID -> 213949		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	3063	-0-	-936	-0-	379	1	2684	3	N	-0-				-0-	
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-	

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	64	1	449	3	N	-0-				-0-	
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-	

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
10	14539 X	3604	-0-	-10935	-0-	450	1	3154	3	N	-0-				-0-	
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-	

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
10	7285 X	6403	-0-	-882	-0-	790	1	5613	3	N	-0-				-0-	
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-	

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	403	1	2839	3	N	-0-				-0-	
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-	

SHAW		WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979								
10	2449 X	942	-0-	-1507	-0-	104	1	838	3	N	-0-				-0-	
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-	

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	4274	X	4274	-0-	-0-	257	1	4017	2	N	-0-	-0-
11	3900	X	2584	-0-	-1316	155	1	2429	2	N	-0-	-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	268	1	4200	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4175	-0-	4175	250	1	3925	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3032	-0-	3032	182	1	2850	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3343	-0-	3343	10550	201	3142	2	N	-0-	-0-

GREER		WELL #: 6401		RRCID -> 183515		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710				
10	416	N	416	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-	-0-
11	420	N	381	-0-	-39	23	1	358	2	N	-0-	-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-	-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-	-0-
02	364	N	228	-0-	-136	14	1	214	2	N	-0-	-0-
03	403	N	298	-0-	-105	18	1	280	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
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

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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) //CONT.// 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144														
M	O	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

*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			120
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y	-0-			120
*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

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														

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN BRANCH (5500) 36644 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G" WELL #: 10 RRCID -> 204616 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5440 - 5443														

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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														

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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-

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														

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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			
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-		WELL #: 10		RRCID -> 125315		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6100 - 6135			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-		WELL #: 15		RRCID -> 140000		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168			
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	56	1	1 2	Y		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		Y		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	1	1 2	Y		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	52	1	9 2	Y		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-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					
10	5053	93	-0-	-4960	16643	17	1	76 9	N	69	174 1	193	
11	4890	115	-0-	-4775	11868	19	1	96 9	N	87	182 1	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

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			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
M	O	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
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 5		RRCID -> 208932		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958		
10	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495 2		N	-0-	-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #: 4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086		
10	2387 X	2178	-0-	-209	-0-	2178 2		N	-0-	-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932		
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-
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-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750		
10	3100 N	3134	-0-	34	50	3134 2		N	-0-	-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067		
10	2139 N	1788	-0-	-351	-0-	1788 2		N	-0-	-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636								
BOWERMASTER "46"		WELL #:	467	RRCID ->	252773	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	3434	PERF. 3000 - 3051	
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
10		3410 X	3025	-0-	-385	-0-	3025 2	N	-0-		-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #:	4756	RRCID ->	258194	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2844 - 3101	
10		6355 X	6134	-0-	-221	-0-	6134 2	N	-0-		-0-
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-

PATTERSON		WELL #:	3202	RRCID ->	258196	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 2362 - 3474	
10		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
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-		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-

BOWERMASTER		WELL #:	4757	RRCID ->	258551	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 2754 - 3067	
10		1333 N	1085	-0-	-248	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #:	4758	RRCID ->	258609	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2679 - 2936	
10		2852 X	2683	-0-	-169	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
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-

PATTERSON		WELL #:	1601	RRCID ->	258666	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3060 - 3190	
10		3255 X	1591	-0-	-1664	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
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-

PATTERSON		WELL #:	1501	RRCID ->	264382	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3013 - 3620	
10		3503 X	2306	-0-	-1197	-0-	2306 2	N	-0-		-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636										
BOWERMASTER		WELL #:		10	RRCID ->	264383	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2748 - 3274		
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
10		465 N	191	-0-	-274	-0-	191 2			N	-0-			-0-
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	452	3552 2			N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		3203	RRCID ->	264384	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2440 - 2913		
10		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2			N	-0-			-0-
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-

HYDE		WELL #:		D 2	RRCID ->	270313	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3656 - 3674		
10		17825 X	11913	-0-	-5912	-0-	11913 2			N	-0-			-0-
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-

HYDE		WELL #:		6003	RRCID ->	270508	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2811 - 2917		
10		0 Z	134	-0-	134	3698	134 2			N	-0-			-0-
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-	-0-			N	-0-			-0-
*03		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 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		
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
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-

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
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

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	
10	3410 #	1937	-0-	-1473	-0-	1787	2	150	9	N	112
11	3450 #	2337	-0-	-1113	-0-	2337	2			N	112
12	3565 #	2843	-0-	-722	-0-	2746	2			N	200
01	3565 #	1382	-0-	-2183	-0-	1351	2			N	30
02	2184 #	1255	-0-	-929	-0-	1248	2			N	36
03	2852 #	1366	-0-	-1486	-0-	1156	2	210	9	N	227

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	
10	14663 #	12568	-0-	-2095	-0-	12439	2	129	9	N	162
11	13770 #	10695	-0-	-3075	-0-	10600	2			N	52
12	12927 #	920	-0-	-12007	-0-	887	2			N	82
01	DLQ G-10	8965	-0-	8965	-0-	8937	2			N	107
02	DLQ G-10	12811	-0-	12811	-0-	12776	2			N	150
*03	15097	15097	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	228

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	
10	1612 #	1111	-0-	-501	-0-	1086	2	25	9	N	25
11	1560 #	620	-0-	-940	-0-	620	2			N	25
12	9418	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	25
01	1333 #	1001	-0-	-332	-0-	1001	2			N	25
02	1204 #	646	-0-	-558	-0-	643	2			N	28
03	4185	6	-0-	-4179	-0-	3	2	3	9	N	31

R2 GROUP, LLC		945625									
GORDON, ROBERT K.		WELL #: 1A		RRCID -> 122990		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 1620 - 1798	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON FEE (1530)			38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 3451		PERF. 1744 - 1785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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

WILLIAMSON OPERATING CO.			925911				ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
HAMMOND, ADA			WELL #: 1		RRCID -> 043738		COMPL. DATE 08/29/1967			TOTAL DEPTH 3345		PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	20367 X	16234	-0-	-4133 B	-0-	794	1	14782	3	N	598	201	0	525	1	268
						658	9									
11	17700 X	5428	-0-	-12272 B	-0-	391	1	4820	3	N	197	80	0	171	1	214
						217	9									
12	21471 X	21471	-0-	-0- B	-0-	778	1	19806	3	N	806	357	0	385	1	278
						887	9									
01	16850 X	16850	-0-	-0- B	-0-	826	1	15220	3	N	731	289	0	562	1	158
						804	9									
*02	14833 X	14833	-0-	-0- B	-0-	813	1	13324	3	N	633	273	0	355	1	163
						696	9									
03	15810 X	15306	-0-	-504 B	-0-	14625	3	681	9	N	619	274	0	184	1	324

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
10		10912 X	8243	-0-	-2669 B	-0-	358 1	7281 3	N	392	19 0	540 1	117	
							173 4	431 9						
11		9990 X	6469	-0-	-3521 B	-0-	211 1	5557 3	N	547	26 0	349 1	289	
							99 4	602 9						
12		10323 X	8250	-0-	-2073 B	-0-	358 1	7268 3	N	431	35 0	563 1	122	
							150 4	474 9						
01		9486 X	7158	-0-	-2328 B	-0-	300 1	6188 3	N	544	24 0	545 1	97	
							72 4	598 9						
*02		9809 X	9809	-0-	-0- B	-0-	265 1	8443 3	N	983	38 0	723 1	319	
							20 4	1081 9						
*03		17419 X	17419	-0-	-0- B	-0-	462 1	14722 3	N	1703	80 0	1569 1	373	
							362 4	1873 9						

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915														
10		20243 X	16814	-0-	-3429 B	-0-	356 1	16458 3	N	-0-			-0-	
							176 1	9250 3	N	-0-			-0-	
11		19590 X	9426	-0-	-10164 B	-0-	453 1	21180 3	N	-0-			-0-	
							298 1	15830 3	N	-0-			-0-	
12		21633 X	21633	-0-	-0- B	-0-	298 1	15830 3	N	-0-			-0-	
							298 1	15830 3	N	-0-			-0-	
01		16128 X	16128	-0-	-0- B	-0-	298 1	15830 3	N	-0-			-0-	
							298 1	15830 3	N	-0-			-0-	
02		10304 X	-0-	-0-	-10304 B	-0-	791 1	16196 3	N	-0-			-0-	
							791 1	16196 3	N	-0-			-0-	
*03		16987 X	16987	-0-	-0- B	-0-	791 1	16196 3	N	-0-			-0-	
							791 1	16196 3	N	-0-			-0-	

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450														
10		38936 X	33703	-0-	-5233 B	-0-	534 1	32589 3	N	182	66 0	192 1	123	
							380 4	200 9						
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	178 1	138	
							266 4	224 9						
01		39651 X	29438	-0-	-10213 B	-0-	84 1	28716 3	N	241	86 0	186 1	107	
							373 4	265 9						
*02		35700 X	27050	-0-	-8650 B	-0-	441 1	26017 3	N	221	108 0		220	
							349 4	243 9						
03		33697 X	1255	-0-	-32442 B	-0-	21 1	1207 3	N	17	4 0	185 1	48	
							8 4	19 9						

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
10		26443 X	25683	-0-	-760 B	-0-	356 1	25325 3	Y	2	2 0		-0-	
							2 9							
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-	
									Y	-0-			-0-	
03		28117 X	22703	-0-	-5414 B	-0-	22703 3						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
10	21080 X	18148	-0-	-2932 B	-0-	268 1	17880 3	Y	-0-					143
11	20400 X	11866	-0-	-8534 B	-0-	158 1	11671 3	Y	34					177
12	21701 X	21701	-0-	-0- B	-0-	37 9	21347 3	Y	6	5	0			178
01	17422 X	15284	-0-	-2138 B	-0-	7 9	15238 3	Y	11	12	0			177
*02	16380 X	13262	-0-	-3118 B	-0-	12 9	17 9	Y	15	15	0			177
03	21700 X	14775	-0-	-6925 B	-0-	13245 3	15 9	Y	14	13	0			178
						14760 3								
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
10	20615 X	19168	-0-	-1447 B	-0-	415 1	18753 3	N	-0-					-0-
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-
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708														
10	13423 X	7297	-0-	-6126 B	-0-	350 1	6611 3	N	305	84	0	187	1	161
11	12780 X	-0-	-0-	-12780 B	-0-	336 9		N	-0-					161
12	13206 X	322	-0-	-12884 B	-0-	11 1	277 3	N	31	5	0			187
01	8611 X	-0-	-0-	-8611 B	-0-	34 9		N	-0-					187
*02	7700 X	22	-0-	-7678 B	-0-	1 1	20 3	N	1	1	0			187
03	7285 X	20	-0-	-7265 B	-0-	1 9	1 9	N	1	1	0			187
						19 3								
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025														
10	7688 X	4348	-0-	-3340 B	-0-	66 1	4052 3	N	51	189	1			131
11	7440 X	5313	-0-	-2127 B	-0-	174 4	56 9							
12	5921 X	5508	-0-	-413 B	-0-	46 1	4732 3	N	393	2	0	340	1	182
01	6058 X	6058	-0-	-0- B	-0-	103 4	432 9							
*02	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	78 1	5055 3	N	210	3	0	187	1	202
03	5882 X	5882	-0-	-0- B	-0-	144 4	231 9							
						74 1	5582 3	N	305	17	0	172	1	318
						66 4	336 9							
						48 1	4238 3	N	208	15	0	383	1	128
						16 4	229 9							
						77 1	5417 3	N	283	24	0	183	1	204
						77 4	311 9							
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302														
10	11904 X	9122	-0-	-2782 B	-0-	9122 3		N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	

10		34161 X	34161	-0-	-0- B	-0-	33269	3	728	4	Y	149	66	0		211	
							164	9									
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									

CAROLINE PIELOP WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080																	

10		15128 X	15126	-0-	-2 B	-0-	14425	3	407	4	N	267	67	0	361	1	327
							294	9									
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									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A																	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921																	

10		17453 X	15314	-0-	-2139 B	-0-	448	1	13800	3	N	195	14	0	177	1	66
							851	4	215	9							
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	131
							935	4	229	9							
01		16990 X	16990	-0-	-0- B	-0-	412	1	14730	3	N	129	43	0	189	1	28
							1706	4	142	9							
*02		17025 X	17025	-0-	-0- B	-0-	854	1	15290	3	N	461	51	0	336	1	102
							374	4	507	9							
*03		15677 X	15677	-0-	-0- B	-0-	495	1	13888	3	N	228	36	0	184	1	110
							1043	4	251	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	15	1	3883	3	N	244	20	0	142
							268	9							
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	119
							6	4	179	9					
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

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997															
10		40893 X	40893	-0-	-0- B	-0-	40057	3	620	4	N	196	171	0	122
							216	9							
11		37500 X	28994	-0-	-8506 B	-0-	28401	3	415	4	N	162	112	0	172
							178	9							
12		44470 X	44470	-0-	-0- B	-0-	43553	3	521	4	N	360	282	0	250
							396	9							
01		44987 X	44987	-0-	-0- B	-0-	43564	3	841	4	N	529	421	0	151
							582	9							
*02		38304 X	38304	-0-	-0- B	-0-	36886	3	783	4	N	577	474	0	254
							635	9							
*03		41255 X	41255	-0-	-0- B	-0-	39850	3	853	4	N	502	447	0	130
							552	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850															
10		19871 X	17807	-0-	-2064 B	-0-	17807	3			N	-0-			-0-
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-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251															
10		13826 X	8505	-0-	-5321 B	-0-	133	1	7817	3	N	357	30	0	493
							162	4	393	9					
11		13260 X	7138	-0-	-6122 B	-0-	79	1	6597	3	N	306	30	0	407
							125	4	337	9					
12		11129 X	10824	-0-	-305 B	-0-	169	1	10050	3	N	430	44	0	435
							132	4	473	9					
01		10665 X	10665	-0-	-0- B	-0-	148	1	9899	3	N	491	20	0	365
							78	4	540	9					
*02		9046 X	9046	-0-	-0- B	-0-	101	1	8598	3	N	305	21	0	274
							11	4	336	9					
*03		8950 X	8950	-0-	-0- B	-0-	122	1	8238	3	N	430	24	0	325
							117	4	473	9					

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972															
10		18233 X	18233	-0-	-0- B	-0-	18229	3	4	9	N	4	4	0	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	13609 X	12054	-0-	-1555 B	-0-	290	1	10980	3	N	454	13	0	370	1	260
						285	4	499	9							
11	13170 X	9234	-0-	-3936 B	-0-	195	1	8404	3	N	332	15	0	380	1	197
						270	4	365	9							
12	13392 X	12826	-0-	-566 B	-0-	275	1	11740	3	N	466	23	0	555	1	85
						298	4	513	9							
01	12120 X	12120	-0-	-0- B	-0-	296	1	11008	3	N	436	28	0	357	1	136
						336	4	480	9							
*02	10472 X	10403	-0-	-69 B	-0-	280	1	9488	3	N	368	29	0	363	1	112
						230	4	405	9							
*03	11621 X	11621	-0-	-0- B	-0-	310	1	10528	3	N	424	43	0	367	1	126
						317	4	466	9							
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468																
10	14446 X	13204	-0-	-1242 B	-0-	285	1	12042	3	N	506	1	0	557	1	45
						320	4	557	9							
11	15450 X	9537	-0-	-5913 B	-0-	165	1	8588	3	N	385	3	0	185	1	242
						360	4	424	9							
12	15965 X	11092	-0-	-4873 B	-0-	191	1	10141	3	N	414	13	0	533	1	110
						305	4	455	9							
01	13166 X	13166	-0-	-0- B	-0-	247	1	11868	3	N	555	10	0	539	1	116
						440	4	611	9							
*02	10823 X	10823	-0-	-0- B	-0-	243	1	9749	3	N	445	10	0	359	1	192
						341	4	490	9							
03	13113 X	12162	-0-	-951 B	-0-	235	1	10982	3	N	497	22	0	539	1	128
						398	4	547	9							
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943																
10	27745 X	26090	-0-	-1655 B	-0-	26090	3			N	-0-					-0-
																-0-
11	25470 X	20582	-0-	-4888 B	-0-	20582	3			N	-0-					-0-
																-0-
12	34166 X	34166	-0-	-0- B	-0-	34166	3	1	9	N	1	1	0			-0-
																-0-
01	32514 X	32514	-0-	-0- B	-0-	32514	3			N	-0-					-0-
																-0-
02	26208 X	-0-	-0-	-26208 B	-0-					N	-0-					-0-
																-0-
03	34162 X	27860	-0-	-6302 B	-0-	27860	3			N	-0-					-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604																
10	13237 X	12909	-0-	-328 B	-0-	196	1	11771	3	N	537	53	0	361	1	299
						351	4	591	9							
11	12810 X	8240	-0-	-4570 B	-0-	145	1	7410	3	N	451	46	0	530	1	174
						189	4	496	9							
12	13764 X	9806	-0-	-3958 B	-0-	206	1	8881	3	N	626	65	0	551	1	184
						30	4	689	9							
01	11013 X	11013	-0-	-0- B	-0-	196	1	10017	3	N	727	79	0	566	1	266
						800	9									
*02	10102 X	10102	-0-	-0- B	-0-	140	1	9140	3	N	620	79	0	561	1	246
						140	4	682	9							
*03	10670 X	10670	-0-	-0- B	-0-	77	1	9679	3	N	634	68	0	549	1	263
						217	4	697	9							
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222																
10	15066 X	11695	-0-	-3371 B	-0-	11695	3			N	-0-					-0-
																-0-
11	14340 X	10883	-0-	-3457 B	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
																-0-
12	18252 X	18252	-0-	-0- B	-0-	18252	3			N	-0-					-0-
																-0-
01	17430 X	17430	-0-	-0- B	-0-	17430	3			N	-0-					-0-
																-0-
02	12376 X	-0-	-0-	-12376 B	-0-					N	-0-					-0-
																-0-
*03	15243 X	15243	-0-	-0- B	-0-	15243	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010													TOTAL DEPTH	11060	PERF.11453	- 16859	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		20926 X	20926	-0-	-0- B	-0-	20925	3	1	9	N	1	1	0	-0-		
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-		
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010													TOTAL DEPTH	10510	PERF.11299	- 15758	
10		INC G-10	14359	-0-	14359 B	59177	156	1	10943	2	Y	693	651	1	128		
							2498	4	762	9							
11		70942 X	11765	-0-	-59177 B	-0-	143	1	9077	2	Y	742	771	1	99		
							1729	4	816	9							
12		17546 X	11443	-0-	-6103 B	-0-	156	1	9297	2	Y	690	627	1	162		
							1231	4	759	9							
01		15627 X	15627	-0-	-0- B	-0-	129	1	10046	2	Y	1014	1022	1	154		
							4337	4	1115	9							
*02		13455 X	13455	-0-	-0- B	-0-	135	1	10543	2	Y	587	655	1	86		
							2131	4	646	9							
*03		14937 X	14937	-0-	-0- B	-0-	125	1	10140	2	Y	718	678	1	126		
							3882	4	790	9							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	11895	PERF.12068	- 17730	
10		20895 X	20895	-0-	-0- B	-0-	20895	3			N	-0-			-0-		
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-		
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010													TOTAL DEPTH	11008	PERF.10928	- 15887	
10		INC G-10	22663	-0-	22663 B	76486	20946	3	849	4	N	789	74	0	715	1	156
							868	9									
11		84718 X	8232	-0-	-76486 B	-0-	7627	3	288	4	N	288	38	0	199	1	207
							317	9									
12		32177 X	32177	-0-	-0- B	-0-	29788	3	840	4	N	1408	223	0	926	1	466
							1549	9									
01		24449 X	24449	-0-	-0- B	-0-	22554	3	894	4	N	910	172	0	882	1	322
							1001	9									
*02		19880 X	19748	-0-	-132 B	-0-	18053	3	809	4	N	805	157	0	727	1	243
							886	9									
03		24800 X	18862	-0-	-5938 B	-0-	17616	3	687	4	N	508	129	0	177	1	445
							559	9									
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010													TOTAL DEPTH	11106	PERF.11138	- 17081	
10		33480 X	28760	-0-	-4720 B	-0-	26358	3	2402	9	N	2184	2184	0			43
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	56745	-0-	56745 B	251013	51598	3	3606	4	N	1401	179	0	1267 1 113
11	270304 X	19291	-0-	-251013 B	-0-	1541	9	17557	3	N	496	88	0	376 1 145
12	62930 X	62869	-0-	-61 B	-0-	546	9	62111	3	N	536	359	0	322
01	56530 X	52641	-0-	-3889 B	-0-	590	9	50850	3	N	1197	317	0	923 1 279
*02	49672 X	46963	-0-	-2709 B	-0-	1317	9	45280	3	N	1321	309	0	954 1 337
03	54994 X	50437	-0-	-4557 B	-0-	1453	9	48527	3	N	1297	276	0	1112 1 246
						1427	9							
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
10	21204 X	9858	-0-	-11346 B	-0-	199	1	8368	3	N	1174	41	0	1289 1 130
11	21060 X	13721	-0-	-7339 B	-0-	1291	9	117	1	N	1785	76	0	1433 1 406
12	21762 X	17089	-0-	-4673 B	-0-	273	4	451	1	N	2444	107	0	2326 1 417
01	12630 X	12630	-0-	-0- B	-0-	401	1	217	4	N	1873	19	0	1801 1 470
*02	13190 X	13190	-0-	-0- B	-0-	89	4	449	1	N	1527	24	0	1817 1 156
03	17081 X	13879	-0-	-3202 B	-0-	142	4	269	1	N	1527	18	0	1447 1 218
						580	4							
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
10	22165 X	14420	-0-	-7745 B	-0-	73	1	11904	3	N	1230	39	0	882 1 432
11	21450 X	18822	-0-	-2628 B	-0-	1090	4	85	1	N	2061	62	0	1989 1 442
12	22165 X	20766	-0-	-1399 B	-0-	1685	4	100	1	N	1996	70	0	2005 1 363
01	20794 X	20794	-0-	-0- B	-0-	1645	4	144	1	N	1833	88	0	1836 1 272
*02	16243 X	16243	-0-	-0- B	-0-	1473	4	254	1	N	1467	79	0	1264 1 396
03	20770 X	16453	-0-	-4317 B	-0-	1160	4	281	1	N	1462	18	0	1446 1 394
						1327	4							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
10	18131 X	18131	-0-	-0- B	-0-	18131	3			N	-0-			-0-
11	11942 X	11942	-0-	-0- B	-0-	11942	3			N	-0-			-0-
12	24077 X	24077	-0-	-0- B	-0-	24077	3			N	-0-			-0-
01	24670 X	24670	-0-	-0- B	-0-	24670	3			N	-0-			-0-
02	17584 X	-0-	-0-	-17584 B	-0-					N	-0-			-0-
03	24087 X	21202	-0-	-2885 B	-0-	21202	3			N	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
10	39512 X	39512	-0-	-0- B	-0-	39511	3	1	9	N	1			99
11	35910 X	28353	-0-	-7557 B	-0-	28353	3			N	-0-			99
12	46145 X	46145	-0-	-0- B	-0-	46145	3			N	-0-			99
01	44775 X	44775	-0-	-0- B	-0-	44766	3	9	9	N	8	8	0	99
*02	37009 X	37009	-0-	-0- B	-0-	37003	3	6	9	N	5	9	0	95
03	40269 X	39894	-0-	-375 B	-0-	39885	3	9	9	N	8	8	0	95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
HENDERSON-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	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		27187 X	23863	-0-	-3324 B	-0-	23863	3			N	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071															
10		20228 X	20228	-0-	-0- B	-0-	18409	3	1408	4	N	374	63	0	174
							411	9							
11		15990 X	13402	-0-	-2588 B	-0-	12208	3	861	4	N	303	40	0	243
							333	9							
12		21969 X	21969	-0-	-0- B	-0-	20459	3	1020	4	N	445	92	0	273
							490	9							
01		21794 X	21794	-0-	-0- B	-0-	20818	3	423	4	N	503	114	0	100
							553	9							
*02		19601 X	19601	-0-	-0- B	-0-	18107	3	1092	4	N	365	45	0	236
							402	9							
*03		21405 X	21405	-0-	-0- B	-0-	19809	3	1185	4	N	374	39	0	217
							411	9							

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113															
10		21464 X	21464	-0-	-0- B	-0-	18020	3	3444	9	N	3131	3131	0	-0-
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

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217															
10		49197 X	41164	-0-	-8033 B	-0-	40006	3	558	4	N	545	130	0	268
							600	9							
11		47039 X	47039	-0-	-0- B	-0-	46255	3	540	4	N	222	12	0	118
							244	9							
12		45601 X	32706	-0-	-12895 B	-0-	31503	3	504	4	N	635	16	0	197
							699	9							
01		39217 X	39217	-0-	-0- B	-0-	38128	3	517	4	N	520	27	0	320
							572	9							
*02		35855 X	35855	-0-	-0- B	-0-	34816	3	444	4	N	541	139	0	168
							595	9							
03		37479 X	36349	-0-	-1130 B	-0-	35111	3	526	4	N	647	242	0	220
							712	9							

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033															
10		15309 X	15309	-0-	-0- B	-0-	58	1	14270	2	Y	892	906	1	194
							981	9							
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	18383 X	18383	-0-	-0- B	-0-	14862	3	1038	4	N	2257	47 0	2357 1	246
						2483	9							
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							

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
10	60791 X	34783	-0-	-26008 B	-0-	34783	3			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
10	20088 X	16440	-0-	-3648 B	-0-	385	1	16055	3	N	-0-			-0-
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	0 W	14174	-0-	14174 B	14174	535	1	13639	3	N	-0-			-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
10	31434 X	26229	-0-	-5205 B	-0-	26229	3			N	-0-			-0-
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-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
10	29016 X	1984	-0-	-27032 B	-0-	1578	3	406	9	N	369	369 0		148
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

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
10	18941 X	18717	-0-	-224 B	-0-	18707	3	10	9	N	9	9 0		-0-
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-

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 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	27586 X	27586	-0-	-0- B	-0-	26329 3	1100 4	N	143	19 0	191 1	94			
11	28860 X	19432	-0-	-9428 B	-0-	157 9	611 4	N	124	24 0		194			
12	29822 X	27497	-0-	-2325 B	-0-	136 9	1073 4	N	194	55 0	195 1	138			
01	27453 X	27453	-0-	-0- B	-0-	213 9	1073 4	N	300	138 0	178 1	122			
*02	24528 X	23843	-0-	-685 B	-0-	26050 3	1120 4	N	287	161 0	176 1	72			
03	27156 X	25696	-0-	-1460 B	-0-	330 9	1160 4	N	294	149 0		217			
						22407 3									
						316 9									
						24213 3									
						323 9									
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828															
10	47089 X	36081	-0-	-11008 B	-0-	34020 3	796 4	N	1150	131 0	1256 1	149			
11	43680 X	29691	-0-	-13989 B	-0-	1265 9	548 4	N	1001	102 0	731 1	317			
12	48222 X	48222	-0-	-0- B	-0-	28042 3	841 4	N	1488	231 0	1093 1	481			
01	44068 X	44068	-0-	-0- B	-0-	1101 9	933 4	N	1279	275 0	1281 1	204			
*02	37093 X	37093	-0-	-0- B	-0-	45744 3	823 4	N	1510	309 0	1101 1	304			
03	44919 X	39069	-0-	-5850 B	-0-	1637 9	662 4	N	1302	281 0	905 1	420			
						41728 3									
						1407 9									
						34609 3									
						1661 9									
						36975 3									
						1432 9									
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101															
10	39184 X	25268	-0-	-13916 B	-0-	25155 3	113 9	N	103	41 0	181 1	63			
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	186 1	67			
						81 9									
DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291															
10	16375 X	16375	-0-	-0- B	-0-	13549 3	2826 9	N	2569	2569 0		-0-			
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-			
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351															
10	31217 X	23995	-0-	-7222 B	-0-	23993 3	2 9	N	2	2 0		56			
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	226 3		N	-0-			66			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	86924 X	67859	-0-	-19065 B	-0-	66019	3	1840	9	N	1673	1673	0		-0-
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		54
01	59449 X	59449	-0-	-0- B	-0-	57600	3	1849	9	N	1681	1629	0	13 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

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531															
10	12307 X	7034	-0-	-5273 B	-0-	5667	3	1367	9	N	1243	36	0	1253 1	210
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

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754															
10	23033 X	17561	-0-	-5472 B	-0-	666	1	14920	3	N	1795	40	0	1604 1	507
						1975	9								
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						

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213															
10	46531 X	42233	-0-	-4298 B	-0-	42233	3			N	-0-				-0-
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-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	46562 X	40703	-0-	-5859 B	-0-	40703	3			N	-0-				-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544															
10	9514 X	9514	-0-	-0- B	-0-	5378	3	1670	4	N	2242	2024	1		519
						2466	9								
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-	-0-	-0-			N	-0-				131
03	8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-0-	-0-	-0-			N	-0-				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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		24490 X	22245	-0-	-2245 B	-0-	21495	3	113	4	Y	579	157	0	416 1
11		23700 X	17722	-0-	-5978 B	-0-	17177	3	545	9	Y	495	150	0	360 1
12		24864 X	24864	-0-	-0- B	-0-	24153	3	711	9	Y	646	328	0	359 1
01		20927 X	20927	-0-	-0- B	-0-	20374	3	553	9	Y	503	123	0	335 1
*02		20104 X	18072	-0-	-2032 B	-0-	17530	3	542	9	Y	493	116	0	377 1
03		24862 X	20409	-0-	-4453 B	-0-	19674	3	73	4	Y	602	108	0	526 1
							662	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330															
10		24800 X	19097	-0-	-5703 B	-0-	287	1	18017	3	Y	721	71	0	689 1
11		20940 X	14997	-0-	-5943 B	-0-	793	9	157	1	Y	587	68	0	549 1
12		30090 X	30090	-0-	-0- B	-0-	646	9	219	1	Y	1006	216	0	725 1
01		23548 X	23548	-0-	-0- B	-0-	1107	9	210	1	Y	875	70	0	752 1
*02		19136 X	19136	-0-	-0- B	-0-	210	1	963	9	Y	684	64	0	707 1
03		30101 X	19690	-0-	-10411 B	-0-	175	1	752	9	Y	683	52	0	738 1
							217	1	751	9					
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113															
10		83049 X	62816	-0-	-20233 B	-0-	59765	3	3051	9	N	2774	2774	0	159
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
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078															
10		54281 X	41105	-0-	-13176 B	-0-	38497	3	1214	4	N	1267	221	0	1098 1
11		52530 X	33436	-0-	-19094 B	-0-	1394	9	31674	3	N	1040	169	0	725 1
12		54281 X	51502	-0-	-2779 B	-0-	1144	9	48727	3	N	1653	341	0	1100 1
01		50313 X	50313	-0-	-0- B	-0-	1818	9	48272	3	N	1074	29	0	1474 1
*02		48377 X	48377	-0-	-0- B	-0-	1181	9	46150	3	N	1337	42	0	1117 1
03		51491 X	49838	-0-	-1653 B	-0-	1471	9	47764	3	N	1129	33	0	1096 1
							1242	9							
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229															
10		14911 X	10688	-0-	-4223 B	-0-	8596	3	2092	9	N	1902	82	0	1761 1
11		12690 X	7234	-0-	-5456 B	-0-	5875	3	1359	9	N	1235	49	0	1058 1
12		12896 X	10500	-0-	-2396 B	-0-	8874	3	1626	9	N	1478	73	0	1267 1
01		8445 X	8445	-0-	-0- B	-0-	7036	3	1409	9	N	1281	69	0	1507 1
*02		7330 X	7330	-0-	-0- B	-0-	6152	3	1178	9	N	1071	70	0	1020 1
*03		7906 X	7906	-0-	-0- B	-0-	6428	3	1478	9	N	1344	88	0	1035 1

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 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
10		18385 X	18385	-0-	-0- B	-0-	18385	3			N	-0-			75
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- B	-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

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680															
10		16057 X	16057	-0-	-0- B	-0-	16057	3			N	-0-			-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-
03		19406 X	14815	-0-	-4591 B	-0-	14814	3	1	9	N	1	1	0	-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A															
10		7059 X	7059	-0-	-0- B	-0-	7057	3	2	9	N	2	2	0	-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-
*03		9025 X	9025	-0-	-0- B	-0-	9017	3	8	9	N	7	7	0	-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000															
10		16926 X	14155	-0-	-2771 B	-0-	11955	3	2200	9	N	2000	2000	0	-0-
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

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050															
10		15407 X	13503	-0-	-1904 B	-0-	993	1	10895	3	N	1468	19	0	1479 1 294
							1615	9							
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							

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974															
10		36270 X	30515	-0-	-5755 B	-0-	30515	3			N	-0-			-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-
03		31310 X	25573	-0-	-5737 B	-0-	25573	3			N	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13423 X	9711	-0-	-3712 B	-0-		9711 3		N	-0-			-0-
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	2	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-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
10		11191 X	38	-0-	-11153 B	-0-		38 3		N	-0-			311
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					

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
10		30442 X	21410	-0-	-9032 B	-0-		20557 3	547 4	N	278	63 0	180 1	194
								306 9						
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						

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
10		62000 X	39439	-0-	-22561 B	-0-		218 1	38630 3	N	537	136 0	373 1	199
								591 9						
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

10	INC	G-10	15011	-0-	15011 B	62776	15011	3		N	-0-			-0-
11		67888 X	5112	-0-	-62776 B		5112	3		N	-0-			-0-
12		14477 X		-0-	-14477 B					N	-0-			-0-
01		14477 X	4280	-0-	-10197 B		4280	3		N	-0-			-0-
02		13076 X		-0-	-13076 B					N	-0-			-0-
03		14880 X	12363	-0-	-2517 B		12363	3		N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
10		84754 X	68914	-0-	-15840 B		68914	3		N	-0-			-0-
11		75210 X	27458	-0-	-47752 B		27458	3		N	-0-			-0-
12		73811 X	30615	-0-	-43196 B		30615	3		N	-0-			-0-
01		36233 X	36233	-0-	-0- B		36233	3		N	-0-			-0-
02		45332 X		-0-	-45332 B					N	-0-			-0-
03		50189 X	26751	-0-	-23438 B		26751	3		N	-0-			-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
10		20894 X	15841	-0-	-5053 B		13963	3	840 4	N	944	32 0	922 1	200
							1038 9							
11		20220 X	9958	-0-	-10262 B		8820 3	490 4	N	589	17 0	549 1		223
							648 9							
12		19902 X	12932	-0-	-6970 B		11294 3	755 4	N	803	9 0	723 1		294
							883 9							
01		12723 X	12723	-0-	-0- B		11255 3	681 4	N	715	12 0	734 1		263
							787 9							
*02		15791 X	15791	-0-	-0- B		14156 3	956 4	N	617	1 0	712 1		167
							679 9							
03		15841 X	12755	-0-	-3086 B		10648 3	799 4	N	1189	204 0	910 1		242
							1308 9							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588														
10		80600 X	70880	-0-	-9720 B		70880	3		N	-0-			-0-
11		78000 X	52948	-0-	-25052 B		52948	3		N	-0-			-0-
12		75206 X	71548	-0-	-3658 B		71548	3		N	-0-			-0-
01		63769 X	63769	-0-	-0- B		63769	3		N	-0-			-0-
02		63420 X		-0-	-63420 B					N	-0-			-0-
03		71548 X	55334	-0-	-16214 B		55332	3	2 9	N	2	2 0		-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
10		24089 X	24089	-0-	-0- B		21182	3	2907 9	N	2643	2643 0		-0-
11		16461 X	16461	-0-	-0- B		14568	3	1893 9	N	1721	1721 0		-0-
12		18225 X	18225	-0-	-0- B		16107	3	2118 9	N	1925	1925 0		-0-
01		7160 X	7160	-0-	-0- B		6288	3	872 9	N	793	793 0		-0-
02		19908 X		-0-	-19908 B					N	-0-			-0-
*03		46279 X	46279	-0-	-0- B		35474	3	10805 9	N	9823	9823 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	21421 X	13528	-0-	-7893 B	-0-	853	1	11589	3	Y	987	73 0	839 1	347
						1086	9							
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					
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
10	35929 X	20190	-0-	-15739 B	-0-	310	1	17919	3	N	937	53 0	736 1	255
						930	4	1031	9					
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							
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
10	11749 X	6743	-0-	-5006 B	-0-	6171	3	572	9	Y	520	14 0	443 1	218
						3634	3	56	4	Y	396	13 0	352 1	249
11	12570 X	4126	-0-	-8444 B	-0-	436	9							
12	12989 X	7028	-0-	-5961 B	-0-	6476	3	59	4	Y	448	29 0	478 1	190
						493	9							
*01	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	5067	3	14	4	Y	392	24 0	396 1	162
						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
						447	9							
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
10	26350 X	19001	-0-	-7349 B	-0-	18999	3	2	9	N	2	2 0		-0-
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-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
10	55304 X	45310	-0-	-9994 B	-0-	45310	3			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		12090 X	6550	-0-	-5540 B	-0-	374	1	5308	3	N	789	733 1	299
							868	9						
11		10830 X	3463	-0-	-7367 B	-0-	194	1	2836	3	N	375	9 0 356 1	309
							20	4	413	9				
12		11191 X	4938	-0-	-6253 B	-0-	268	1	3835	3	N	730	15 0 737 1	287
							32	4	803	9				
01		4890 X	4890	-0-	-0- B	-0-	348	1	3966	3	N	524	17 0 531 1	263
							576	9						
02		5908 X	2667	-0-	-3241 B	-0-	220	1	2078	3	N	335	1 0 357 1	240
							369	9						
03		6541 X	2774	-0-	-3767 B	-0-	106	1	2403	3	N	241	175 1	306
							265	9						
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
10		47523 X	35853	-0-	-11670 B	-0-	35853	3			N	-0-		-0-
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-
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
10		17670 X	5130	-0-	-12540 B	-0-	4984	3	65	4	N	74	6 0 191 1	81
							81	9						
11		20820 X	6451	-0-	-14369 B	-0-	6217	3	80	4	N	140	4 0	217
							154	9						
12		21514 X	18706	-0-	-2808 B	-0-	18154	3	203	4	N	317	370 1	164
							349	9						
01		4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4555	3	19	4	N	48		212
							53	9						
*02		18533 X	18533	-0-	-0- B	-0-	18153	3	121	4	N	235	1 0 356 1	90
							259	9						
*03		8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	8638	3	55	4	N	137	10 0	217
							151	9						
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
10		15748 X	11676	-0-	-4072 B	-0-	9998	3	1678	9	N	1525	1525 0	-0-
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-
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567														
10		22129 X	22129	-0-	-0- B	-0-	18495	3	3634	9	N	3304	3304 0	-0-
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
							2666	9						
01		20657 X	20657	-0-	-0- B	-0-	17296	3	3361	9	N	3055	2321 0 1075 1	94
*02		18004 X	12249	-0-	-5755 B	-0-	10347	3	1902	9	N	1729	1729 0	94
03		22134 X	12304	-0-	-9830 B	-0-	10116	3	2188	9	N	1989	1732 0 175 1	176

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BELLOW-S-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943															
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
10		53723 X	39433	-0-	-14290 B	-0-	35976	3	2202	4	N	1141	200	0	260
							1255	9							
11		42000 X	28003	-0-	-13997 B	-0-	25608	3	1309	4	N	987	184	0	314
							1086	9							
12		49078 X	49078	-0-	-0- B	-0-	45304	3	2069	4	N	1550	488	0	424
							1705	9							
01		38618 X	38618	-0-	-0- B	-0-	35555	3	2130	4	N	848	98	0	126
							933	9							
*02		31997 X	31997	-0-	-0- B	-0-	28994	3	1917	4	N	987	89	0	309
							1086	9							
*03		31000 X	31000	-0-	-0- B	-0-	27298	3	2890	4	N	738	67	0	261
							812	9							
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912															
10		109926 X	-0-	-0-	-109926 B	-0-					N	-0-			181
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
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255															
10		38564 X	28742	-0-	-9822 B	-0-	26392	3	2350	9	N	2136	2137	0	41
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
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733															
10		17763 X	14261	-0-	-3502 B	-0-	825	1	11996	3	N	1309	10	0	287
							1440	9							
11		19770 X	7999	-0-	-11771 B	-0-	402	1	6695	3	N	809	26	0	187
							12	4	890	9					
12		20429 X	14342	-0-	-6087 B	-0-	492	1	12420	3	N	1300	62	0	158
							1430	9							
01		12055 X	12055	-0-	-0- B	-0-	1075	1	9746	3	N	1122	53	0	317
							1234	9							
*02		9408 X	8336	-0-	-1072 B	-0-	549	1	6850	3	N	852	10	0	245
							937	9							
03		13888 X	9110	-0-	-4778 B	-0-	743	1	7376	3	N	901	6	0	250
							991	9							
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424															
10		30287 X	21173	-0-	-9114 B	-0-	18703	3	2470	9	N	2245	2245	0	-0-
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	31
*02		15932 X	15187	-0-	-745 B	-0-	13223	3	1964	9	N	1785	1714	0	25
							937	9							
03		17639 X	15915	-0-	-1724 B	-0-	14034	3	1881	9	N	1710	1710	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		206863 X	-0-	-0-	-206863 B	-0-					N	-0-					174
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	1	173
							831	9									
03		T. A.	164032	-0-	164032 B	219497	158999	3	1736	4	N	2997	1056	0	1785	1	329
							3297	9									

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856																	
10		37014 X	22764	-0-	-14250 B	-0-	21492	3	1272	9	N	1156	1156	0			14
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	1	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

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854																	
10		25203 X	13644	-0-	-11559 B	-0-	12387	3	1257	9	N	1143	1143	0			39
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

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179																	
10		213714 X	-0-	-0-	-213714 B	-0-					N	-0-					434
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

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657																	
10		203050 X	35732	-0-	-167318 B	-0-	33692	3	1116	4	N	840	94	0	754	1	440
							924	9									
11		196500 X	37382	-0-	-159118 B	-0-	35734	3	881	4	N	697	19	0	562	1	556
							767	9									
12		203050 X	21142	-0-	-181908 B	-0-	19828	3	665	4	N	590	22	0	540	1	584
							649	9									
*01		25458 X	25458	-0-	-0- B	-0-	24138	3	707	4	N	557	34	0	736	1	371
							613	9									
*02		29344 X	19407	-0-	-9937 B	-0-	18619	3	108	4	N	618	3	0	537	1	182
							680	9									
03		32922 X	19972	-0-	-12950 B	-0-	18848	3	501	4	N	566	51	0	556	1	141
							623	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559																	
10		45043 X	25547	-0-	-19496 B	-0-	25547	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
WK GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	267489	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11114	-	15865
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		34038 X	21930	-0-	-12108 B	-0-	20071 3	1859 9	N	1690	1690 0		79
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

WK GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	267490	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11127	-	15973
10		45787 X	25298	-0-	-20489 B	-0-	23953 3	1345 9	N	1223	1223 0		54
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

WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	267491	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10918	-	15369
10		40703 X	25796	-0-	-14907 B	-0-	24877 3	919 9	N	835	835 0		69
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

WK GU 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267496	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11120	-	16272
10		44268 X	27309	-0-	-16959 B	-0-	25805 3	1504 9	N	1367	1367 0		275
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

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267674	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10683	PERF.11186	-	16035
10		64232 X	50004	-0-	-14228 B	-0-	50004 3		N	-0-			-0-
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-

STS		WELL #:		10H	RRCID ->	267681	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11115	-	14916
10		49414 X	30561	-0-	-18853 B	-0-	27962 3	2599 9	N	2363	2310 0	38 1	15
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

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
10	216473 X	47008	-0-	-169465 B	-0-	47008	3	N	-0-		-0-
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-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

10	116560 X	27768	-0-	-88792 B	-0-	25328	3	N	1588	62 0	1443 1	333
						1747	9					
11	62070 X	17064	-0-	-45006 B	-0-	15036	3	N	982	45 0	902 1	368
						1080	9					
12	45849 X	25316	-0-	-20533 B	-0-	21758	3	N	1382	65 0	1107 1	578
						1520	9					
01	22283 X	22283	-0-	-0- B	-0-	19594	3	N	1368	91 0	1453 1	402
						1505	9					
*02	24780 X	18722	-0-	-6058 B	-0-	16583	3	N	1087	89 0	1081 1	319
						1196	9					
03	27776 X	18761	-0-	-9015 B	-0-	16519	3	N	1128	91 0	1073 1	283
						1241	9					

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

10	120714 X	-0-	-0-	-120714 B	-0-			N	-0-			105
11	99270 X	1532	-0-	-97738 B	-0-	1526	3	N	5	5 0		105
12	102579 X	71094	-0-	-31485 B	-0-	70711	3	N	309	50 0	182 1	182
						340	9					
01	T. A.	75287	-0-	75287 B	75287	74984	3	N	243	72 0	195 1	158
						267	9					
*02	143213 X	67926	-0-	-75287 B	-0-	67732	3	N	156	29 0	187 1	98
						172	9					
03	71083 X	65901	-0-	-5182 B	-0-	65482	3	N	295	193 0		200
						325	9					

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

10	190371 X	148189	-0-	-42182 B	-0-	146692	3	N	628	311 0	362 1	179
						691	9					
11	180810 X	123144	-0-	-57666 B	-0-	122222	3	N	351	108 0	180 1	242
						386	9					
12	172608 X	103786	-0-	-68822 B	-0-	102992	3	N	374	60 0	366 1	190
						411	9					
01	36467 X	36467	-0-	-0- B	-0-	36219	3	N	107	8 0		289
						118	9					
02	120586 X	95740	-0-	-24846 B	-0-	94023	3	N	984	474 0	552 1	247
						1082	9					
03	0 W	91189	-0-	91189 B	91189	89419	3	N	1072	696 0	553 1	70
						1179	9					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	190836 X	79206	-0-	-111630 B	-0-	76775	3	1407	4	N	931	270	0	722 1	369
11	161100 X	-0-	-0-	-161100 B	-0-	1024	9			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
*02	84595 X	53336	-0-	-31259 B	-0-	242	9	52207	3	N	586	99	0	543 1	233
03	79205 X	55325	-0-	-23880 B	-0-	645	9	53620	3	N	933	260	0	735 1	171
						1026	9								
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178															
10	37820 X	12359	-0-	-25461 B	-0-	12329	3	30	9	N	27	17	0		166
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
03	0 W	14361	-0-	14361 B	14361	47	9	14309	3	N	47	29	0		138
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631															
10	103757 X	79548	-0-	-24209 B	-0-	79227	3	186	4	N	123	117	0		36
11	100410 X	67385	-0-	-33025 B	-0-	135	9	67227	3	N	41				77
12	100347 X	57831	-0-	-42516 B	-0-	45	9	57798	3	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
03	0 W	65627	-0-	65627 B	65627	143	9	65310	3	N	273	255	0		131
						300	9								
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484															
10	12834 X	9882	-0-	-2952 B	-0-	6395	3	1100	4	N	2170	12	0	2109 1	353
11	12420 X	10873	-0-	-1547 B	-0-	2387	9	7314	3	N	2426	14	0	2165 1	600
12	14993 X	14993	-0-	-0- B	-0-	2669	9	9148	3	N	3218	17	0	3046 1	755
01	11597 X	11597	-0-	-0- B	-0-	3540	9	95	1	N	2095	15	0	2541 1	294
*02	9996 X	7982	-0-	-2014 B	-0-	2285	4	206	1	N	1362	10	0	1399 1	247
03	15004 X	4675	-0-	-10329 B	-0-	2360	4	200	1	N	1172	6	0	889 1	524
						1160	4	1289	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654																	
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
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
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
01		T. A.	90865	-0-	90865 B	90865	90173	3	575	4	Y	106	34	0	132	1	26
*02		162563 X	71698	-0-	-90865 B	-0-	71471	3	97	4	Y	118	62	0	58	1	24
*03		105807 X	105807	-0-	-0- B	-0-	105408	3	73	4	Y	296	247	0	62	1	11
							75	9									
							117	9									
							130	9									
							326	9									
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411																	
10		63023 X	24446	-0-	-38577 B	-0-	24422	3	24	9	N	22	13	0	93	1	25
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
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969																	
10		159309 X	-0-	-0-	-159309 B	-0-					N	-0-					189
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
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876																	
10		88474 X	41287	-0-	-47187 B	-0-	34537	3	100	4	N	6045	5815	0	373	1	132
							6650	9									
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
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858																	
10		39184 X	28269	-0-	-10915 B	-0-	25318	3	2951	9	N	2683	2627	0			240
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769																	
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
10		138570 X	-0-	-0-	-138570 B	-0-					N	-0-	200	1			109
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
							714	9									
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933																	
10		104625 X	71970	-0-	-32655 B	-0-	69198	3	1727	4	N	950	310	0	733	1	159
							1045	9									
11		88200 X	49876	-0-	-38324 B	-0-	47972	3	1078	4	N	751	329	0	380	1	201
							826	9									
12		76632 X	73654	-0-	-2978 B	-0-	70351	3	1707	4	N	1451	764	0	563	1	325
							1596	9									
01		62472 X	62472	-0-	-0- B	-0-	59740	3	1816	4	N	833	233	0	720	1	205
							916	9									
02		51755 X	51755	-0-	-0- B	-0-	49341	3	1647	4	N	697	212	0	365	1	325
							767	9									
03		0 W	54125	-0-	54125 B	54125	51539	3	1829	4	N	688	183	0	537	1	293
							757	9									
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905																	
10		128216 X	-0-	-0-	-128216 B	-0-					N	-0-					87
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	433	4	N	618	224	0	358	1	123
							680	9									
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095																	
10		77190 X	-0-	-0-	-77190 B	-0-					N	-0-					-0-
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	32	4	N	158	32	0			126
							174	9									
03		T. A.	80938	-0-	80938 B	113289	80659	3	5	4	N	249	242	0			133
							274	9									
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781																	
10		51367 X	17663	-0-	-33704 B	-0-	14672	3	2991	9	N	2719	2596	0			332
11		49080 X	18473	-0-	-30607 B	-0-	15611	3	2862	9	N	2602	2577	0	184	1	173
12		46717 X	21797	-0-	-24920 B	-0-	18972	3	1	4	N	2567	2568	0			172
							2824	9									
01		35588 X	18421	-0-	-17167 B	-0-	16048	3	65	4	N	2098	1912	0			358
							2308	9									
02		19628 X	12238	-0-	-7390 B	-0-	10632	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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																			
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137														COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13579 - 18712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	250697 X	25856	-0-	-224841 B	-0-	25821	3	5	4	N	27	12	0			151			
*11	242610 X	25840	-0-	-216770 B	-0-	25821	3	5	4	N	13					164			
12	250697 X	19090	-0-	-231607 B	-0-	19047	3	30	4	N	12					176			
01	26133 X	23705	-0-	-2428 B	-0-	23660	3	17	4	N	25	175	1			26			
*02	19034 X	19034	-0-	-0- B	-0-	18993	3	28	4	N	12					38			
*03	18492 X	18492	-0-	-0- B	-0-	18435	3	28	4	N	26	15	0			49			

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138														COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13575 - 18432	
10	219170 X	-0-	-0-	-219170 B	-0-					N	-0-					-0-			
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			127			

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211														COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10889		PERF.11252 - 17654	
10	90582 X	52124	-0-	-38458 B	-0-	225	1	47793	3	N	3733	129	0	3609	1	781			
11	87660 X	34306	-0-	-53354 B	-0-	4106	9	31210	3	N	2681	114	0	2385	1	963			
12	74493 X	50936	-0-	-23557 B	-0-	147	1	46294	3	N	3702	198	0	3678	1	789			
*01	41278 X	41278	-0-	-0- B	-0-	2949	9	4072	9	N	3281	245	0	2862	1	963			
*02	41664 X	35234	-0-	-6430 B	-0-	153	1	37393	3	N	2539	231	0	2549	1	199			
03	52111 X	22823	-0-	-29288 B	-0-	417	4	3609	9	N	1821	58	0	1617	1	345			
						217	1	20694	3	N									
						59	4												
						185	1												
						2793	9												
						126	1												
						2003	9												

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222														COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 10547		PERF.10816 - 15567	
10	889831 X	90871	-0-	-798960 B	-0-	90871	3			N	-0-					-0-			
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-			

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223														COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10907		PERF.10949 - 16786	
10	1308920 X	105800	-0-	-1203120 B	-0-	105800	3			N	-0-					-0-			
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-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962																		
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
10	83483 X	23084	-0-	-60399 B	-0-			210	1	16613	3	N	3187	30	0	3525	1	315
								2755	4	3506	9							
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							
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788																		
10	85932 X	21206	-0-	-64726 B	-0-			87	1	16422	3	N	3332	25	0	3044	1	542
								1032	4	3665	9							
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							
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847																		
10	214396 X	43169	-0-	-171227 B	-0-			43091	3	78	9	N	71	71	0			-0-
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-
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054																		
10	46159 X	69	-0-	-46090 B	-0-			69	3			N	-0-					212
11	44670 X	-0-	-0-	-44670 B	-0-							N	-0-	212	1			-0-
12	42377 X	31566	-0-	-10811 B	-0-			23545	3	8021	9	N	7292	7292	0			-0-
01	33666 X	31779	-0-	-1887 B	-0-			23868	3	7911	9	N	7192	7192	0			-0-
02	27036 X	27036	-0-	-0- B	-0-			20170	3	6866	9	N	6242	6242	0			-0-
03	31558 X	12856	-0-	-18702 B	-0-			10952	3	1904	9	N	1731	1731	0			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244																		
10	186465 X	87792	-0-	-98673 B	-0-			87792	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666															
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
10		T. A.	108785	-0-	108785 B	593101	108785	3			N	-0-			-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546															
10		888120 X	95637	-0-	-792483 B	-0-	93708	3	1739	4	N	173	108	0	49
							190	9							
11		178470 X	62996	-0-	-115474 B	-0-	61867	3	1006	4	N	112	67	0	94
							123	9							
12		184419 X	34157	-0-	-150262 B	-0-	33261	3	779	4	N	106	56	0	144
							117	9							
01		184419 X	91768	-0-	-92651 B	-0-	90096	3	1234	4	N	398	279	0	90
							438	9							
02		166572 X	80958	-0-	-85614 B	-0-	79157	3	1377	4	N	385	334	0	141
							424	9							
03		184419 X	76842	-0-	-107577 B	-0-	74979	3	1530	4	N	303	270	0	174
							333	9							

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	29570					N	-0-			100
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

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858															
10		327471 X	27	-0-	-327444 B	-0-	27	3			N	-0-			94
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

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248															
10		261274 X	17814	-0-	-243460 B	-0-	16071	3	900	4	N	766	21	0	276
							843	9							
11		98550 X	12804	-0-	-85746 B	-0-	11668	3	475	4	N	601	20	0	314
							661	9							
12		101835 X	12963	-0-	-88872 B	-0-	11897	3	455	4	N	555	15	0	291
							611	9							
01		101835 X	9283	-0-	-92552 B	-0-	8644	3	115	4	N	476	13	0	388
							524	9							
02		91980 X	11390	-0-	-80590 B	-0-	10670	3	105	4	N	559	19	0	192
							615	9							
03		17825 X	9111	-0-	-8714 B	-0-	8551	3	128	4	N	393	9	0	215
							432	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171																
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	
10		T. A.	53832	-0-	53832 B	667548	51387	3	1809	4	N	578	158	0	318 1	224
11		T. A.	37389	-0-	37389 B	704937	35198	3	1764	4	N	388	133	0	374 1	105
12		734871 X	29934	-0-	-704937 B	-0-	28215	3	1255	4	N	422	151	0	249 1	127
01		123938 X	-0-	-0-	-123938 B	-0-	-	-	-	-	N	3	-	-	-	130
02		111944 X	72289	-0-	-39655 B	-0-	68916	3	2187	4	N	1078	1001	0	187 1	20
03		123938 X	59996	-0-	-63942 B	-0-	59203	3	793	9	N	721	721	0	20 1	-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114																
10		T. A.	35210	-0-	35210 B	641785	33071	3	2064	4	N	68	66	0	1 1	1
11		T. A.	28072	-0-	28072 B	669857	27232	3	750	4	N	82	77	0	4 1	2
12		705896 X	36039	-0-	-669857 B	-0-	33850	3	2035	4	N	140	134	0	5 1	3
01		142569 X	-0-	-0-	-142569 B	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	3
02		128772 X	61692	-0-	-67080 B	-0-	58543	3	2878	4	N	246	231	0	14 1	4
03		142569 X	48517	-0-	-94052 B	-0-	46885	3	1434	4	N	180	152	0	20 1	12

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135																
10		215605 X	46743	-0-	-168862 B	-0-	43588	3	2766	4	N	354	112	0	145 1	129
11		208650 X	34733	-0-	-173917 B	-0-	32332	3	2109	4	N	265	107	0	222 1	65
12		215605 X	20513	-0-	-195092 B	-0-	18043	3	2275	4	N	177	86	0	113 1	43
01		215605 X	-0-	-0-	-215605 B	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	43
02		194740 X	69125	-0-	-125615 B	-0-	65999	3	2236	4	N	809	524	0	254 1	74
*03		56837 X	56837	-0-	-0- B	-0-	54668	3	1406	4	N	694	360	0	268 1	140

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356																
10		679589 X	34382	-0-	-645207 B	-0-	34382	3	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
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-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 13631 PERF. N/A																
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	13747	-0-	13747 B	339342		13747 3			N	-0-			-0-
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-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819															
10		106702 X	38578	-0-	-68124 B	-0-		205 1	31020 3		N	4398	138 0	4606 1	219
								2515 4	4838 9						
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						

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307															
10		0 W	20085	-0-	20085 B	492581		215 1	16305 3		N	1623	46 0	1641 1	268
								1780 4	1785 9						
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						

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-			184
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

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073															
10		T. A.	42019	-0-	42019 B	531427		41738 3	185 4		N	87	63 0	12 1	13
								96 9							
*11		T. A.	30245	-0-	30245 B	561672		29808 3	326 4		N	101	72 0	30 1	12
								111 9							
*12		592872 X	31200	-0-	-561672 B	-0-		30899 3	133 4		N	153	106 0	37 1	22
								168 9							
*01		186310 X	-0-	-0-	-186310 B	-0-					N	1			23
*02		168280 X	55389	-0-	-112891 B	-0-		53644 3	1478 4		N	243	190 0	62 1	14
								267 9							
*03		186310 X	49222	-0-	-137088 B	-0-		48427 3	560 4		N	214	140 0	57 1	31
								235 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 11238 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
10	T. A.	119370	-0-	119370 B	696862	115283	3	3445	4	N	584	512	0	72	19
11	T. A.	71795	-0-	71795 B	768657	68955	3	2469	4	N	337	290	0	51	15
12	T. A.	89561	-0-	89561 B	858218	86248	3	2765	4	N	498	399	0	74	40
01	T. A.	51024	-0-	51024 B	909242	49699	3	939	4	N	351	278	0	70	43
02	T. A.	80173	-0-	80173 B	989415	76383	3	2928	4	N	784	614	0	182	31
03	T. A.	77424	-0-	77424 B	1066839	73102	3	4055	4	N	243	188	0	61	25

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. N/A															
10	T. A.	92557	-0-	92557 B	549268	86725	3	4499	4	N	1212	133	0	991	288
11	T. A.	61352	-0-	61352 B	610620	57081	3	3456	4	N	741	84	0	735	210
12	T. A.	74095	-0-	74095 B	684715	67061	3	5703	4	N	1210	204	0	808	408
01	0 W	42927	-0-	42927 B	727642	40383	3	1613	4	N	846	151	0	692	411
02	0 W	69686	-0-	69686 B	797328	64794	3	3491	4	N	1274	349	0	1168	168
03	0 W	64773	-0-	64773 B	862101	59881	3	3988	4	N	822	119	0	551	320

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125															
*10	T. A.	58630	-0-	58630 B	662709	56258	3	1726	4	Y	587	186	0	224	262
*11	T. A.	34783	-0-	34783 B	697492	33022	3	1213	4	Y	498	132	0	429	199
12	T. A.	31494	-0-	31494 B	728986	29197	3	1806	4	Y	446	163	0	301	133
*01	728986 X	-0-	-0-	-728986 B	-0-	-0-	3			Y	6				139
*02	62324 X	62324	-0-	-0- B	-0-	57337	3	2728	4	Y	2054	961	0	947	285
*03	63471 X	63471	-0-	-0- B	-0-	56732	3	5214	4	Y	1386	805	0	622	244

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF. N/A															
10	T. A.	144755	-0-	144755 B	739830	137059	3	4945	4	N	2501	258	0	1968	598
11	T. A.	99114	-0-	99114 B	838944	93327	3	4026	4	N	1601	172	0	1570	457
12	T. A.	117940	-0-	117940 B	956884	109882	3	5745	4	N	2103	318	0	1518	724
01	0 W	42313	-0-	42313 B	999197	40083	3	1218	4	N	920	146	0	1040	458
02	0 W	103775	-0-	103775 B	1102972	99826	3	1500	4	N	2226	533	0	1843	308
03	0 W	97297	-0-	97297 B	1200269	95368	3	1929	9	N	1754	163	0	1175	724

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11052 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	
10	T. A.	68462	-0-	68462 B	619022	68427	3	35	9	N	32	30	0		15	
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	SHUT IN	39262	-0-	39262 B	848544	37827	3	1407	4	N	25	21	0		34	

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11113 PERF. N/A																
10	T. A.	68382	-0-	68382 B	625362	68213	3	93	4	N	69	69	0		10	
11	T. A.	39059	-0-	39059 B	664421	38994	3	20	4	N	41	37	0		14	
12	T. A.	57713	-0-	57713 B	722134	56862	3	765	4	N	78	78	0		14	
01	0 W	52285	-0-	52285 B	774419	50789	3	1421	4	N	68	61	0		21	
02	0 W	40461	-0-	40461 B	814880	38659	3	1728	4	N	67	65	0		23	
03	SHUT IN	39054	-0-	39054 B	853934	38079	3	946	4	N	26	26	0		23	

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A																
10	T. A.	65647	-0-	65647 B	561707	60485	3	3792	4	N	1245	197	0	1161	1	97
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	SHUT IN	33683	-0-	33683 B	674270	32956	3	518	4	N	190	48	0	208	1	43
02	SHUT IN	46281	-0-	46281 B	720551	45670	3	183	4	N	389	70	0	285	1	77
03	SHUT IN	41678	-0-	41678 B	762229	40332	3	314	4	N	938	228	0	573	1	214

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A																
10	T. A.	92334	-0-	92334 B	606223	89033	3	3088	4	N	194	134	0	73	1	16
11	T. A.	58271	-0-	58271 B	664494	55943	3	2187	4	N	128	81	0	48	1	15
12	T. A.	73404	-0-	73404 B	737898	69550	3	3636	4	N	198	160	0	38	1	15
01	0 W	19618	-0-	19618 B	757516	18577	3	958	4	N	75	54	0	24	1	12
02	SHUT IN	69285	-0-	69285 B	826801	65733	3	3167	4	N	350	277	0	72	1	13
03	0 W	60520	-0-	60520 B	887321	57300	3	3128	4	N	84	78	0	16	1	3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405												
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
10		921851 X	102763	-0-	-819088 B	-0-	102763	3				-0-
11		149970 X	69244	-0-	-80726 B	-0-	69244	3				-0-
12		154969 X	56552	-0-	-98417 B	-0-	56550	3	2	9	N	-0-
01		109833 X	85905	-0-	-23928 B	-0-	85885	3	20	9	N	-0-
02		99204 X	63829	-0-	-35375 B	-0-	63748	3	81	9	N	-0-
03		102765 X	63267	-0-	-39498 B	-0-	63241	3	26	9	N	-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304												
10		T. A.	48619	-0-	48619 B	655211	48619	3			N	-0-
11		685005 X	29794	-0-	-655211 B	-0-	29794	3			N	-0-
12		187302 X	48896	-0-	-138406 B	-0-	48896	3			N	-0-
01		62465 X	43704	-0-	-18761 B	-0-	43704	3			N	-0-
02		56420 X	31745	-0-	-24675 B	-0-	31745	3			N	-0-
*03		27107 X	27107	-0-	-0- B	-0-	27107	3			N	-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF. N/A												
10		T. A.	74260	-0-	74260 B	170617	74260	3			N	-0-
11		T. A.	52936	-0-	52936 B	223553	52936	3			N	-0-
12		T. A.	61932	-0-	61932 B	285485	61932	3			N	-0-
01		0 W	52462	-0-	52462 B	337947	52462	3			N	-0-
02		SHUT IN	41565	-0-	41565 B	379512	41565	3			N	-0-
03		0 W	41368	-0-	41368 B	420880	41368	3			N	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 11004 PERF. N/A												
10		T. A.	73185	-0-	73185 B	641803	72255	3	858	4	N	19
11		T. A.	43569	-0-	43569 B	685372	43464	3	63	4	N	21
12		T. A.	62950	-0-	62950 B	748322	61011	3	1865	4	N	23
01		0 W	53883	-0-	53883 B	802205	52689	3	1133	4	N	29
02		0 W	40473	-0-	40473 B	842678	40409	3	64	9	N	34
03		SHUT IN	41031	-0-	41031 B	883709	40537	3	452	4	N	44

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF. N/A												
10		T. A.	89241	-0-	89241 B	693774	89241	3			N	-0-
11		T. A.	50197	-0-	50197 B	743971	50197	3			N	-0-
12		T. A.	71171	-0-	71171 B	815142	71171	3			N	-0-
01		0 W	25515	-0-	25515 B	840657	25514	3	1	9	N	-0-
02		0 W	67457	-0-	67457 B	908114	67450	3	7	9	N	-0-
03		SHUT IN	66054	-0-	66054 B	974168	66054	3			N	-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	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	195919					N	-0-				205
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	4630	839
01	T. A.	64358	-0-	64358 B	295604	5836	9								
02	SHUT IN	62673	-0-	62673 B	358277	48679	3	3300	4	N	11254	6844	0	5035	214
03	0 W	72378	-0-	72378 B	430655	12379	9								
						51320	3	11353	9	N	10321	10326	0	185	24
						60116	3	12262	9	N	11147	11146	0		25
DILWORTH		WELL #:		16H		RRCID -> 271149			COMPL. DATE 01/11/2013			TOTAL DEPTH 11141 PERF. N/A			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752					N	-0-				219
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-
DORA MARTIN 1716		WELL #:		3H		RRCID -> 271159			COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A			
10	SHUT IN	49279	-0-	49279 B	375285	49125	3	154	9	N	140	70	0	90	14
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	87	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	90	68
03	SHUT IN	19866	-0-	19866 B	488655	19708	3	158	9	N	144	78	0		134
DORA MARTIN 1716		WELL #:		2H		RRCID -> 271160			COMPL. DATE 01/19/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A			
10	SHUT IN	49887	-0-	49887 B	324171	49560	3	327	9	N	297	142	0	275	30
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	106	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	87	55
03	SHUT IN	22817	-0-	22817 B	446519	22618	3	199	9	N	181	114	0		122
BROWN-TRUSTS		WELL #:		8H		RRCID -> 271169			COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 10967 PERF. N/A			
10	SHUT IN	20958	-0-	20958 B	229631	18366	3	1022	4	N	1427	53	0	1415	402
11	SHUT IN	6331	-0-	6331 B	235962	1570	9								
12	SHUT IN	52225	-0-	52225 B	288187	5671	3	552	4	N	98	35	0	334	131
01	SHUT IN	28306	-0-	28306 B	316493	108	9								
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	316493	48134	3	394	4	N	3361	377	0	2727	388
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	316493	3697	9								
						25617	3	577	4	N	1920	177	0	2000	131
						2112	9								
										N	-0-				131
										N	-0-				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	
10	SHUT IN	23768	-0-	23768 B	284963	21267	3	918	4	N	1439	17	0	1614	1	229
						1583	9									
11	SHUT IN	8434	-0-	8434 B	293397	7668	3	504	4	N	238	18	0	353	1	96
						262	9									
12	SHUT IN	55644	-0-	55644 B	349041	51778	3	282	4	N	3258	167	0	2884	1	303
						3584	9									
01	SHUT IN	24839	-0-	24839 B	373880	23098	3	192	4	N	1408	68	0	1440	1	203
						1549	9									
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

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A																
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	94549					N	-0-	146	1			81
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
						12795	9									
03	SHUT IN	87539	-0-	87539 B	279753	69065	3	8363	4	N	9192	224	0	9047	1	422
						10111	9									

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF. N/A																
10	SHUT IN	25136	-0-	25136 B	89291	20681	3	4455	9	N	4050	4050	0			205
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	123663					N	-0-					205
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	123663					N	-0-					205

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12762 PERF. N/A																
10	SHUT IN	53336	-0-	53336 B	532496	50004	3	2780	4	N	502	147	0	416	1	33
						552	9									
11	SHUT IN	45893	-0-	45893 B	578389	44367	3	750	4	N	705	53	0	469	1	216
						776	9									
12	SHUT IN	37802	-0-	37802 B	616191	36039	3	899	4	N	785	95	0	778	1	128
						864	9									
01	SHUT IN	23870	-0-	23870 B	640061	22401	3	563	4	N	824	22	0	685	1	245
						906	9									
02	SHUT IN	48711	-0-	48711 B	688772	46223	3	1270	4	N	1107	49	0	1046	1	257
						1218	9									
03	SHUT IN	41245	-0-	41245 B	730017	38817	3	1438	4	N	900	192	0	751	1	214
						990	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF. N/A																
10	SHUT IN	31537	-0-	31537 B	133541	24307	3	1880	4	Y	4864	4292	1			673
						5350	9									
11	SHUT IN	29636	-0-	29636 B	163177	24730	3	96	4	Y	4373	4357	0	680	1	9
						4810	9									
12	SHUT IN	36580	-0-	36580 B	199757	31851	3	4729	9	Y	4299	4299	0			9
*01	SHUT IN	30209	-0-	30209 B	229966	26934	3	160	4	Y	2832	2587	0	65	1	189
						3115	9									
*02	SHUT IN	21082	-0-	21082 B	251048	19401	3	1681	9	Y	1528	1528	0			189
03	SHUT IN	20254	-0-	20254 B	271302	18276	3	1978	9	Y	1798	1793	0			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 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12785 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

10		SHUT IN	65608	-0-	65608 B	552854	60467	3	4011	4	N	1027	147	0	962	1	81
							1130	9									
11		SHUT IN	44194	-0-	44194 B	597048	43199	3	401	4	N	540	53	0	414	1	154
							594	9									
12		SHUT IN	38356	-0-	38356 B	635404	37130	3	536	4	N	627	65	0	614	1	102
							690	9									
01		SHUT IN	24443	-0-	24443 B	659847	23861	3	393	4	N	172	39	0	194	1	41
							189	9									
02		SHUT IN	46856	-0-	46856 B	706703	46581	3	66	4	N	190	80	0	124	1	27
							209	9									
03		SHUT IN	39196	-0-	39196 B	745899	38441	3	380	4	N	341	182	0	138	1	48
							375	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	20276	-0-	20276 B	20276	17609	3	200	4	N	2243	1508	0	711	1	24
							2467	9									
11		SHUT IN	6147	-0-	6147 B	26423	6139	3	8	9	N	7	6	0			25
							51995	3									25
12		SHUT IN	25572	-0-	25572 B	51995	25572	3				-0-					25
							52994	3	645	4	N	1175	144	0	903	1	153
01		SHUT IN	54932	-0-	54932 B	106927	52994	3									
							1293	9									
02		SHUT IN	53509	-0-	53509 B	160436	52992	3	110	4	N	370	300	0	185	1	38
							407	9									
03		SHUT IN	56990	-0-	56990 B	217426	49731	3	7259	9	N	6599	6599	0			38

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF. N/A																	
*05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	392890					N	-0-					-0-
*06		SHUT IN	95076	-0-	95076 B	487966	83859	3	2810	4	N	7643	321	0	6809	1	513
							8407	9									
*07		SHUT IN	154139	-0-	154139 B	642105	135461	3	4867	4	N	12555	532	0	12217	1	319
							13811	9									
*08		SHUT IN	129835	-0-	129835 B	771940	113979	3	4146	4	N	10645	340	0	10468	1	156
							11710	9									
*09		SHUT IN	111544	-0-	111544 B	883484	97319	3	4659	4	N	8696	41	0	8522	1	289
							9566	9									
*10		SHUT IN	82529	-0-	82529 B	966013	72471	3	3218	4	N	6218	43	0	6387	1	77
							6840	9									
*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
							7234	9									
01		SHUT IN	113999	-0-	113999 B	1180292	105809	3	365	4	N	7114	168	0	6710	1	849
							7825	9									
02		SHUT IN	86359	-0-	86359 B	1266651	81326	3	91	4	N	4493	148	0	5061	1	133
							4942	9									
03		SHUT IN	85922	-0-	85922 B	1352573	80126	3	298	4	N	4998	684	0	3944	1	503
							5498	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A																	
*10		SHUT IN	31249	-0-	31249 B	170805	24354	3	1805	4	Y	4627	59	0	4030	1	632
							5090	9									
11		SHUT IN	26852	-0-	26852 B	197657	23345	3	12	4	Y	3177	3160	0	639	1	10
							3495	9									
*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
							3262	9									
*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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	PERF.	EOM BALANCE
10	SHUT IN	125665	-0-	125665 B	206263	116554	3	3759	4	N	4865	203	0	4809 1 353
11	SHUT IN	66437	-0-	66437 B	272700	5352	3	2691	4	N	2860	222	0	2187 1 804
12	SHUT IN	70499	-0-	70499 B	343199	3146	3	754	4	N	2731	226	0	3055 1 254
01	SHUT IN	43323	-0-	43323 B	386522	66741	3	350	4	N	1965	131	0	1617 1 471
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	386522	3004	3			N	-0-			471
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	386522	40811	3			N	-0-			471
						2162	9							
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A														
10	SHUT IN	51942	-0-	51942 B	311149	48276	3	2566	4	N	1000	214	0	920 1 130
11	SHUT IN	26234	-0-	26234 B	337383	1100	9	1203	4	N	582	101	0	361 1 250
12	SHUT IN	43206	-0-	43206 B	380589	24391	3	2258	4	N	927	222	0	561 1 394
01	SHUT IN	38021	-0-	38021 B	418610	640	9	2730	4	N	834	188	0	918 1 122
02	SHUT IN	28099	-0-	28099 B	446709	39928	3	1141	4	N	672	196	0	352 1 246
03	SHUT IN	26925	-0-	26925 B	473634	1020	9	459	4	N	626	163	0	374 1 335
						34374	3							
						917	9							
						26219	3							
						739	9							
						25777	3							
						689	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A														
10	SHUT IN	39234	-0-	39234 B	278162	36545	3	1499	4	N	1082	189	0	920 1 312
11	SHUT IN	93442	-0-	93442 B	371604	1190	9	4302	4	N	3589	540	0	2598 1 763
12	SHUT IN	134810	-0-	134810 B	506414	85192	3	1083	4	N	3717	305	0	3825 1 350
01	SHUT IN	98469	-0-	98469 B	604883	3948	9	510	4	N	3579	261	0	3280 1 388
02	SHUT IN	54499	-0-	54499 B	659382	94022	3	216	4	N	1700	162	0	1603 1 323
03	SHUT IN	22790	-0-	22790 B	682172	3937	9	113	4	N	98	57	0	173 1 191
						52413	3							
						1870	9							
						22569	3							
						108	9							
DILLWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF. N/A														
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	31789					N	-0-			60
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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						

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF. N/A														

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							

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A														

*06		SHUT IN	169950	-0-	169950 B	169950	143585 3	9395 4	N	15427	514 0	14471 1	442	
							16970 9							
*07		SHUT IN	126291	-0-	126291 B	296241	99963 3	12863 4	N	12241	377 0	11879 1	427	
							13465 9							
08		SHUT IN	67224	-0-	67224 B	363465	49579 3	7917 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	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596												
DILWORTH		WELL #:		15H		RRCID -> 271794		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*06	0	74311	-0-	74311 B	184358	54690	3	6118	4	N	12275	159	0	11805	1	998
*07	0	2660	-0-	2660 B	187018	13503	9	1886	3	N	223	5	0	1189	1	27
08	187018 X	-0-	-0-	-187018 B	-0-	245	9			N	-0-					27
09	61710 X	-0-	-0-	-61710 B	-0-					N	-0-					27
10	63767 X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-					27
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-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		135316		WELL #:		10H		RRCID -> 260653		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378				
10	14570 X	8904	-0-	-5666 B	-0-	3092	1	4790	2	N	929	1699	1			780
11	14100 X	8633	-0-	-5467 B	-0-	1022	9	4368	2	N	1061	533	1			1308
12	10664 X	1029	-0-	-9635 B	-0-	3098	1	154	9	N	140	667	1			781
01	10230 X	1082	-0-	-9148 B	-0-	1167	9	222	2	N	31	808	1			4
02	9240 X	2740	-0-	-6500 B	-0-	875	1	485	4	N	653	552	1	46	8	59
03	8928 X	3727	-0-	-5201 B	-0-	34	9	399	4	N	1887	1720	1	57	8	169

VESTER A UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430						
10	8463 X	8463	-0-	-0- B	-0-	406	1	7261	2	Y	724	649	1			387
11	7710 X	5804	-0-	-1906 B	-0-	796	9	4925	2	Y	417	498	1			306
12	7967 X	6880	-0-	-1087 B	-0-	420	1	6060	2	Y	360	262	1			404
01	DLQ G-10	6904	-0-	6904 B	6904	459	9	5671	2	Y	821	719	1			506
02	DLQ G-10	4424	-0-	4424 B	11328	424	1	3679	2	Y	426	474	1			458
03	DLQ G-10	5258	-0-	5258 B	16586	396	9	4329	2	Y	546	554	1			450

VESTER B UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183						
10	12152 X	6758	-0-	-5394 B	-0-	338	1	5838	2	Y	529	598	1			283
11	11760 X	4068	-0-	-7692 B	-0-	582	9	3282	2	Y	442	400	1			325
12	12152 X	5257	-0-	-6895 B	-0-	300	1	4317	2	Y	564	278	1			611
01	DLQ G-10	8648	-0-	8648 B	8648	486	9	7436	2	Y	725	889	1			447
02	DLQ G-10	6486	-0-	6486 B	15134	320	1	5673	2	Y	379	419	1			407
03	DLQ G-10	6596	-0-	6596 B	21730	620	9	5682	2	Y	457	488	1			376

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 135316														
PIERCE		WELL #: 20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10475 - 19047						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	48081 X	28231	-0-	-19850 B	-0-	5170	1	21393	2	Y	1516	1726	1			428
11	46530 X	21487	-0-	-25043 B	-0-	1668	9	5276	1	14455	2	1596	1648	1		376
12	45136 X	19408	-0-	-25728 B	-0-	1756	9	4950	1	12228	2	2027	1706	1		697
01	DLQ G-10	10387	-0-	10387 B	10387	2230	9	3260	1	6068	2	963	955	1		705
02	DLQ G-10	19445	-0-	19445 B	29832	1059	9	3576	1	13606	2	2057	1883	1	8 8	871
03	DLQ G-10	16919	-0-	16919 B	46751	2263	9	3685	1	11345	2	1717	1756	1	4 8	828
						1889	9									
PIERCE		WELL #: 21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9927		PERF.10465 - 19151						
10	19933 X	16046	-0-	-3887 B	-0-	2438	1	10078	2	Y	3209	3375	1			906
11	16080 X	8582	-0-	-7498 B	-0-	3530	9	1842	1	5021	2	1563	2101	1		368
12	16616 X	7013	-0-	-9603 B	-0-	1719	9	1880	1	2530	2	2366	1920	1		814
01	DLQ G-10	3980	-0-	3980 B	3980	2603	9	1701	1	1002	2	1161	1125	1		850
02	DLQ G-10	21447	-0-	21447 B	25427	1277	9	3408	1	14950	2	2808	2465	1		1193
03	DLQ G-10	17972	-0-	17972 B	43399	3089	9	3370	1	12285	2	2106	2281	1		1018
						2317	9									
PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 10030		PERF.10350 - 14476						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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
*02	30282 X	30282	-0-	-0- B	-0-	16809	4	10027	9							
						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							
PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	43842	-0-	43842 B	47631	5102	1	8872	2	N	9651	9867	1			489
						19252	4	10616	9							
02	SHUT IN	37159	-0-	37159 B	84790	4184	1	22700	2	N	8101	7733	1			857
						1364	4	8911	9							
03	SHUT IN	54240	-0-	54240 B	139030	4513	1	36916	2	N	10288	10127	1			1018
						1494	4	11317	9							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 258355		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10225		PERF. N/A						
WHEELER		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		97H		RRCID -> 254713		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182			
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	
10	3224 X	2826	-0-	-398 B	-0-	2826	2	Y	-0-	28	1	6	
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-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		100H		RRCID -> 257689		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652			
10	18445 X	15643	-0-	-2802 B	-0-	14817	2	Y	751	1049	1	488	
11	17850 X	15402	-0-	-2448 B	-0-	14769	2	Y	575	561	1	502	
12	16585 X	14838	-0-	-1747 B	-0-	13853	2	Y	895	563	1	834	
01	14313 X	14313	-0-	-0- B	-0-	13595	2	Y	653	777	1	710	
02	12123 X	12123	-0-	-0- B	-0-	11529	2	Y	540	776	1	474	
*03	13349 X	13349	-0-	-0- B	-0-	12911	2	Y	398	391	1	481	

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		WELL #:		1H		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722	
10	INC G-10	10796	-0-	10796 B	46133	10796	2	N	-0-			92	
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	

BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408			
10	16926 X	14064	-0-	-2862 B	-0-	14064	2	N	-0-			168	
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	

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236		WELL #:		11H		RRCID -> 255147		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019	
10	29074 X	29074	-0-	-0- B	-0-	863	1	N	4	4	8	87	
11	29430 X	27101	-0-	-2329 B	-0-	3506	1	N	-0-			87	
12	30411 X	23490	-0-	-6921 B	-0-	500	1	N	-0-			87	
01	29202 X	27493	-0-	-1709 B	-0-	5054	1	N	-0-			87	
02	26264 X	22365	-0-	-3899 B	-0-	2710	1	N	-0-			87	
03	29078 X	25476	-0-	-3602 B	-0-	1675	1	N	-0-			87	

STOKES-KRUEGER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266576		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485			
10	42842 X	30195	-0-	-12647 B	-0-	1146	1	N	4	92	1	58	
11	39000 X	33945	-0-	-5055 B	-0-	5396	1	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	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	N	15	17	9	73	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236													
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188													
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		86676 X	71014	-0-	-15662 B	-0-	2696 1	68316 2	N	2	2 8		-0-
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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A													
10		147777 X	115433	-0-	-32344 B	-0-	115433 3		N	-0-			-0-
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-

LAREDO ENERGY V, LP 486536													
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593													
10		14539 X	11974	-0-	-2565 B	-0-	267 1	11707 2	N	-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	24962			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													
10		10168 X	8886	-0-	-1282 B	-0-	628 1	8258 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8897 B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132													
10		14694 X	13019	-0-	-1675 B	-0-	545 1	12474 2	N	-0-			-0-
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		13020 X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504													
10		5642 X	5096	-0-	-546 B	-0-	369 1	4727 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543															
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817															
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
10		12214 X	10823	-0-	-1391 B	-0-	590	1	10233	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10819 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260															
10		9269 X	8169	-0-	-1100 B	-0-	243	1	7926	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8804 B	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
10		21545 X	18472	-0-	-3073 B	-0-	148	1	18324	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18476 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902															
10		7812 X	6548	-0-	-1264 B	-0-	47	1	6501	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482															
10		14601 X	10436	-0-	-4165 B	-0-	130	1	10306	2	N	-0-			-0-
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		8773 X	NO RPT	-0-	-8773 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952															
10		13113 X	11836	-0-	-1277 B	-0-	105	1	11731	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11842 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897															
10		19716 X	15517	-0-	-4199 B	-0-	114	1	15403	2	N	-0-			-0-
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		15531 X	NO RPT	-0-	-15531 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543															
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		22475 X	17609	-0-	-4866 B	-0-	141	1	17468	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17608 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180															
10		22010 X	16172	-0-	-5838 B	-0-	188	1	15984	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-16213 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420															
10		13764 X	12544	-0-	-1220 B	-0-	891	1	11653	2	N	-0-			-0-
11		12690 X	11592	-0-	-1098 B	-0-	186	1	11406	2	N	-0-			-0-
12		13175 X	6413	-0-	-6762 B	-0-	611	1	5802	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	12788	-0-	12788 B	12788	126	1	12662	2	N	-0-			-0-
02		23412 X	10624	-0-	-12788 B	-0-	227	1	10397	2	N	-0-			-0-
03		12555 X	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891															
10		13144 X	9435	-0-	-3709 B	-0-	288	1	9147	2	N	-0-			-0-
11		10080 X	7720	-0-	-2360 B	-0-	207	1	7513	2	N	-0-			-0-
12		10416 X	8566	-0-	-1850 B	-0-	672	1	7894	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	8137	-0-	8137 B	8137	313	1	7824	2	N	-0-			-0-
02		17076 X	8939	-0-	-8137 B	-0-	1342	1	7597	2	N	-0-			-0-
03		9424 X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-					N	NO RPT			-0-

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872															
10		13795 X	10030	-0-	-3765 B	-0-	376	1	9654	2	N	-0-			-0-
11		12720 X	8458	-0-	-4262 B	-0-	542	1	7916	2	N	-0-			-0-
12		13144 X	13011	-0-	-133 B	-0-	182	1	12829	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	11594	-0-	11594 B	11594	742	1	10852	2	N	-0-			-0-
02		20634 X	9040	-0-	-11594 B	-0-	249	1	8791	2	N	-0-			-0-
03		10044 X	NO RPT	-0-	-10044 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147															
10		7347 X	4615	-0-	-2732 B	-0-	141	1	4474	2	N	-0-			-0-
11		7110 X	4837	-0-	-2273 B	-0-	130	1	4707	2	N	-0-			-0-
12		7347 X	4245	-0-	-3102 B	-0-	333	1	3912	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5020	-0-	5020 B	5020	193	1	4827	2	N	-0-			-0-
02		10094 X	5074	-0-	-5020 B	-0-	760	1	4314	2	N	-0-			-0-
03		4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802															
10		9796 X	7678	-0-	-2118 B	-0-	61	1	7617	2	N	-0-			-0-
11		8460 X	5000	-0-	-3460 B	-0-	56	1	4944	2	N	-0-			-0-
12		8742 X	7873	-0-	-869 B	-0-	796	1	7077	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	6293	-0-	6293 B	6293	46	1	6247	2	N	-0-			-0-
02		10963 X	4670	-0-	-6293 B	-0-	49	1	4621	2	N	-0-			-0-
03		7688 X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543												
STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		32147 X	23263	-0-	-8884 B	-0-		271 1	22992 2	N	-0-	-0-
11		26640 X	20700	-0-	-5940 B	-0-		1071 1	19629 2	N	-0-	-0-
12		27528 X	19941	-0-	-7587 B	-0-		1197 1	18744 2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	18675	-0-	18675 B	18675		1628 1	17047 2	N	-0-	-0-
02		35551 X	16876	-0-	-18675 B	-0-		682 1	16194 2	N	-0-	-0-
03		23250 X	NO RPT	-0-	-23250 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841												
10		9951 X	8118	-0-	-1833 B	-0-		248 1	7870 2	N	-0-	-0-
11		9210 X	7201	-0-	-2009 B	-0-		193 1	7008 2	N	-0-	-0-
12		9517 X	7179	-0-	-2338 B	-0-		563 1	6616 2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	7454	-0-	7454 B	7454		286 1	7168 2	N	-0-	-0-
02		14100 X	6646	-0-	-7454 B	-0-		996 1	5650 2	N	-0-	-0-
03		8122 X	NO RPT	-0-	-8122 B	-0-				N	NO RPT	-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950												
10		15903 X	11007	-0-	-4896 B	-0-		83 1	10924 2	N	-0-	-0-
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		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	NO RPT	-0-	-11005 B	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080												
10		9765 X	7748	-0-	-2017 B	-0-		421 1	7327 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-7750 B	-0-				N	NO RPT	-0-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904												
10		15872 X	11284	-0-	-4588 B	-0-		423 1	10861 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
10		19654 X	18060	-0-	-1594 B	-0-		732 1	17328 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-18073 B	-0-				N	NO RPT	-0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
10		15934 X	12037	-0-	-3897 B	-0-		97 1	11940 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY		//CONT.//		486543										

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920														
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

10		6293 X	4619	-0-	-1674	B	-0-	176	1	4443	2	N	-0-	-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785														
10		9114 X	7744	-0-	-1370	B	-0-	55	1	7689	2	N	-0-	-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790														
10		22692 X	18981	-0-	-3711	B	-0-	674	1	18307	2	N	-0-	-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276														
10		47833 X	41056	-0-	-6777	B	-0-	1662	1	39394	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-42501	B	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025														
10		7502 X	4901	-0-	-2601	B	-0-	116	1	4785	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-4898	B	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
10		10399 X	10399	-0-	-0-	B	-0-	231	1	10166	3	N	2	2 8 4
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510																	
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
10		21483 X	20033	-0-	-1450 B	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A																	
10		217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141																	
10		13020 X	12012	-0-	-1008 B	-0-	12006	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-
03		12493 X	6050	-0-	-6443 B	-0-	33	1	6017	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229																	
10		7944 X	7944	-0-	-0- B	-0-	7890	2	54	9	N	49	67	1	1	8	58
11		7410 X	4928	-0-	-2482 B	-0-	71	1	4840	2	N	15	52	1	1	8	20
12		7254 X	7233	-0-	-21 B	-0-	158	1	7016	2	N	54	36	1	1	8	37
01		6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	28	1	6553	2	N	23	48	1			12
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
APPLING 716			WELL #:		3H	RRCID ->	257682	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11220 - 15167		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		17329 X	13357	-0-	-3972 B	-0-	13357	2		N	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH			WELL #:		6H	RRCID ->	257683	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8906 - 12787		
10		18941 X	12192	-0-	-6749 B	-0-	7	1	12185 2	N	-0-			-0-
11		18330 X	11332	-0-	-6998 B	-0-	11332	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-

NEEL			WELL #:		4H	RRCID ->	257685	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11078	PERF.11297 - 16093		
10		12121 X	10637	-0-	-1484 B	-0-	6	1	10631 2	Y	-0-			-0-
11		11940 X	11701	-0-	-239 B	-0-	11700	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-

APPLING 695			WELL #:		2H	RRCID ->	258036	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10564 - 14821		
10		22909 X	20043	-0-	-2866 B	-0-	1084	1	18941 3	N	16			118
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

TREVINO RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	259088	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 8668 - 9710		
10		11811 X	10270	-0-	-1541 B	-0-	6	1	10263 2	N	1	1 8		-0-
11		11430 X	10664	-0-	-766 B	-0-	10664	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
M O	ALLOW 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
10	77097 X	69868	-0-	-7229 B	-0-	39	1	69828	2	N	1	1	8	-0-
11	74628 X	74628	-0-	-0- B	-0-	74628	3			N	-0-			-0-
12	77097 X	68236	-0-	-8861 B	-0-	68236	3			N	-0-			-0-
01	66057 X	66057	-0-	-0- B	-0-	66057	3			N	-0-			-0-
*02	60180 X	60180	-0-	-0- B	-0-	60180	3			N	-0-			-0-
03	76632 X	67739	-0-	-8893 B	-0-	67739	3			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
10	12834 X	12091	-0-	-743 B	-0-	12081	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
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-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
10	1736 X	99	-0-	-1637 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	1680 X	1122	-0-	-558 B	-0-	16	1	1106	2	N	-0-			-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	-0-			-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695														
10	45384 X	40048	-0-	-5336 B	-0-	22	1	40019	2	N	6	6	8	-0-
11	43587 X	43587	-0-	-0- B	-0-	43586	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-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
10	87513 X	48881	-0-	-38632 B	-0-	27	1	48853	2	Y	1	1	8	-0-
11	95473 X	95473	-0-	-0- B	-0-	95462	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-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
10	37565 X	37565	-0-	-0- B	-0-	21	1	37544	2	N	-0-			-0-
11	40104 X	40104	-0-	-0- B	-0-	40104	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		28551 X	23016	-0-	-5535 B	-0-	13	1	23003	2	N	-0-
11		27630 X	20120	-0-	-7510 B	-0-	20120	3			N	-0-
12		25637 X	18539	-0-	-7098 B	-0-	18539	3			N	-0-
01		22229 X	22229	-0-	-0- B	-0-	22229	3			N	-0-
02		18402 X	18402	-0-	-0- B	-0-	18401	3	1	9	N	-0-
03		24304 X	19379	-0-	-4925 B	-0-	19379	3			N	-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
10		29946 X	25911	-0-	-4035 B	-0-	14	1	25897	2	N	-0-
11		28953 X	28953	-0-	-0- B	-0-	28953	3			N	-0-
12		28179 X	24868	-0-	-3311 B	-0-	24868	3			N	-0-
01		25567 X	25567	-0-	-0- B	-0-	25567	3			N	-0-
02		22025 X	22025	-0-	-0- B	-0-	22025	3			N	-0-
03		29915 X	22864	-0-	-7051 B	-0-	22864	3			N	-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
10		32612 X	26585	-0-	-6027 B	-0-	15	1	26570	2	N	-0-
11		29854 X	29854	-0-	-0- B	-0-	29854	3			N	-0-
12		29884 X	26352	-0-	-3532 B	-0-	26352	3			N	-0-
01		26455 X	26455	-0-	-0- B	-0-	26455	3			N	-0-
02		23091 X	23091	-0-	-0- B	-0-	23091	3			N	-0-
03		30845 X	24697	-0-	-6148 B	-0-	24697	3			N	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
10		25358 X	18918	-0-	-6440 B	-0-	18917	2	1	9	N	-0-
11		21900 X	7173	-0-	-14727 B	-0-	7167	2	6	9	N	-0-
12		21762 X	10855	-0-	-10907 B	-0-	10838	2	17	9	N	-0-
01		10194 X	10194	-0-	-0- B	-0-	10194	2			N	-0-
02		9846 X	9846	-0-	-0- B	-0-	108	1	9732	2	N	-0-
							6	9				
03		18910 X	8493	-0-	-10417 B	-0-	46	1	8443	2	N	-0-
							4	9				

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
10		34069 X	30990	-0-	-3079 B	-0-	17	1	30966	2	N	-0-
							7	9				
11		33123 X	33123	-0-	-0- B	-0-	33122	3	1	9	N	-0-
12		32178 X	28238	-0-	-3940 B	-0-	28236	3	2	9	N	-0-
01		26861 X	26861	-0-	-0- B	-0-	26861	3			N	-0-
02		25941 X	25941	-0-	-0- B	-0-	25938	3	3	9	N	-0-
03		34224 X	23043	-0-	-11181 B	-0-	23039	3	4	9	N	-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
10		53413 X	44607	-0-	-8806 B	-0-	25	1	44580	2	N	-0-
							2	9				
11		50340 X	49169	-0-	-1171 B	-0-	49168	3	1	9	N	-0-
12		49321 X	41414	-0-	-7907 B	-0-	41413	3	1	9	N	-0-
01		44382 X	44382	-0-	-0- B	-0-	44382	3			N	-0-
02		38755 X	38755	-0-	-0- B	-0-	38755	3			N	-0-
03		49910 X	41009	-0-	-8901 B	-0-	41008	3	1	9	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	34193 X	29346	-0-	-4847 B	-0-	16	1	29328	2	N	2	2	8	-0-
11	32550 X	32026	-0-	-524 B	-0-	32025	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-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
10	36890 X	28746	-0-	-8144 B	-0-	16	1	28730	2	N	-0-			-0-
11	37808 X	37808	-0-	-0- B	-0-	37808	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-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
10	57133 X	51045	-0-	-6088 B	-0-	28	1	51015	2	N	2	2	8	-0-
11	56104 X	56104	-0-	-0- B	-0-	56103	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-
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810														
10	33139 X	29546	-0-	-3593 B	-0-	16	1	29529	2	N	1	1	8	-0-
11	32876 X	32876	-0-	-0- B	-0-	32876	3			N	-0-			-0-
12	33139 X	28258	-0-	-4881 B	-0-	28257	3	1	9	N	-0-	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	1	9	N	1	1	8	-0-
03	33976 X	26004	-0-	-7972 B	-0-	26003	3	1	9	N	1	1	8	-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403														
10	30008 X	15949	-0-	-14059 B	-0-	9	1	15940	2	N	-0-			27
11	31739 X	31739	-0-	-0- B	-0-	31716	3	23	9	N	21	14	1	15
12	29016 X	21837	-0-	-7179 B	-0-	21837	3			N	-0-			15
01	22483 X	22483	-0-	-0- B	-0-	22483	3			N	-0-			15
02	20674 X	20674	-0-	-0- B	-0-	20674	3			N	-0-			15
03	32798 X	20168	-0-	-12630 B	-0-	20168	3			N	-0-			15
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
10	37634 X	31802	-0-	-5832 B	-0-	18	1	31784	2	N	-0-			-0-
11	36120 X	34875	-0-	-1245 B	-0-	34871	3	4	9	N	4	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	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									
APPLING 698 GU			WELL #: 5H		RRCID -> 261439		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
10	26133 X	20902 -0-	-5231 B	-0-	1131 1	19759 3	N	11	1 8	78		
11	25290 X	19603 -0-	-5687 B	-0-	1128 1	18450 3	N	23	4 8	97		
12	24614 X	23317 -0-	-1297 B	-0-	1389 1	21921 3	N	6	1 8	102		
01	20071 X	20071 -0-	-0- B	-0-	1093 1	18965 3	N	12		114		
02	18348 X	18348 -0-	-0- B	-0-	1090 1	17245 3	N	12	84 1	42		
03	23312 X	18701 -0-	-4611 B	-0-	964 1	17733 3	N	4	1 8	45		

FASKEN STATE A 2716			WELL #: 4H		RRCID -> 261445		COMPL. DATE 04/29/2011			TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466		
10	16678 X	12457 -0-	-4221 B	-0-	7 1	12449 2	Y	1	1 8	-0-		
11	14370 X	13890 -0-	-480 B	-0-	13888 3	2 9	Y	2	2 8	-0-		
12	18078 X	18078 -0-	-0- B	-0-	18077 3	1 9	Y	1	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	1 9	Y	1	1 8	-0-		

NEEL			WELL #: 5H		RRCID -> 261772		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205		
10	14167 X	12987 -0-	-1180 B	-0-	7 1	12979 2	Y	1	1 8	-0-		
11	14399 X	14399 -0-	-0- B	-0-	14399 3		Y	-0-		-0-		
12	14167 X	12369 -0-	-1798 B	-0-	12368 3	1 9	Y	1	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	1 9	Y	1	1 8	-0-		

JACKSON VESTAL			WELL #: 1H		RRCID -> 263481		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869		
10	33139 X	25500 -0-	-7639 B	-0-	14 1	25485 2	N	1	1 8	-0-		
11	28860 X	27900 -0-	-960 B	-0-	27900 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	1 9	N	1	1 8	-0-		
03	28830 X	22129 -0-	-6701 B	-0-	22129 3		N	-0-		-0-		

RUBIO			WELL #: 1H		RRCID -> 263537		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599		
10	2201 N	1969 -0-	-232 B	-0-	1 1	1967 2	Y	1	1 8	-0-		
11	1431 N	1431 -0-	-0- B	-0-	1430 3	1 9	Y	1	1 8	-0-		
12	1978 N	1978 -0-	-0- B	-0-	1977 3	1 9	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	1 9	Y	1	1 8	-0-		
03	1984 N	1560 -0-	-424 B	-0-	1559 3	1 9	Y	1	1 8	-0-		

STEWART TRUST STATE			WELL #: 6H		RRCID -> 263542		COMPL. DATE 06/02/2012			TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700		
10	22103 X	18405 -0-	-3698 B	-0-	10 1	18395 2	N	-0-		-0-		
11	20130 X	19679 -0-	-451 B	-0-	19679 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-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
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
10	17949 X	14105	-0-	-3844 B	-0-	8 1	14096 2	N	1	1	8			-0-
11	16650 X	13991	-0-	-2659 B	-0-	13991 3		N	-0-					-0-
12	16833 X	13489	-0-	-3344 B	-0-	13488 3	1 9	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	1 9	N	1	1	8			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
10	34061 X	34061	-0-	-0- B	-0-	19 1	34042 2	N	-0-					-0-
11	33062 X	33062	-0-	-0- B	-0-	33061 3	1 9	N	1	1	8			-0-
12	38006 X	26685	-0-	-11321 B	-0-	26684 3	1 9	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	1 9	N	1	1	8			-0-
03	34162 X	21329	-0-	-12833 B	-0-	21329 3		N	-0-					-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
10	13857 X	10865	-0-	-2992 B	-0-	504 1	10333 3	Y	25	30	1	9	8	11
11	11820 X	11313	-0-	-507 B	-0-	602 1	10668 3	Y	39	25	1	10	8	15
12	12214 X	10174	-0-	-2040 B	-0-	1136 1	9036 3	Y	2	6	1	2	8	9
01	10157 X	10157	-0-	-0- B	-0-	1023 1	9134 3	Y	-0-	9	1			-0-
02	11296 X	11296	-0-	-0- B	-0-	1378 1	9915 3	Y	3	3	8			-0-
03	11687 X	9627	-0-	-2060 B	-0-	375 1	9250 3	Y	2	2	8			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
10	26040 X	16388	-0-	-9652 B	-0-	9 1	16378 2	N	1	1	8			-0-
11	25200 X	17707	-0-	-7493 B	-0-	17707 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-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
10	14578 X	14578	-0-	-0- B	-0-	8 1	14569 2	N	1	1	8			-0-
11	17885 X	17885	-0-	-0- B	-0-	17884 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-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024															
M 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
10	6262 X	5626	-0-	-636 B	-0-	202	1	5420	2	N	4	4	8	-0-	
11	6060 X	4762	-0-	-1298 B	-0-	488	1	4262	3	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-	

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
10	42971 X	42971	-0-	-0- B	-0-	42225	2	746	9	N	678	698	1	3 8 85
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-	128	1	29741	2	N	216	241	1	55
02	24286 X	24286	-0-	-0- B	-0-	24144	2	142	9	N	129	107	1	6 8 71
03	42966 X	27055	-0-	-15911 B	-0-	26873	2	182	9	N	165	124	1	112

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
10	11532 X	4189	-0-	-7343 B	-0-	2	1	4169	2	N	16	16	8	-0-
11	10800 X	7282	-0-	-3518 B	-0-	7282	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-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576														
10	14539 X	11959	-0-	-2580 B	-0-	7	1	11950	2	N	2	2	8	-0-
11	13860 X	13105	-0-	-755 B	-0-	13105	3			N	-0-			-0-
12	13082 X	11987	-0-	-1095 B	-0-	11986	3	1	9	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-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
10	12214 X	10891	-0-	-1323 B	-0-	6	1	10884	2	N	1	1	8	-0-
11	11250 X	11194	-0-	-56 B	-0-	11194	3			N	-0-			-0-
12	11098 X	9737	-0-	-1361 B	-0-	9736	3	1	9	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	1	9	N	1	1	8	-0-
03	11563 X	8768	-0-	-2795 B	-0-	8768	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232												
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	
10		38192 X	29567	-0-	-8625 B	-0-	16 1	29550 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		33840 X	27250	-0-	-6590 B	-0-	27244 3	6 9	N	5	5 8	-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	27300	-0-	-2274 B	-0-	27299 3	1 9	N	1	1 8	-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226												
10		27249 X	22349	-0-	-4900 B	-0-	12 1	22336 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		25710 X	24249	-0-	-1461 B	-0-	24249 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	1 9	N	1	1 8	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685												
10		36735 X	20179	-0-	-16556 B	-0-	11 1	20168 2	N	-0-		-0-
11		32640 X	22950	-0-	-9690 B	-0-	22950 3		N	-0-		-0-
12		30256 X	17572	-0-	-12684 B	-0-	17572 3		N	-0-		-0-
01		17510 X	17510	-0-	-0- B	-0-	17510 3		N	-0-		-0-
*02		13835 X	13835	-0-	-0- B	-0-	13835 3		N	-0-		-0-
03		23715 X	19950	-0-	-3765 B	-0-	19950 3		N	-0-		-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702												
10		10912 X	9319	-0-	-1593 B	-0-	5 1	9313 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		10440 X	9183	-0-	-1257 B	-0-	9182 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-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165												
10		7378 X	5367	-0-	-2011 B	-0-	250 1	5117 3	Y	-0-		-0-
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					

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511												
10		14384 X	9258	-0-	-5126 B	-0-	431 1	8827 3	Y	-0-	2 1	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
10	31372 X	26537	-0-	-4835 B	-0-	952 1	25555 2		N	27	37 1	1 8		35
11	29040 X	24878	-0-	-4162 B	-0-	30 9	2552 1	22304 3	N	20				55
12	28985 X	26111	-0-	-2874 B	-0-	22 9	1388 1	24712 3	N	10	25 1	1 8		39
01	22993 X	22993	-0-	-0- B	-0-	11 9	1063 1	21916 3	N	13				52
02	22090 X	22090	-0-	-0- B	-0-	14 9	902 1	21170 3	N	16				68
03	26536 X	20368	-0-	-6168 B	-0-	18 9	1218 1	19132 3	N	16	30 1	1 8		53
						18 9								
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
10	40176 X	31776	-0-	-8400 B	-0-	31768 2	8 9		N	7	7 8			-0-
11	36690 X	29762	-0-	-6928 B	-0-	29762 2			N	-0-				-0-
12	36766 X	29393	-0-	-7373 B	-0-	29392 2	1 9		N	1	1 8			-0-
01	27370 X	27370	-0-	-0- B	-0-	27370 2			N	-0-				-0-
02	25237 X	25237	-0-	-0- B	-0-	276 1	24961 2		N	-0-				-0-
03	31775 X	26367	-0-	-5408 B	-0-	143 1	26223 2		N	1	1 8			-0-
						1 9								
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
10	15159 X	11036	-0-	-4123 B	-0-	6 1	11030 2		N	-0-				-0-
11	13080 X	12442	-0-	-638 B	-0-	12441 3	1 9		N	1	1 8			-0-
12	12896 X	10842	-0-	-2054 B	-0-	10841 3	1 9		N	1	1 8			-0-
01	8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	8426 3			N	-0-				-0-
02	8979 X	8979	-0-	-0- B	-0-	8979 3			N	-0-				-0-
03	12865 X	9933	-0-	-2932 B	-0-	9932 3	1 9		N	1	1 8			-0-
FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
10	39215 X	35224	-0-	-3991 B	-0-	19 1	35205 2		Y	-0-				-0-
11	37734 X	37734	-0-	-0- B	-0-	37734 3			Y	-0-				-0-
12	37634 X	33250	-0-	-4384 B	-0-	33250 3			Y	-0-				-0-
01	32995 X	32995	-0-	-0- B	-0-	32995 3			Y	-0-				-0-
02	27024 X	27024	-0-	-0- B	-0-	27024 3			Y	-0-				-0-
03	38998 X	27923	-0-	-11075 B	-0-	27923 3			Y	-0-				-0-
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
10	60718 X	60718	-0-	-0- B	-0-	34 1	60682 2		N	2	2 8			-0-
11	56725 X	56725	-0-	-0- B	-0-	2 9	56718 3	7 9	N	6	6 8			-0-
12	72974 X	52022	-0-	-20952 B	-0-	52021 3	1 9		N	1	1 8			-0-
01	43711 X	43711	-0-	-0- B	-0-	43680 3	31 9		N	28	28 8			-0-
02	37435 X	37435	-0-	-0- B	-0-	37432 3	3 9		N	3	3 8			-0-
03	48453 X	39266	-0-	-9187 B	-0-	39265 3	1 9		N	1	1 8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593												
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	36084 X	25988	-0-	-10096 B	-0-	14 1	25973 2	N	1	1 8		-0-
11	31980 X	27699	-0-	-4281 B	-0-	1 9		N	1	1 8		-0-
12	31248 X	24108	-0-	-7140 B	-0-	24107 3		N	1	1 8		-0-
01	23126 X	23126	-0-	-0- B	-0-	23126 3		N	-0-			-0-
02	20446 X	20446	-0-	-0- B	-0-	20446 3		N	-0-			-0-
03	28489 X	22628	-0-	-5861 B	-0-	22627 3	1 9	N	1	1 8		-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
10	19809 X	13915	-0-	-5894 B	-0-	13914 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	19110 X	14079	-0-	-5031 B	-0-	14079 2		N	-0-			-0-
12	17298 X	11107	-0-	-6191 B	-0-	11107 2		N	-0-			-0-
01	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	12192 2		N	-0-			-0-
02	11023 X	11023	-0-	-0- B	-0-	120 1	10903 2	N	-0-			-0-
03	14539 X	12608	-0-	-1931 B	-0-	68 1	12540 2	N	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
10	32984 X	24925	-0-	-8059 B	-0-	24924 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	29370 X	23930	-0-	-5440 B	-0-	23929 2	1 9	N	1	1 8		-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	1 8		-0-
03	24924 X	20416	-0-	-4508 B	-0-	110 1	20306 2	N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
10	19096 X	11670	-0-	-7426 B	-0-	6 1	11663 2	Y	1	1 8		-0-
11	15450 X	8562	-0-	-6888 B	-0-	8562 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-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
10	713 X	378	-0-	-335 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
11	690 X	360	-0-	-330 B	-0-	360 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	1 8		-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
10	25885 X	22479	-0-	-3406 B	-0-	12 1	22467 2	N	-0-			-0-
11	25050 X	24493	-0-	-557 B	-0-	24493 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
M 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
10	23901 X	20475	-0-	-3426 B	-0-	11	1	20463	2	N	1	1	8	-0-
11	22650 X	21875	-0-	-775 B	-0-	21874	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	22568 X	19716	-0-	-2852 B	-0-	19715	3	1	9	N	1	1	8	-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	1	8	-0-
03	22599 X	17540	-0-	-5059 B	-0-	17539	3	1	9	N	1	1	8	-0-
OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	242761 X	146354	-0-	-96407 B	-0-	146341	3	13	9	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	8	9	N	7	7	8	-0-
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
10	23436 X	19084	-0-	-4352 B	-0-	11	1	19073	2	Y	-0-			-0-
11	21799 X	21799	-0-	-0- B	-0-	21799	3			Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
10	35371 X	19198	-0-	-16173 B	-0-	11	1	19186	2	Y	1	1	8	-0-
11	32190 X	30350	-0-	-1840 B	-0-	30350	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		32023 X	15585	-0-	-16438 B	-0-		9 1	15576 2	Y	-0-	-0-
11		29580 X	3349	-0-	-26231 B	-0-		3349 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-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
10		20057 X	14550	-0-	-5507 B	-0-		8 1	14542 2	Y	-0-	-0-
11		23292 X	23292	-0-	-0- B	-0-		23292 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-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
10		115506 X	27162	-0-	-88344 B	-0-		15 1	27146 2	Y	1	-0-
								1 9			1 8	-0-
11		30990 X	27573	-0-	-3417 B	-0-		27572 3	1 9	Y	1	-0-
12		32023 X	24331	-0-	-7692 B	-0-		24330 3	1 9	Y	1	-0-
01		22852 X	22852	-0-	-0- B	-0-		22852 3		Y	-0-	-0-
02		20016 X	20016	-0-	-0- B	-0-		20015 3	1 9	Y	1	-0-
03		28489 X	21482	-0-	-7007 B	-0-		21481 3	1 9	Y	1	-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
10		18228 X	4798	-0-	-13430 B	-0-		3 1	4795 2	N	-0-	-0-
11		22650 X	13310	-0-	-9340 B	-0-		13309 3	1 9	N	1	-0-
12		23405 X	7051	-0-	-16354 B	-0-		7051 3		N	1 8	-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-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
10		20987 X	16383	-0-	-4604 B	-0-		9 1	16374 2	Y	-0-	-0-
11		19380 X	18743	-0-	-637 B	-0-		18743 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-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
10		261679 X	11657	-0-	-250022 B	-0-		6 1	11647 2	Y	4	-0-
								4 9			4 8	-0-
11		14130 X	12133	-0-	-1997 B	-0-		12130 3	3 9	Y	3	-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	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		0 W	23858	-0-	23858 B	440302		13 1	23845 2	Y	-0-	-0-
11	466605	X	26303	-0-	-440302 B	-0-	26303 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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
10		0 W	8424	-0-	8424 B	305923	8424 2			Y	-0-	-0-
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-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
10	403080	X	19857	-0-	-383223 B	-0-	11 1	19846 2		Y	-0-	-0-
11	28650	X	23319	-0-	-5331 B	-0-	23319 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-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
10	37696	X	27302	-0-	-10394 B	-0-	15 1	27287 2	N		-0-	-0-
11	33360	X	30163	-0-	-3197 B	-0-	30162 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-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
10	31589	X	21502	-0-	-10087 B	-0-	992 1	20334 3	Y	160	182 1	74
							176 9					
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					

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271												
10	57164	X	43444	-0-	-13720 B	-0-	24 1	43420 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	52590	X	46865	-0-	-5725 B	-0-	46865 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	41881 X	30607	-0-	-11274 B	-0-	17 1	30590 2	Y	-0-		-0-	
11	40530 X	35637	-0-	-4893 B	-0-	35629 3	8 9	Y	7 8		-0-	
12	40269 X	30774	-0-	-9495 B	-0-	30754 3	20 9	Y	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 8		-0-	
03	36828 X	19294	-0-	-17534 B	-0-	19293 3	1 9	Y	1 8		-0-	

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798												
10	93206 X	93206	-0-	-0- B	-0-	51 1	93153 2	N	2 8		-0-	
11	104550 X	103412	-0-	-1138 B	-0-	103412 3		N	-0-		-0-	
12	105214 X	88384	-0-	-16830 B	-0-	88382 3	2 9	N	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 8		-0-	
03	106857 X	57241	-0-	-49616 B	-0-	57241 3		N	-0-		-0-	

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
10	35985 X	35985	-0-	-0- B	-0-	20 1	35963 2	N	2 8		-0-	
11	42570 X	33518	-0-	-9052 B	-0-	33517 3	1 9	N	1 8		-0-	
12	41540 X	30668	-0-	-10871 B	-0-	30668 3	1 9	N	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 8		-0-	
03	35991 X	25325	-0-	-10666 B	-0-	25323 3	2 9	N	2 8		-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
10	152675 X	19433	-0-	-133242 B	-0-	11 1	19422 2	Y	-0-		-0-	
11	25860 X	21367	-0-	-4493 B	-0-	21367 3		Y	-0-		-0-	
12	23870 X	16596	-0-	-7274 B	-0-	16574 3	22 9	Y	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-	

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
10	181288 X	41839	-0-	-139449 B	-0-	41836 2	3 9	N	3 8		-0-	
11	43170 X	38652	-0-	-4518 B	-0-	38651 2	1 9	N	1 8		-0-	
12	45725 X	36755	-0-	-8970 B	-0-	36549 2	206 9	N	187 186 1	1 8	-0-	
01	45725 X	34387	-0-	-11338 B	-0-	34387 2		N	-0-		-0-	
02	41300 X	29411	-0-	-11889 B	-0-	322 1	29088 2	N	1 8		-0-	
03	41850 X	30424	-0-	-11426 B	-0-	164 1	30259 2	N	1 8		-0-	

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
10	152551 X	45241	-0-	-107310 B	-0-	25 1	45216 2	N	-0-		-0-	
11	59070 X	48300	-0-	-10770 B	-0-	48287 3	13 9	N	12 8		-0-	
12	55273 X	40917	-0-	-14356 B	-0-	40839 3	78 9	N	71 8		-0-	
01	49631 X	36562	-0-	-13069 B	-0-	36562 3		N	-0-		-0-	
02	45080 X	27299	-0-	-17781 B	-0-	27298 3	1 9	N	1 8		-0-	
03	49910 X	30030	-0-	-19880 B	-0-	30026 3	4 9	N	4 8		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	189255 X	66498	-0-	-122757 B	-0-	66494	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	78240 X	64336	-0-	-13904 B	-0-	64335	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	78926 X	60801	-0-	-18125 B	-0-	60797	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	74896 X	59733	-0-	-15163 B	-0-	59733	2			N	-0-			-0-
02	64092 X	57560	-0-	-6532 B	-0-	629	1	56930	2	N	1			1
						1	9							
03	66495 X	62658	-0-	-3837 B	-0-	338	1	62319	2	N	1	1	8	1
						1	9							

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854														
10	123101 X	31742	-0-	-91359 B	-0-	18	1	31724	2	N	-0-			-0-
11	37740 X	35159	-0-	-2581 B	-0-	35158	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	37324 X	24698	-0-	-12626 B	-0-	24685	3	13	9	N	12	12	8	-0-
01	34875 X	31018	-0-	-3857 B	-0-	31018	3			N	-0-			-0-
02	32816 X	23902	-0-	-8914 B	-0-	23901	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	36332 X	26757	-0-	-9575 B	-0-	26757	3			N	-0-			-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
10	519845 X	28335	-0-	-491510 B	-0-	631	1	27704	3	N	-0-			68
11	145050 X	24915	-0-	-120135 B	-0-	847	1	24068	3	N	-0-			68
12	34751 X	25681	-0-	-9070 B	-0-	441	1	25240	3	N	-0-			68
01	32240 X	24045	-0-	-8195 B	-0-	354	1	23691	3	N	-0-			68
02	27356 X	21010	-0-	-6346 B	-0-	1430	1	19580	3	N	-0-			68
03	28334 X	23095	-0-	-5239 B	-0-	2076	1	21019	3	N	-0-			68

SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
10	111786 X	42736	-0-	-69050 B	-0-	24	1	42711	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	63300 X	41438	-0-	-21862 B	-0-	41437	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	63643 X	-0-	-0-	-63643 B	-0-					N	-0-			-0-
01	51615 X	33324	-0-	-18291 B	-0-	33324	3			N	-0-			-0-
02	38668 X	28393	-0-	-10275 B	-0-	28392	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	42811 X	31507	-0-	-11304 B	-0-	31507	3			N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296														
10	128898 X	31866	-0-	-97032 B	-0-	18	1	31848	2	Y	-0-			-0-
11	124740 X	30858	-0-	-93882 B	-0-	30858	3			Y	-0-			-0-
12	128898 X	28123	-0-	-100775 B	-0-	28123	3			Y	-0-			-0-
01	36735 X	26638	-0-	-10097 B	-0-	26638	3			Y	-0-			-0-
02	33180 X	23110	-0-	-10070 B	-0-	23110	3			Y	-0-			-0-
03	31899 X	26522	-0-	-5377 B	-0-	26522	3			Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117														
10	1062100 X	44172	-0-	-1017928 B	-0-	24	1	44148	2	N	-0-			-0-
11	105930 X	27958	-0-	-77972 B	-0-	27958	3			N	-0-			-0-
12	51150 X	20082	-0-	-31068 B	-0-	20082	3			N	-0-			-0-
01	47647 X	19633	-0-	-28014 B	-0-	19633	3			N	-0-			-0-
02	41328 X	19082	-0-	-22246 B	-0-	19082	3			N	-0-			-0-
03	44175 X	32315	-0-	-11860 B	-0-	32314	3	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											
LAUREL, F. D.			WELL #:	21H	RRCID ->	270525	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12214	PERF.	12312 - 17601			
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

10		176979 X	35368	-0-	-141611 B	-0-	19	1	35347	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
11		171270 X	42885	-0-	-128385 B	-0-	42884	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12		43896 X	35711	-0-	-8185 B	-0-	35709	3	2	9	N	2	2	8	-0-
01		43896 X	33497	-0-	-10399 B	-0-	33497	3			N	-0-			-0-
02		40040 X	37444	-0-	-2596 B	-0-	37443	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03		44330 X	40449	-0-	-3881 B	-0-	40448	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			
10		110019 X	12934	-0-	-97085 B	-0-	7	1	12927	2	N	-0-			-0-
11		106470 X	14450	-0-	-92020 B	-0-	14450	3			N	-0-			-0-
12		15593 X	10904	-0-	-4689 B	-0-	10903	3	1	9	N	1	1	8	-0-
01		14446 X	6908	-0-	-7538 B	-0-	6908	3			N	-0-			-0-
02		16427 X	16427	-0-	-0- B	-0-	16418	3	9	9	N	8	8	8	-0-
*03		80031 X	80031	-0-	-0- B	-0-	80009	3	22	9	N	20	20	8	-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U.			WELL #:	7H	RRCID ->	271398	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10975 - 14905			
10		175150 X	44398	-0-	-130752 B	-0-	25	1	44371	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
11		169500 X	47349	-0-	-122151 B	-0-	47348	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12		175150 X	40387	-0-	-134763 B	-0-	40386	3	1	9	N	1	1	8	-0-
01		175150 X	37949	-0-	-137201 B	-0-	37949	3			N	-0-			-0-
02		158200 X	32728	-0-	-125472 B	-0-	32728	3			N	-0-			-0-
03		175150 X	35373	-0-	-139777 B	-0-	35372	3	1	9	N	1	1	8	-0-

DAMMIER STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	271663	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	10508 - 14658			
10		146568 X	73834	-0-	-72734 B	-0-	41	1	73791	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
11		141840 X	82451	-0-	-59389 B	-0-	82438	3	13	9	N	12	12	8	-0-
12		146568 X	69410	-0-	-77158 B	-0-	69351	3	59	9	N	54	54	8	-0-
01		146568 X	68572	-0-	-77996 B	-0-	68572	3			N	-0-			-0-
02		132384 X	44622	-0-	-87762 B	-0-	44622	3			N	-0-			-0-
03		146568 X	69963	-0-	-76605 B	-0-	69962	3	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	85457	-0-	85457 B	85457	1435	1	83679	2	Y	312	203	1	3 8	106
05	0	136078	-0-	136078 B	221535	1223	1	134529	2	Y	296	298	1		104
06	0	112229	-0-	112229 B	333764	833	1	111181	2	Y	195	204	1		95
*07	436624 X	102860	-0-	-333764 B	-0-	1927	1	100860	2	Y	66	112	1	1 8	48
08	161293 X	92142	-0-	-69151 B	-0-	1788	1	89954	2	Y	364	295	1		117
09	156090 X	78794	-0-	-77296 B	-0-	2039	1	76558	2	Y	179	206	1		90
10	161293 X	74083	-0-	-87210 B	-0-	2652	1	71218	2	Y	194	171	1		113
11	156090 X	64067	-0-	-92023 B	-0-	6555	1	57294	3	Y	198	203	1		108
12	161293 X	61169	-0-	-100124 B	-0-	3241	1	57713	3	Y	195	196	1		107
01	161293 X	58402	-0-	-102891 B	-0-	2693	1	55509	3	Y	182	231	1		58
02	145684 X	50674	-0-	-95010 B	-0-	2065	1	48442	3	Y	152	92	1		118
03	161293 X	52695	-0-	-108598 B	-0-	3141	1	49327	3	Y	206	217	1		107

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993															
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492															
10	4650 X	4016	-0-	-634 B	-0-	3953	2	63	9	N	57				169
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

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675															
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500															
10	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	112	1	2575	2	Y	-0-				-0-
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-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600															
10	4092 X	3050	-0-	-1042 B	-0-	2972	2	78	9	N	71	106	1		170
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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323															
10	12137 X	12137	-0-	-0- B	-0-	503	1	11634	2	Y	-0-				-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	218	1	5047	2	Y	33	33 8	-0-
							36	9						
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-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348														
10		11004 X	11004	-0-	-0- B	-0-	455	1	10549	2	Y	-0-		150
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
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
10		2022 X	2022	-0-	-0- B	-0-	83	1	1939	2	Y	-0-		-0-
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-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
10		2201 X	1102	-0-	-1099 B	-0-	45	1	1057	2	Y	-0-		-0-
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-
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095														
10		62848 X	62848	-0-	-0- B	-0-	3199	1	59649	2	Y	-0-		-0-
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-
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246														
10		57505 X	35858	-0-	-21647 B	-0-	2081	1	33777	2	Y	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675														
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		16988 X	8762	-0-	-8226 B	-0-	363	1	8399	2	N	-0-		-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
10		10881 X	7424	-0-	-3457 B	-0-	308	1	7116	2	N	-0-		-0-
11		10140 X	8144	-0-	-1996 B	-0-	144	1	8000	2	N	-0-		-0-
12		10137 X	7694	-0-	-2443 B	-0-	7694	2			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	7656	-0-	7656 B	7656	7656	2			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6103	-0-	6103 B	13759	6103	2			N	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	6635	-0-	6635 B	20394	6635	2			N	-0-		-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
10		38068 X	26630	-0-	-11438 B	-0-	26630	2			N	-0-		-0-
11		36840 X	29527	-0-	-7313 B	-0-	29527	2			N	-0-		-0-
12		32705 X	28511	-0-	-4194 B	-0-	28511	2			N	-0-		-0-
01		29729 X	25306	-0-	-4423 B	-0-	25306	2			N	-0-		-0-
02		27552 X	20130	-0-	-7422 B	-0-	20130	2			N	-0-		-0-
03		30504 X	20927	-0-	-9577 B	-0-	20927	2			N	-0-		-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146															
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812															
10		107663 X	54347	-0-	-53316 B	-0-	50293	3	4054	9	N	3685	3616	0	155
*11		104190 X	36727	-0-	-67463 B	-0-	34098	3	2629	9	N	2390	2390	0	155
*12		107663 X	50851	-0-	-56812 B	-0-	47171	3	3680	9	N	3345	3311	0	27
*01		65906 X	42969	-0-	-22937 B	-0-	39762	3	3207	9	N	2915	2809	0	47
*02		53508 X	36425	-0-	-17083 B	-0-	33723	3	2702	9	N	2456	2456	0	47
03		54343 X	38586	-0-	-15757 B	-0-	35626	3	2960	9	N	2691	2691	0	47

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF. N/A																	
*09	SHUT	IN	52511	-0-	52511 B	200112	41655	3	2589	4	N	7515	1302	0	6261	1	98
*10	SHUT	IN	21234	-0-	21234 B	221346	17594	3	3640	9	N	3309	3275	0	127	1	5
*11	SHUT	IN	7336	-0-	7336 B	228682	6217	3	1119	9	N	1017	1015	0			7
*12	SHUT	IN	67279	-0-	67279 B	295961	54615	3	12664	9	N	11513	11456	0			64
*01	SHUT	IN	65320	-0-	65320 B	361281	56126	3	393	4	N	8001	7248	0	726	1	91
							8801	9									
02	SHUT	IN	46374	-0-	46374 B	407655	39306	3	367	4	N	6092	6045	0	109	1	29
							6701	9									
03	SHUT	IN	44422	-0-	44422 B	452077	38612	3	5810	9	N	5282	5282	0			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146														
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
*09	SHUT IN	73233 -0-	73233 B 73233	66282 3 3977 4 N 2704	41 0 2122 1	541								
				2974 9										
*10	SHUT IN	110518 -0-	110518 B 183751	102783 3 3601 4 N 3758	114 0 3996 1	189								
				4134 9										
*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			432								
03	SHUT IN	-0- -0-	-0- B 326498			432								
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11059 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- B -0-			-0-								
11	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- B -0-			-0-								
*12	SHUT IN	-0- -0-	-0- B -0-			-0-								
*01	SHUT IN	91281 -0-	91281 B 91281	75381 3 436 4 N 14058	13269 0 760 1	29								
				15464 9										
*02	SHUT IN	21955 -0-	21955 B 113236	18504 3 110 4 N 3037	3037 0	29								
				3341 9										
03	SHUT IN	57499 -0-	57499 B 170735	51076 3 6423 9 N 5839	5839 0	29								
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- B -0-			-0-								
11	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- B -0-			-0-								
12	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- B -0-			-0-								
01	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- B -0-			-0-								
02	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- B -0-			-0-								
03	SHUT IN	-0- -0-	-0- B -0-			-0-								
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- B -0-			-0-								
*11	SHUT IN	12997 -0-	12997 B 12997	12272 3 320 4 N 368	62 0 180 1	126								
				405 9										
*12	SHUT IN	132018 -0-	132018 B 145015	128054 3 536 4 N 3116	739 0 2303 1	200								
				3428 9										
*01	SHUT IN	195599 -0-	195599 B 340614	189739 3 495 4 N 4877	1183 0 3462 1	432								
				5365 9										
*02	SHUT IN	158184 -0-	158184 B 498798	153993 3 385 4 N 3460	1050 0 2434 1	408								
				3806 9										
03	SHUT IN	146364 -0-	146364 B 645162	142674 3 501 4 N 2899	810 0 2144 1	353								
				3189 9										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
10	5766 X	3585 -0-	-2181 B -0-	2872 3 713 9 N 648	648 1	-0-								
11	5160 X	2973 -0-	-2187 B -0-	2394 3 579 9 N 526	526 1	-0-								
12	4619 X	4274 -0-	-345 B -0-	3493 3 781 9 N 710	710 1	-0-								
01	3950 X	3950 -0-	-0- B -0-	3289 3 661 9 N 601	601 1	-0-								
02	3336 X	3336 -0-	-0- B -0-	2764 3 572 9 N 520	520 1	-0-								
03	4278 X	3753 -0-	-525 B -0-	3116 3 637 9 N 579	579 1	-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012														
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
10		11458 X	11458	-0-	-0- B	-0-	659 1	10799 2	N	N	-0-			-0-
11		10691 X	10691	-0-	-0- B	-0-	1204 1	9487 2	N	N	-0-			-0-
12		11460 X	11460	-0-	-0- B	-0-	1319 1	10141 2	N	N	-0-			-0-
01		12803 X	5598	-0-	-7205 B	-0-	748 1	4850 2	N	N	-0-			-0-
02		10360 X	4517	-0-	-5843 B	-0-	15 1	4502 2	N	N	-0-			-0-
03		11470 X	5136	-0-	-6334 B	-0-	5136 2		N	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354														
10		14229 X	11286	-0-	-2943 B	-0-	649 1	10637 2	N	N	-0-			-0-
11		13470 X	12698	-0-	-772 B	-0-	1430 1	11268 2	N	N	-0-			-0-
12		13609 X	11361	-0-	-2248 B	-0-	1308 1	10053 2	N	N	-0-			-0-
01	INC	G-10	10691	-0-	10691 B	10691	1429 1	9262 2	N	N	-0-			-0-
02	INC	G-10	4376	-0-	4376 B	15067	15 1	4361 2	N	N	-0-			-0-
03	INC	G-10	5420	-0-	5420 B	20487	5420 2		N	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
10		14632 X	10308	-0-	-4324 B	-0-	593 1	9715 2	N	N	-0-			-0-
11		14160 X	9729	-0-	-4431 B	-0-	1096 1	8633 2	N	N	-0-			-0-
12		14632 X	11074	-0-	-3558 B	-0-	1275 1	9799 2	N	N	-0-			-0-
01		13113 X	11110	-0-	-2003 B	-0-	1485 1	9625 2	N	N	-0-			-0-
02		10472 X	5814	-0-	-4658 B	-0-	20 1	5794 2	N	N	-0-			-0-
03		11067 X	1	-0-	-11066 B	-0-	1 2		N	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642														
10		14756 X	11423	-0-	-3333 B	-0-	657 1	10766 2	N	N	-0-			-0-
11		13230 X	11812	-0-	-1418 B	-0-	1330 1	10482 2	N	N	-0-			-0-
12		13206 X	11706	-0-	-1500 B	-0-	1348 1	10358 2	N	N	-0-			-0-
01		12710 X	10955	-0-	-1755 B	-0-	1464 1	9491 2	N	N	-0-			-0-
02		11032 X	1845	-0-	-9187 B	-0-	6 1	1839 2	N	N	-0-			-0-
03		12214 X	2429	-0-	-9785 B	-0-	2429 2		N	N	-0-			-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991														
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068														
10		1426 X	1066	-0-	-360 B	-0-	838 2	228 9	N	N	207	350 1		544
11		1380 X	1067	-0-	-313 B	-0-	856 2	211 9	N	N	192			736
12		1278 X	1278	-0-	-0- B	-0-	1109 2	169 9	N	N	154			890
01		1437 X	1437	-0-	-0- B	-0-	1220 2	217 9	N	N	197	344 1		743
02		1008 X	706	-0-	-302 B	-0-	689 2	17 9	N	N	15	168 1		590
03		1271 X	1158	-0-	-113 B	-0-	756 2	402 9	N	N	365	353 1		602

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
10		15772 X	15772	-0-	-0- B	-0-	530 1	15152 3	N	N	-0-	4 1		-0-
							90 4							
11		16432 X	16432	-0-	-0- B	-0-	521 1	15725 3	N	N	30	23 1		7
							153 4							
12		15553 X	15553	-0-	-0- B	-0-	526 1	14953 3	N	N	5	11 1		1
							68 4							
01		16014 X	16014	-0-	-0- B	-0-	580 1	15245 3	N	N	-0-	1 1		-0-
							189 4							
02		15344 X	13881	-0-	-1463 B	-0-	43 1	13781 3	N	N	-0-			-0-
							57 4							
03		16988 X	14746	-0-	-2242 B	-0-	48 1	14565 3	N	N	-0-			-0-
							133 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 13827															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3660 X	-0-	-0-	-3660 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3388 X	-0-	-0-	-3388 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906															
10	42160 X	30483	-0-	-11677 B	-0-	-0-	708	1	29775	2	N	-0-			-0-
11	40800 X	28362	-0-	-12438 B	-0-	-0-	623	1	27739	2	N	-0-			-0-
12	33449 X	22775	-0-	-10674 B	-0-	-0-	293	1	22482	2	N	-0-			-0-
01	28402 X	28402	-0-	-0- B	-0-	-0-	251	1	28151	2	N	-0-			-0-
02	28336 X	24008	-0-	-4328 B	-0-	-0-	388	1	23620	2	N	-0-			-0-
03	30473 X	26054	-0-	-4419 B	-0-	-0-	158	1	25896	2	N	-0-			-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382															
10	4154 X	3937	-0-	-217 B	-0-	-0-	1131	1	9	2	Y	715	499	1	394
							1950	3	60	4					
11	4020 X	2557	-0-	-1463 B	-0-	-0-	654	1	7	2	Y	491	431	1	454
							1353	3	3	4					
12	4216 X	3358	-0-	-858 B	-0-	-0-	1315	1	1358	3	Y	623	648	1	429
							685	9							
01	2495 X	2495	-0-	-0- B	-0-	-0-	941	1	918	3	Y	570	553	1	446
							9	4	627	9					
02	3808 X	2550	-0-	-1258 B	-0-	-0-	684	1	8	2	Y	635	728	1	353
							1117	3	42	4					
03	3937 X	2226	-0-	-1711 B	-0-	-0-	714	1	6	2	Y	626	699	1	280
							729	3	88	4					

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730															
10	30628 X	24805	-0-	-5823 B	-0-	-0-	832	1	23819	3	N	11	10	1	2
							142	4	12	9					
11	26970 X	26293	-0-	-677 B	-0-	-0-	835	1	25212	3	N	1	3	1	-0-
							245	4	1	9					
12	27869 X	25808	-0-	-2061 B	-0-	-0-	872	1	24808	3	N	14	10	1	4
							113	4	15	9					
01	24640 X	24640	-0-	-0- B	-0-	-0-	893	1	23449	3	N	7	9	1	2
							290	4	8	9					
02	24528 X	21245	-0-	-3283 B	-0-	-0-	66	1	21092	3	N	-0-	2	1	-0-
							87	4							
03	27156 X	24813	-0-	-2343 B	-0-	-0-	81	1	24508	3	N	1	1	1	-0-
							223	4	1	9					

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336															
10	6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	-0-	369	1	5634	3	Y	212	210	1	7
							88	4	233	9					
11	6060 X	3492	-0-	-2568 B	-0-	-0-	341	1	2780	3	Y	252	250	1	9
							94	4	277	9					
12	6262 X	6056	-0-	-206 B	-0-	-0-	404	1	5366	2	Y	178	181	1	6
							90	4	196	9					
01	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	-0-	341	1	4888	2	Y	148	138	1	16
							109	4	163	9					
02	6104 X	5405	-0-	-699 B	-0-	-0-	254	1	4920	2	Y	107	116	1	7
							113	4	118	9					
03	6324 X	3427	-0-	-2897 B	-0-	-0-	144	1	3165	2	Y	94	97	1	4
							15	4	103	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
CARDEN EF		WELL #:		1H	RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195	- 15056	
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
10	16172 X	16172	-0-	-0- B	-0-	540 1	15624 3	Y	7	6 1	1
11	11518 X	11518	-0-	-0- B	-0-	404 1	11102 3	Y	11	11 1	1
12	18915 X	18915	-0-	-0- B	-0-	722 1	18174 3	Y	17	17 1	1
01	23213 X	23213	-0-	-0- B	-0-	814 1	22345 3	Y	49	44 1	6
02	19203 X	19203	-0-	-0- B	-0-	832 1	18371 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					

FASKEN "A" EF		WELL #:		2H	RRCID -> 260070	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH	9742	PERF.10358	- 14479	
10	46314 X	23842	-0-	-22472 B	-0-	554 1	23288 2	N	-0-		-0-
11	45503 X	45503	-0-	-0- B	-0-	999 1	44504 2	N	-0-		-0-
12	46314 X	32908	-0-	-13406 B	-0-	424 1	32484 2	N	-0-		-0-
01	31675 X	31675	-0-	-0- B	-0-	279 1	31396 2	N	-0-		-0-
02	42476 X	30923	-0-	-11553 B	-0-	500 1	30423 2	N	-0-		-0-
03	47027 X	35987	-0-	-11040 B	-0-	218 1	35769 2	N	-0-		-0-

FASKEN "A" EF		WELL #:		3H	RRCID -> 260071	COMPL. DATE 12/27/2010	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10358	- 14499	
10	49693 X	40092	-0-	-9601 B	-0-	932 1	39160 2	N	-0-		-0-
11	48090 X	35301	-0-	-12789 B	-0-	775 1	34526 2	N	-0-		-0-
12	41199 X	32918	-0-	-8281 B	-0-	424 1	32494 2	N	-0-		-0-
01	35930 X	35930	-0-	-0- B	-0-	317 1	35613 2	N	-0-		-0-
02	36344 X	32369	-0-	-3975 B	-0-	524 1	31845 2	N	-0-		-0-
03	40083 X	35196	-0-	-4887 B	-0-	214 1	34982 2	N	-0-		-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		1H	RRCID -> 260073	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 5063	- 11000	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHURST - J. V.		WELL #:		1 H	RRCID -> 260115	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.13272	- 18953	
10	20923 X	20923	-0-	-0- B	-0-	702 1	20101 3	N	-0-		-0-
11	23739 X	23739	-0-	-0- B	-0-	120 4	753 1	N	-0-		-0-
12	21328 X	21067	-0-	-261 B	-0-	222 4	712 1	N	-0-		-0-
01	19465 X	19465	-0-	-0- B	-0-	93 4	706 1	N	-0-		-0-
02	22148 X	16652	-0-	-5496 B	-0-	229 4	51 1	N	-0-		-0-
03	24521 X	18260	-0-	-6261 B	-0-	69 4	60 1	N	-0-		-0-
						164 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011													TOTAL DEPTH	9871	PERF.10320	- 14445
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
10		28768 X	20353	-0-	-8415 B	-0-	473 1	19880 2	N		-0-			-0-		
11		25890 X	19272	-0-	-6618 B	-0-	423 1	18849 2	N		-0-			-0-		
12		25792 X	15556	-0-	-10236 B	-0-	200 1	15356 2	N		-0-			-0-		
01		18198 X	18198	-0-	-0- B	-0-	161 1	18037 2	N		-0-			-0-		
02		19740 X	15867	-0-	-3873 B	-0-	257 1	15610 2	N		-0-			-0-		
03		20367 X	16518	-0-	-3849 B	-0-	100 1	16418 2	N		-0-			-0-		

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011													TOTAL DEPTH	9678	PERF.10223	- 15155
10		64356 X	49191	-0-	-15165 B	-0-	1143 1	48048 2	N		-0-			-0-		
11		62280 X	46877	-0-	-15403 B	-0-	1029 1	45848 2	N		-0-			-0-		
12		54250 X	39189	-0-	-15061 B	-0-	505 1	38684 2	N		-0-			-0-		
01		47460 X	47460	-0-	-0- B	-0-	419 1	47041 2	N		-0-			-0-		
02		45472 X	40138	-0-	-5334 B	-0-	649 1	39489 2	N		-0-			-0-		
03		49197 X	43343	-0-	-5854 B	-0-	263 1	43080 2	N		-0-			-0-		

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010													TOTAL DEPTH	12527	PERF.12704	- 18809
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	25434	-0-	-3675 B	-0-	840 1	23909 3	N		524	475 1		148		
							109 4	576 9								
01		24476 X	24476	-0-	-0- B	-0-	865 1	22699 3	N		574	560 1		162		
							281 4	631 9								
02		25004 X	20718	-0-	-4286 B	-0-	63 1	20104 3	N		425	392 1		195		
							83 4	468 9								
03		26877 X	21917	-0-	-4960 B	-0-	70 1	21103 3	N		502	573 1		124		
							192 4	552 9								

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL DEPTH	13223	PERF.13008	- 18191
10		7998 X	6008	-0-	-1990 B	-0-	202 1	5772 3	N		-0-			-0-		
							34 4									
11		6330 X	5605	-0-	-725 B	-0-	178 1	5372 3	N		3	2 1		1		
							52 4	3 9								
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	5418	-0-	-714 B	-0-	17 1	5321 3	N		53	29 1		24		
							22 4	58 9								
03		6014 X	5455	-0-	-559 B	-0-	17 1	5358 3	N		28	45 1		7		
							49 4	31 9								

FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011													TOTAL DEPTH	9545	PERF. N/A	
10		62217 X	47737	-0-	-14480 B	-0-	1109 1	46628 2	N		-0-			-0-		
11		60210 X	45280	-0-	-14930 B	-0-	994 1	44286 2	N		-0-			-0-		
12		54405 X	37435	-0-	-16970 B	-0-	482 1	36953 2	N		-0-			-0-		
01		44468 X	44468	-0-	-0- B	-0-	392 1	44076 2	N		-0-			-0-		
02		45528 X	37732	-0-	-7796 B	-0-	610 1	37122 2	N		-0-			-0-		
03		47740 X	39886	-0-	-7854 B	-0-	242 1	39644 2	N		-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444										COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9821	- 16687
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		87584 X	87584	-0-	-0- B	-0-	2035 1	85549 2	N	-0-			-0-
11		71340 X	54948	-0-	-16392 B	-0-	1206 1	53742 2	N	-0-			-0-
12		77035 X	43119	-0-	-33916 B	-0-	556 1	42563 2	N	-0-			-0-
01		62123 X	62123	-0-	-0- B	-0-	548 1	61575 2	N	-0-			-0-
02		79100 X	50755	-0-	-28345 B	-0-	821 1	49934 2	N	-0-			-0-
03		87575 X	54788	-0-	-32787 B	-0-	332 1	54456 2	N	-0-			-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833										COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 9411	PERF. 9342	- 14171
10		14136 X	10396	-0-	-3740 B	-0-	350 1	9342 3	N	207	177 1		285
							476 4	228 9					
11		13680 X	9201	-0-	-4479 B	-0-	401 1	7860 3	N	441	368 1		358
							455 4	485 9					
12		14136 X	7801	-0-	-6335 B	-0-	57 1	6942 3	N	272	367 1		263
							503 4	299 9					
01		7996 X	7996	-0-	-0- B	-0-	59 1	6968 3	N	315	375 1		203
							622 4	347 9					
02		9380 X	8072	-0-	-1308 B	-0-	4 1	7063 3	N	278	180 1		301
							699 4	306 9					
03		10385 X	8817	-0-	-1568 B	-0-	94 1	7473 3	N	341	362 1		280
							875 4	375 9					

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556										COMPL. DATE 02/06/2011	TOTAL DEPTH 12729	PERF.12810	- 19061
10		17639 X	15416	-0-	-2223 B	-0-	518 1	14806 3	N	4	21 1		1
							88 4	4 9					
11		17070 X	14308	-0-	-2762 B	-0-	454 1	13708 3	N	12	10 1		3
							133 4	13 9					
12		17639 X	14484	-0-	-3155 B	-0-	489 1	13918 3	N	12	12 1		3
							64 4	13 9					
01		11672 X	11672	-0-	-0- B	-0-	423 1	11111 3	N	-0-	3 1		-0-
							138 4						
02		14448 X	6738	-0-	-7710 B	-0-	21 1	6683 3	N	6	3 1		3
							27 4	7 9					
03		15407 X	5688	-0-	-9719 B	-0-	18 1	5583 3	N	33	28 1		8
							51 4	36 9					

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559										COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10979	- 16616
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	NO RPT	-0-	-3689 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
10		10881 X	9900	-0-	-981 B	-0-	332 1	9511 3	N	-0-			-0-
							57 4						
11		9960 X	9711	-0-	-249 B	-0-	308 1	9312 3	N	-0-			-0-
							91 4						
12		10106 X	8562	-0-	-1544 B	-0-	289 1	8235 3	N	-0-			-0-
							38 4						
01		7543 X	7543	-0-	-0- B	-0-	273 1	7181 3	N	-0-			-0-
							89 4						
02		9072 X	4739	-0-	-4333 B	-0-	15 1	4705 3	N	-0-			-0-
							19 4						
03		10044 X	4155	-0-	-5889 B	-0-	14 1	4104 3	N	-0-			-0-
							37 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348														
FASKEN "B" EF		WELL #: 6H		RRCID -> 263585		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9812 - 14551						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36828	X	18687	-0-	-18141	B	-0-	434	1	18253	2	N	-0-			-0-
11	35640	X	24964	-0-	-10676	B	-0-	548	1	24416	2	N	-0-			-0-
12	34007	X	6640	-0-	-27367	B	-0-	86	1	6554	2	N	-0-			-0-
01	37330	X	37330	-0-	-0-	B	-0-	329	1	37001	2	N	-0-			-0-
02	30716	X	25893	-0-	-4823	B	-0-	419	1	25474	2	N	-0-			-0-
*03	26293	X	26293	-0-	-0-	B	-0-	160	1	26133	2	N	-0-			-0-

FASKEN "B" EF		WELL #: 7H		RRCID -> 264180		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10253 - 14901						
10	50158	X	34499	-0-	-15659	B	-0-	802	1	33697	2	N	-0-			1
11	48540	X	31865	-0-	-16675	B	-0-	700	1	31165	2	N	-0-			1
12	40548	X	27907	-0-	-12641	B	-0-	360	1	27547	2	N	-0-			1
01	32080	X	32080	-0-	-0-	B	-0-	283	1	31797	2	N	-0-			1
02	32816	X	27750	-0-	-5066	B	-0-	449	1	27301	2	N	-0-			1
03	34503	X	29877	-0-	-4626	B	-0-	181	1	29696	2	N	-0-			1

BRACKEN-JV		WELL #: 8H		RRCID -> 264556		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.13048 - 19377						
10	21421	X	13639	-0-	-7782	B	-0-	458	1	13103	3	N	-0-			-0-
11	19983	X	19983	-0-	-0-	B	-0-	634	1	19162	3	N	-0-			-0-
12	19003	X	17464	-0-	-1539	B	-0-	590	1	16789	3	N	7	5	1	2
01	15618	X	15618	-0-	-0-	B	-0-	566	1	14868	3	N	-0-	2	1	-0-
02	18648	X	13353	-0-	-5295	B	-0-	41	1	13257	3	N	-0-			-0-
03	20646	X	12437	-0-	-8209	B	-0-	40	1	12285	3	N	-0-			-0-

FASKEN "B" EF		WELL #: 8H		RRCID -> 265234		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9548		PERF.10097 - 14901						
10	62093	X	42168	-0-	-19925	B	-0-	980	1	41188	2	N	-0-			-0-
11	60090	X	39179	-0-	-20911	B	-0-	860	1	38319	2	N	-0-			-0-
12	51832	X	31921	-0-	-19911	B	-0-	411	1	31510	2	N	-0-			-0-
01	40208	X	40208	-0-	-0-	B	-0-	355	1	39853	2	N	-0-			-0-
02	40376	X	33659	-0-	-6717	B	-0-	545	1	33114	2	N	-0-			-0-
03	42160	X	36259	-0-	-5901	B	-0-	220	1	36039	2	N	-0-			-0-

FASKEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 265550		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 9369		PERF.10070 - 15421						
10	68725	X	68725	-0-	-0-	B	-0-	1597	1	67128	2	N	-0-			-0-
11	84870	X	44055	-0-	-40815	B	-0-	967	1	43088	2	N	-0-			-0-
12	87699	X	43224	-0-	-44475	B	-0-	557	1	42667	2	N	-0-			-0-
01	58048	X	58048	-0-	-0-	B	-0-	512	1	57536	2	N	-0-			-0-
02	67452	X	47977	-0-	-19475	B	-0-	776	1	47201	2	N	-0-			-0-
03	68727	X	53127	-0-	-15600	B	-0-	322	1	52805	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	50282 X	42587	-0-	-7695 B	-0-	1544	1 40001 3	Y	351	347 1	39		
						656	4 386 9						
11	50640 X	37335	-0-	-13305 B	-0-	1624	1 34685 3	Y	348	342 1	45		
						643	4 383 9						
12	52328 X	34549	-0-	-17779 B	-0-	1623	1 32011 3	Y	318	331 1	32		
						565	4 350 9						
01	32346 X	32346	-0-	-0- B	-0-	1733	1 29660 3	Y	342	339 1	35		
						577	4 376 9						
02	43736 X	28740	-0-	-14996 B	-0-	1622	1 26307 3	Y	234	233 1	36		
						554	4 257 9						
03	42594 X	28888	-0-	-13706 B	-0-	1848	1 25973 3	Y	387	364 1	59		
						641	4 426 9						
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205													
10	41292 X	30863	-0-	-10429 B	-0-	1114	1 28861 3	Y	377	372 1	42		
						473	4 415 9						
11	39960 X	34977	-0-	-4983 B	-0-	1517	1 32394 3	Y	423	411 1	54		
						601	4 465 9						
12	40765 X	35020	-0-	-5745 B	-0-	1646	1 32456 3	Y	314	337 1	31		
						573	4 345 9						
01	31275 X	31275	-0-	-0- B	-0-	1679	1 28732 3	Y	277	280 1	28		
						559	4 305 9						
02	32648 X	27584	-0-	-5064 B	-0-	1556	1 25231 3	Y	242	233 1	37		
						531	4 266 9						
03	36146 X	27140	-0-	-9006 B	-0-	1738	1 24430 3	Y	335	321 1	51		
						603	4 369 9						
FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970													
10	90972 X	90972	-0-	-0- B	-0-	2114	1 88858 2	N	-0-		-0-		
						1359	1 60528 2	N	-0-		-0-		
11	76740 X	61887	-0-	-14853 B	-0-	821	1 62870 2	N	-0-		-0-		
						681	1 76522 2	N	-0-		-0-		
12	82646 X	63691	-0-	-18955 B	-0-	866	1 52689 2	N	-0-		-0-		
						441	1 72320 2	N	-0-		-0-		
01	77203 X	77203	-0-	-0- B	-0-				-0-		-0-		
02	82180 X	53555	-0-	-28625 B	-0-				-0-		-0-		
03	90985 X	72761	-0-	-18224 B	-0-				-0-		-0-		
FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062													
10	82958 X	82958	-0-	-0- B	-0-	1928	1 81030 2	N	-0-		-0-		
						1495	1 66603 2	N	-0-		-0-		
11	71400 X	68098	-0-	-3302 B	-0-	813	1 62266 2	N	-0-		-0-		
						653	1 73368 2	N	-0-		-0-		
12	75702 X	63079	-0-	-12623 B	-0-	949	1 57710 2	N	-0-		-0-		
						399	1 65376 2	N	-0-		-0-		
01	74021 X	74021	-0-	-0- B	-0-				-0-		-0-		
02	74928 X	58659	-0-	-16269 B	-0-				-0-		-0-		
03	82956 X	65775	-0-	-17181 B	-0-				-0-		-0-		
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663													
10	20359 X	20359	-0-	-0- B	-0-	790	1 18529 3	Y	354	362 1	59		
						651	4 389 9						
11	18313 X	18313	-0-	-0- B	-0-	1591	1 16232 3	Y	224	242 1	41		
						244	4 246 9						
12	31639 X	31639	-0-	-0- B	-0-	3095	1 27404 3	Y	369	339 1	71		
						734	4 406 9						
01	35640 X	35640	-0-	-0- B	-0-	3754	1 1032 2	Y	259	296 1	34		
						28911	3 1658 4						
02	28062 X	28062	-0-	-0- B	-0-	2995	1 23337 3	Y	330	276 1	88		
						1367	4 363 9						
03	31651 X	31112	-0-	-539 B	-0-	4251	1 24889 3	Y	396	377 1	107		
						1536	4 436 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348									
ARN EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271393	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9606 - 14248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		105741 X	50792	-0-	-54949 B	-0-	1652 1	42815 3	Y	5112	4880	1		572
							702 4	5623 9						
11		102330 X	42339	-0-	-59991 B	-0-	1633 1	34866 3	Y	4722	4689	1		605
							646 4	5194 9						
12		105741 X	48474	-0-	-57267 B	-0-	1963 1	38710 3	Y	6471	6430	1		646
							683 4	7118 9						
01		105741 X	47038	-0-	-58703 B	-0-	2257 1	38624 3	Y	4914	5063	1		497
							752 4	5405 9						
02		95508 X	36549	-0-	-58959 B	-0-	1819 1	29494 3	Y	4195	4048	1		644
							621 4	4615 9						
03		105741 X	33353	-0-	-72388 B	-0-	1843 1	25896 3	Y	4523	4475	1		692
							639 4	4975 9						

TALISMAN ENERGY USA INC.					835506									
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	12972 - 17119	
10		13795 X	12548	-0-	-1247 B	-0-	12548 3		N	-0-				13
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	11590 - 14874	
10		12524 X	11256	-0-	-1268 B	-0-	715 1	8874 3	Y	1470	1617	1		651
							50 4	1617 9						
11		13872 X	13872	-0-	-0- B	-0-	677 1	11737 3	Y	1267	1439	1		479
							64 4	1394 9						
12		14708 X	14708	-0-	-0- B	-0-	665 1	12615 3	Y	1236	1362	1		353
							68 4	1360 9						
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	291H	RRCID ->	255011	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11650 - 16452	
10		61194 X	50706	-0-	-10488 B	-0-	719 1	49169 3	Y	509	643	1		261
							258 4	560 9						
11		63660 X	44039	-0-	-19621 B	-0-	696 1	42633 3	Y	442	526	1		177
							224 4	486 9						
12		64852 X	41857	-0-	-22995 B	-0-	719 1	40466 3	Y	416	469	1		124
							214 4	458 9						
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

GOODRIDGE				WELL #:	2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	13250 - 18042	
10		90489 X	85090	-0-	-5399 B	-0-	85090 3		N	-0-				10
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
TALISMAN ENERGY USA INC.			//CONT.// 835506									
NUECES MINERALS COMPANY			WELL #: 1501H		RRCID -> 255435			COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		18693 X	15382	-0-	-3311 B	-0-	15382	3	N	-0-		13
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

STS "A"			WELL #: 361H		RRCID -> 255968			COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547	
10		4185 X	3772	-0-	-413 B	-0-	3772	3	N	-0-		-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 452 H		RRCID -> 258206			COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032	
10		15097 X	13546	-0-	-1551 B	-0-	13535	3	11 9 Y	10 127 1		51
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

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #: 371H		RRCID -> 260072			COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926	
10		37434 X	37434	-0-	-0- B	-0-	37434	3	N	-0-		-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 451C		RRCID -> 260340			COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826	
10		21390 X	21005	-0-	-385 B	-0-	18698	3	2307 9 Y	2097 2333 1		940
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

BRIGGS RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260468			COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124	
10		6479 X	4970	-0-	-1509 B	-0-	4583	3	387 9 Y	352 345 1		14
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 452B		RRCID -> 260588			COMPL. DATE 07/26/2011			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334	
10		21979 X	19798	-0-	-2181 B	-0-	19461	3	337 9 Y	306 530 1		213
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506													
GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	124106	X	124106	-0-	-0- B	-0-	124106	3		N	-0-				36
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

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025						
10	61008	X	47453	-0-	-13555 B	-0-	44681	3	2772	9	Y	2520	2145	1	585
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

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260						
*10	8125	X	8125	-0-	-0- B	-0-	7246	3	879	9	Y	799	796	1	33
*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

CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310						
10	9228	X	9228	-0-	-0- B	-0-	7880	3	1348	9	Y	1225	1072	1	311
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

CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665						
10	27126	X	27126	-0-	-0- B	-0-	22879	3	4247	9	Y	3861	3182	1	809
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

CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583						
10	23174	X	23174	-0-	-0- B	-0-	20852	3	2322	9	N	2111	1748	1	479
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697						
10	77066	X	68586	-0-	-8480 B	-0-	67890	3	696	9	Y	633	779	1	316
11	80160	X	59232	-0-	-20928 B	-0-	58656	3	576	9	Y	524	628	1	212
12	81933	X	54836	-0-	-27097 B	-0-	54302	3	534	9	Y	485	551	1	146
01	81933	X	51476	-0-	-30457 B	-0-	50989	3	487	9	Y	443	370	1	219
02	73248	X	44556	-0-	-28692 B	-0-	44053	3	503	9	Y	457	404	1	272
03	68572	X	46439	-0-	-22133 B	-0-	45992	3	447	9	Y	406	378	1	300

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506															
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196															
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
10		64852 X	48796	-0-	-16056 B	-0-	45087	3	3709	9	N	3372	2854	1	779
11		62760 X	47878	-0-	-14882 B	-0-	44769	3	3109	9	N	2826	2962	1	643
12		51305 X	44964	-0-	-6341 B	-0-	41976	3	2988	9	N	2716	2776	1	583
01		51305 X	47772	-0-	-3533 B	-0-	44436	3	3336	9	N	3033	2874	1	742
02		46340 X	34945	-0-	-11395 B	-0-	32492	3	2453	9	N	2230	2321	1	651
03		49476 X	40412	-0-	-9064 B	-0-	37436	3	2976	9	N	2705	2487	1	869

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623															
10		26412 X	17447	-0-	-8965 B	-0-	14963	3	2484	9	N	2258	2352	1	670
11		26010 X	17566	-0-	-8444 B	-0-	15202	3	2364	9	N	2149	2062	1	757
12		22010 X	20234	-0-	-1776 B	-0-	18861	3	1373	9	N	1248	1292	1	713
01		28386 X	28386	-0-	-0 B	-0-	26076	3	2310	9	N	2100	2134	1	679
02		24512 X	24512	-0-	-0 B	-0-	20565	3	2359	5	N	1444	1429	1	694
*03		20243 X	18328	-0-	-1915 B	-0-	1588	9	16879	3	N	1317	1287	1	724

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824															
10		7316 X	4788	-0-	-2528 B	-0-	4412	3	376	9	Y	342	340	1	14
11		5790 X	4489	-0-	-1301 B	-0-	4111	3	378	9	Y	344	345	1	13
12		5735 X	3838	-0-	-1897 B	-0-	3562	3	276	9	Y	251	251	1	13
01		5735 X	3873	-0-	-1862 B	-0-	3493	3	380	9	Y	345	352	1	6
02		4508 X	3819	-0-	-689 B	-0-	3497	3	322	9	Y	293	280	1	19
*03		4774 X	4231	-0-	-543 B	-0-	3858	3	373	9	Y	339	342	1	16

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372															
10		38134 X	38134	-0-	-0 B	-0-	38134	3			N	-0-			-0-
11		99810 X	29282	-0-	-70528 B	-0-	29282	3			N	-0-			-0-
12		103137 X	26543	-0-	-76594 B	-0-	26543	3			N	-0-			-0-
01		70649 X	23844	-0-	-46805 B	-0-	23844	3			N	-0-			-0-
02		49868 X	19760	-0-	-30108 B	-0-	19760	3			N	-0-			-0-
03		38130 X	16751	-0-	-21379 B	-0-	16751	3			N	-0-			-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210															
10		62033 X	62033	-0-	-0 B	-0-	59200	3	2833	9	N	2575	2573	1	131
11		58770 X	52226	-0-	-6544 B	-0-	49634	3	2592	9	N	2356	2256	1	231
12		69874 X	59257	-0-	-10617 B	-0-	56980	3	2277	9	N	2070	2082	1	219
01		69874 X	43134	-0-	-26740 B	-0-	41240	3	1894	9	N	1722	1693	1	248
02		63112 X	33629	-0-	-29483 B	-0-	31916	3	1713	9	N	1557	1695	1	110
03		62031 X	46342	-0-	-15689 B	-0-	44685	3	1657	9	N	1506	1450	1	166

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338															
10		68326 X	68326	-0-	-0 B	-0-	66582	3	1744	9	N	1585	1583	1	79
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506										
CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		52452 X	32633	-0-	-19819 B	-0-	29411 3	3222 9	Y	2929	2489 1	684
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

CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628				
10		56916 X	35795	-0-	-21121 B	-0-	31101 3	4694 9	Y	4267	3606 1	975
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

BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572				
10		49135 X	42478	-0-	-6657 B	-0-	38731 3	3747 9	Y	3406	2893 1	757
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

BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980				
10		60388 X	42577	-0-	-17811 B	-0-	40341 3	2236 9	Y	2033	1718 1	470
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544				
10		68882 X	51646	-0-	-17236 B	-0-	50914 3	732 9	Y	665	795 1	321
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842				
10		42327 X	42327	-0-	-0- B	-0-	38150 3	4177 9	Y	3797	4349 1	1756
11		37194 X	37194	-0-	-0- B	-0-	33221 3	3973 9	Y	3612	4023 1	1345
12		31374 X	31374	-0-	-0- B	-0-	27810 3	3564 9	Y	3240	3636 1	949
01		45229 X	31048	-0-	-14181 B	-0-	27802 3	3246 9	Y	2951	2463 1	1437
02		40852 X	27996	-0-	-12856 B	-0-	24258 3	3738 9	Y	3398	2901 1	1934
03		42315 X	27058	-0-	-15257 B	-0-	23814 3	3244 9	Y	2949	2731 1	2152

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11100 - 13798	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9410 X	9410	-0-	-0- B	-0-	8510 3	900 9	Y	818	938 1	375
11	11400 X	7075	-0-	-4325 B	-0-	6296 3	779 9	Y	708	815 1	268
12	11439 X	6783	-0-	-4656 B	-0-	5948 3	835 9	Y	759	818 1	209
01	11439 X	8864	-0-	-2575 B	-0-	8106 3	758 9	Y	689	570 1	328
02	8596 X	7175	-0-	-1421 B	-0-	6546 3	629 9	Y	572	542 1	358
*03	0 W	7353	-0-	7353 B	7353	6766 3	587 9	Y	534	499 1	393

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11463 - 15234	
10	20647 X	20647	-0-	-0- B	-0-	18702 3	1945 9	Y	1768	2044 1	822
11	24750 X	17499	-0-	-7251 B	-0-	15573 3	1926 9	Y	1751	1931 1	642
12	24924 X	16934	-0-	-7990 B	-0-	15090 3	1844 9	Y	1676	1841 1	477
01	24924 X	22127	-0-	-2797 B	-0-	20451 3	1676 9	Y	1524	1266 1	735
02	20944 X	18554	-0-	-2390 B	-0-	17159 3	1395 9	Y	1268	1203 1	800
*03	20646 X	18264	-0-	-2382 B	-0-	17098 3	1166 9	Y	1060	1040 1	820

COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387	
10	83080 X	65583	-0-	-17497 B	-0-	57872 3	7711 9	Y	7010	5962 1	1667
11	80400 X	43306	-0-	-37094 B	-0-	36660 3	6646 9	Y	6042	6301 1	1408
12	83080 X	61098	-0-	-21982 B	-0-	54667 3	6431 9	Y	5846	5963 1	1291
01	93939 X	93939	-0-	-0- B	-0-	87592 3	6347 9	Y	5770	5567 1	1494
02	92141 X	92141	-0-	-0- B	-0-	86893 3	5248 9	Y	4771	4859 1	1406
*03	97879 X	97879	-0-	-0- B	-0-	92590 3	5289 9	Y	4808	4555 1	1659

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000	
10	66557 X	61553	-0-	-5004 B	-0-	55284 3	6269 9	Y	5699	4626 1	1375
11	79234 X	79234	-0-	-0- B	-0-	72793 3	6441 9	Y	5855	5900 1	1330
12	68989 X	68989	-0-	-0- B	-0-	63732 3	5257 9	Y	4779	4993 1	1116
01	61566 X	46508	-0-	-15058 B	-0-	42006 3	4502 9	Y	4093	4059 1	1150
02	73948 X	47775	-0-	-26173 B	-0-	44931 3	2844 9	Y	2585	2823 1	912
03	0 W	53522	-0-	53522 B	53522	50211 3	3311 9	Y	3010	2811 1	1111

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9447 - 14452	
10	32767 X	19066	-0-	-13701 B	-0-	17505 3	1561 9	N	1419	1419 1	62
11	31590 X	14540	-0-	-17050 B	-0-	13267 3	1273 9	N	1157	1171 1	48
12	30597 X	13754	-0-	-16843 B	-0-	12491 3	1263 9	N	1148	1134 1	62
01	24149 X	13159	-0-	-10990 B	-0-	12086 3	1073 9	N	975	1013 1	24
02	20888 X	8512	-0-	-12376 B	-0-	7657 3	855 9	N	777	743 1	58
03	19065 X	9828	-0-	-9237 B	-0-	8786 3	1042 9	N	947	954 1	51

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9474 - 13772	
10	24620 X	24620	-0-	-0- B	-0-	22540 3	2080 9	N	1891	1881 1	83
11	20390 X	20390	-0-	-0- B	-0-	18853 3	1537 9	N	1397	1421 1	59
12	18538 X	18538	-0-	-0- B	-0-	17498 3	1040 9	N	945	948 1	56
01	30504 X	16084	-0-	-14420 B	-0-	15006 3	1078 9	N	980	1010 1	26
02	23044 X	8304	-0-	-14740 B	-0-	7637 3	667 9	N	606	582 1	50
*03	24614 X	16504	-0-	-8110 B	-0-	15332 3	1172 9	N	1065	1058 1	57

BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9422 - 14440	
10	17329 X	17139	-0-	-190 B	-0-	15881 3	1258 9	Y	1144	1144 1	48
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506										
BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9552 - 14015		
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
10	15265 X	15265	-0-	-0- B	-0-	14206 3	1059 9	Y	963	970 1		44
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11316 - 15675		
10	22475 X	16979	-0-	-5496 B	-0-	15713 3	1266 9	Y	1151	1472 1		596
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11410 - 16042		
10	31248 X	22219	-0-	-9029 B	-0-	20000 3	2219 9	Y	2017	2226 1		899
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11685 - 16947		
10	31089 X	31089	-0-	-0- B	-0-	29927 3	1162 9	Y	1056	1301 1		527
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	-0-	20265 B	20265	19367 3	898 9	Y	816	748 1		592

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9577 - 14397		
10	23219 X	13472	-0-	-9747 B	-0-	12805 3	667 9	Y	606	603 1		24
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	-0-	10591 B	10591	10086 3	505 9	Y	459	463 1		23

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10970 - 15195		
10	50530 X	39980	-0-	-10550 B	-0-	37176 3	2804 9	Y	2549	2124 1		578
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 10997		PERF.11455 - 17875		
10	25706 X	25706	-0-	-0- B	-0-	24193 3	1513 9	Y	1375	1320 1		538
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506																	
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012													TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9806 - 16866	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		39246 X	38632	-0-	-614 B	-0-	32376	3	6256	9	Y	5687	5666	1		233	
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	

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013													TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9620 - 14640	
10		14663 X	12913	-0-	-1750 B	-0-	11855	3	1058	9	Y	962	969	1		81	
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									

LIGHT (CHAP) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 08/22/2012													TOTAL DEPTH	9055	PERF.	N/A	
10		SHUT IN	30868	-0-	30868 B	104284	27425	3	3443	9	Y	3130	3131	1		286	
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	

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 03/03/2013													TOTAL DEPTH	9542	PERF.	9641 - 14921	
10		27373 X	26245	-0-	-1128 B	-0-	23630	3	2615	9	Y	2377	2505	1		215	
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									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 04/19/2013													TOTAL DEPTH	10690	PERF.	11235 - 18077	
10		94209 X	69875	-0-	-24334 B	-0-	61265	3	8610	9	Y	7827	9294	1		3819	
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	

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9593 - 13473	
10		30566 X	17216	-0-	-13350 B	-0-	16391	3	825	9	Y	750	754	1		31	
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	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506													
ZAPP		WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9647 - 14592					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14115 X	14115	-0-	-0- B	-0-	12349	3	1766	9	Y	1605	1651	1		134
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
						2673	9								
01	24524 X	24524	-0-	-0- B	-0-	23585	3	939	9	Y	854	1078	1		114
02	19006 X	19006	-0-	-0- B	-0-	11028	3	7068	5	Y	827	810	1		131
						910	9								
*03	19995 X	19995	-0-	-0- B	-0-	10240	3	8860	5	Y	814	788	1		157
						895	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 10883		PERF. 11277 - 16504					
10	39246 X	29649	-0-	-9597 B	-0-	26065	3	3584	9	Y	3258	3875	1		1615
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
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9495 - 14290					
10	0 W	14462	-0-	14462 B	119413	12856	3	1606	9	Y	1460	1512	1		123
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
						1474	9								
01	24594 X	24594	-0-	-0- B	-0-	23270	3	1324	9	Y	1204	1291	1		124
02	17762 X	17762	-0-	-0- B	-0-	10781	3	5765	5	Y	1105	1074	1		155
						1216	9								
*03	18960 X	18960	-0-	-0- B	-0-	9459	3	8461	5	Y	945	927	1		173
						1040	9								
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9627 - 15327					
10	42961 X	42961	-0-	-0- B	-0-	41520	3	1441	9	Y	1310	1313	1		59
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
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9857 - 14802					
10	17852 X	17852	-0-	-0- B	-0-	16091	3	1761	9	Y	1601	1601	1		75
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
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 11153 - 16494					
10	71658 X	71658	-0-	-0- B	-0-	67042	3	4616	9	Y	4196	3561	1		1020
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9819 - 16297	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	35918 X	35918	-0-	-0- B	-0-	29443	3	6475	9	5886	249
11	38407 X	38407	-0-	-0- B	-0-	32554	3	5853	9	5321	206
12	29698 X	28935	-0-	-763 B	-0-	23941	3	4994	9	4540	238
01	0 W	24752	-0-	24752 B	24752	20678	3	4074	9	3704	84
02	0 W	20650	-0-	20650 B	45402	17336	3	3314	9	3013	218
*03	0 W	21967	-0-	21967 B	67369	18248	3	3719	9	3381	179

COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10873 - 16153	
10	78773 X	78773	-0-	-0- B	-0-	73924	3	4849	9	4408	1062
11	76549 X	76549	-0-	-0- B	-0-	72800	3	3749	9	3408	837
12	77339 X	77339	-0-	-0- B	-0-	74324	3	3015	9	2741	675
01	81516 X	81516	-0-	-0- B	-0-	78932	3	2584	9	2349	689
02	66304 X	63567	-0-	-2737 B	-0-	61720	3	1847	9	1679	589
*03	73408 X	60804	-0-	-12604 B	-0-	58946	3	1858	9	1689	665

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11568 - 16544	
10	95108 X	74346	-0-	-20762 B	-0-	70596	3	3750	9	3409	1786
11	92040 X	61199	-0-	-30841 B	-0-	58153	3	3046	9	2769	1212
12	95108 X	53187	-0-	-41921 B	-0-	50483	3	2704	9	2458	835
01	95108 X	47259	-0-	-47849 B	-0-	44789	3	2470	9	2245	1195
02	85904 X	40382	-0-	-45522 B	-0-	37988	3	2394	9	2176	1406
03	74338 X	42021	-0-	-32317 B	-0-	39998	3	2023	9	1839	1484

WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9741		PERF.10974 - 17259	
10	89551 X	89551	-0-	-0- B	-0-	86528	3	3023	9	2748	148
11	75899 X	75899	-0-	-0- B	-0-	73123	3	2776	9	2524	255
12	71854 X	71854	-0-	-0- B	-0-	69458	3	2396	9	2178	238
01	64352 X	64352	-0-	-0- B	-0-	62238	3	2114	9	1922	282
02	52173 X	52173	-0-	-0- B	-0-	50575	3	1598	9	1453	113
*03	59160 X	59160	-0-	-0- B	-0-	57581	3	1579	9	1435	168

HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF.10000 - 14680	
10	30101 X	18363	-0-	-11738 B	-0-	16343	3	2020	9	1836	80
11	29130 X	15491	-0-	-13639 B	-0-	13689	3	1802	9	1638	66
12	30101 X	15566	-0-	-14535 B	-0-	13584	3	1982	9	1802	94
01	30101 X	13374	-0-	-16727 B	-0-	11870	3	1504	9	1367	32
02	27188 X	11956	-0-	-15232 B	-0-	10666	3	1290	9	1173	85
*03	18352 X	12734	-0-	-5618 B	-0-	11391	3	1343	9	1221	67

J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 9693 - 14033	
10	29698 X	22057	-0-	-7641 B	-0-	20023	3	2034	9	1849	84
11	28740 X	19122	-0-	-9618 B	-0-	17338	3	1784	9	1622	69
12	29698 X	20345	-0-	-9353 B	-0-	18544	3	1801	9	1637	90
01	29698 X	20567	-0-	-9131 B	-0-	18984	3	1583	9	1439	36
02	17493 X	17493	-0-	-0- B	-0-	16309	3	1184	9	1076	82
03	22072 X	16916	-0-	-5156 B	-0-	15804	3	1112	9	1011	59

WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 9689		PERF.10071 - 16542	
10	0 W	74223	-0-	74223 B	484400	72027	3	2196	9	1996	110
11	0 W	63592	-0-	63592 B	547992	61551	3	2041	9	1855	190
12	0 W	55267	-0-	55267 B	603259	53495	3	1772	9	1611	179
01	0 W	51612	-0-	51612 B	654871	49985	3	1627	9	1479	218
02	695527 X	40656	-0-	-654871 B	-0-	39304	3	1352	9	1229	95
*03	74214 X	51890	-0-	-22324 B	-0-	50595	3	1295	9	1177	139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506												
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 9064		PERF. 9457 - 13711			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		35557 X	33738	-0-	-1819 B	-0-	32128 3	1610 9	Y	1464	1470 1			99
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

MORENO-FARRELL B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276			
10		42530 X	42530	-0-	-0- B	-0-	35216 3	7314 9	Y	6649	6645 1			252
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 11437		PERF. 11718 - 17518			
10		124982 X	124982	-0-	-0- B	-0-	118440 3	6542 9	Y	5947	6649 1			2669
11		102416 X	102416	-0-	-0- B	-0-	97534 3	4882 9	Y	4438	5336 1			1771
12		90923 X	90923	-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

DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9780 - 13886			
10		SHUT IN	34218	-0-	34218 B	124622	27097 3	7121 9	Y	6474	6463 1			486
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

MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9560 - 15560			
10		SHUT IN	35031	-0-	35031 B	70126	27256 3	7775 9	N	7068	7039 1			267
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

COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10545		PERF. 11000 - 15722			
10		88556 X	50987	-0-	-37569 B	-0-	38218 3	7413 4	N	4869	4613 1			344
							5356 9							
11		67800 X	60483	-0-	-7317 B	-0-	46299 3	7413 4	N	6155	5487 1			1012
							6771 9							
12		72989 X	72989	-0-	-0- B	-0-	65879 3	7110 9	N	6464	6359 1			1117
01		74118 X	74118	-0-	-0- B	-0-	68716 3	5402 9	N	4911	4924 1			1104
02		65551 X	65551	-0-	-0- B	-0-	60473 3	5078 9	N	4616	4617 1			1103
03		70060 X	NO RPT	-0-	-70060 B	-0-			N	NO RPT				1103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506																
COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL DEPTH	10519	PERF.10900	- 15145
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		84018 X	54255	-0-	-29763	B	-0-	47934	3	6321	9	N	5746	4780	1	1036
11		69600 X	8750	-0-	-60850	B	-0-	8172	3	578	9	N	525	1341	1	220
12		71920 X	63908	-0-	-8012	B	-0-	57977	3	5931	9	N	5392	4793	1	819
01		77085 X	77085	-0-	-0-	B	-0-	72245	3	4840	9	N	4400	4281	1	938
02		64960 X	57151	-0-	-7809	B	-0-	53877	3	3274	9	N	2976	3178	1	736
03		71920 X	65560	-0-	-6360	B	-0-	62377	3	3183	9	N	2894	2788	1	842

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013													TOTAL DEPTH	10553	PERF.11229	- 15042
10		82440 X	61153	-0-	-21287	B	-0-	54113	3	7040	9	N	6400	5231	1	1222
11		66420 X	16906	-0-	-49514	B	-0-	15507	3	1399	9	N	1272	2132	1	362
12		70497 X	70497	-0-	-0-	B	-0-	64335	3	6162	9	N	5602	5096	1	868
01		68634 X	60029	-0-	-8605	B	-0-	55902	3	4127	9	N	3752	3796	1	824
02		61992 X	58801	-0-	-3191	B	-0-	55175	3	3626	9	N	3296	3348	1	772
03		68634 X	54201	-0-	-14433	B	-0-	51129	3	3072	9	N	2793	2742	1	823

BELLWOS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013													TOTAL DEPTH	10839	PERF.11069	- 15653
08		SHUT IN	18913	-0-	18913	B	18913	16149	3	74	4	N	2445	2372	1	73
								2690	9							
*09		75240 X	40546	-0-	-34694	B	-0-	34743	3	74	4	N	5208	5059	1	222
								5729	9							
*10		86860 X	86860	-0-	-0-	B	-0-	76748	3	74	4	N	9125	7529	1	1818
								10038	9							
*11		115622 X	115622	-0-	-0-	B	-0-	106307	3	74	4	N	8401	8636	1	1583
								9241	9							
*12		92615 X	92615	-0-	-0-	B	-0-	85664	3	74	4	N	6252	6677	1	1158
								6877	9							
*01		80183 X	80183	-0-	-0-	B	-0-	73641	3	6542	9	N	5947	5814	1	1291
*02		70224 X	65152	-0-	-5072	B	-0-	60333	3	4819	9	Y	4381	4590	1	1082
*03		77748 X	75880	-0-	-1868	B	-0-	70964	3	4916	9	Y	4469	4247	1	1304

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 09/09/2013													TOTAL DEPTH	9595	PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	2845	-0-	2845	B	2845	1718	3	556	4	N	519	180	1	339
								571	9							
03		SHUT IN	38328	-0-	38328	B	41173	29415	3	8913	9	N	8103	8139	1	303

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9617	- 15478
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	30752 X	27821	-0-	-2931 B	-0-	1153	1	26668	3	N	-0-			-0-
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-
						2	9							

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

10	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	637	1	736	3	N	247			978
						272	9							
11	1740 N	1230	-0-	-510 B	-0-	545	1	452	3	N	212	185	1	1005
						233	9							
12	1612 N	1137	-0-	-475 B	-0-	585	1	277	3	N	250	192	1	1063
						275	9							
01	1643 N	405	-0-	-1238 B	-0-	171	1	10	3	N	204	204	1	1063
						224	9							
02	1148 N	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	214	372	1	905
03	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	221	190	1	936

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

10	29171 X	27619	-0-	-1552 B	-0-	1190	1	26426	3	Y	3			37
						3	9							
11	26940 X	24394	-0-	-2546 B	-0-	1294	1	23099	3	Y	1			38
						1	9							
12	25375 X	25375	-0-	-0- B	-0-	1467	1	23893	3	Y	14			52
						15	9							
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
						4	9							

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

10	15062 X	15062	-0-	-0- B	-0-	649	1	14413	3	Y	-0-			1
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

10	19654 X	16805	-0-	-2849 B	-0-	724	1	16081	3	Y	-0-			2
11	17880 X	14759	-0-	-3121 B	-0-	779	1	13907	3	Y	66			68
						73	9							
12	17143 X	14449	-0-	-2694 B	-0-	834	1	13573	3	Y	38			106
						42	9							
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
						8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
VIRGINIA FEE			WELL #: G 4H		RRCID -> 264424	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 12353	PERF.12800	- 17400		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	17515 X	16262	-0-	-1253 B	-0-	698 1 64 9	15500 3	Y	58		226
11	15720 X	13476	-0-	-2244 B	-0-	714 1 12 9	12750 3	Y	11		237
12	16244 X	13070	-0-	-3174 B	-0-	753 1 59 9	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 21 9	7549 3	Y	19		310

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		

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
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-

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		

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		

10	1829 X	1451	-0-	-378	-0-	1451 2		N	-0-		-0-
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-

HENRY, J. B.			WELL #: 1H		RRCID -> 074935	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 11173	PERF.10115	- 11173		

10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
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	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		-0-

HENRY, E. M.			WELL #: 2		RRCID -> 077181	COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10370	- 10532		

10	1302 N	971	-0-	-331	-0-	971 2		N	-0-		-0-
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	1302 N	186	-0-	-1116	-0-	186 2		N	-0-		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) GGG OIL COMPANY, LTD. HERRADURA RANCH			40744 501 302568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE					
HERRADURA RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 154992	COMPL. DATE 05/12/1995	TOTAL DEPTH 1265	PERF. 902	- 904			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
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-
HERRADURA RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 1050	PERF. 898	- 907			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
HERRADURA RANCH "A"			WELL #: 4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876	- 888			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HERRADURA RANCH			WELL #: 10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 959	PERF. 880	- 886			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BASTROP		
HILBIG UNIT			WELL #:		2H	10/26/1991	3165	2366	2530		
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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT			WELL #:		1H	10/26/1991	3900	2334	2558		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:		11H	03/29/1933	2568	2303	2564		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT			WELL #:		5H	N/A	4500	2513	2579		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:		7H	06/14/1993	3200	2582	2603		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:		8H	06/16/1993	3100	2753	2820		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:		9H	06/14/1993	3310	2636	2678		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446
M	O	ALLOW 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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	329	334 1 352
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

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2611 - 2670
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	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 #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	383	-0-	-206	-0-	-0-	36 1	346 2	Y	1	1	3 1	1	
							1 9							
11	390 N	152	-0-	-238	-0-	-0-	13 1	138 2	Y	1	1		2	
							1 9							
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	463 2	Y	1	1	2 1	1	
							1 9							
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			Y	-0-			1	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
03	527 N	255	-0-	-272	-0-	-0-	15 1	239 3	Y	1			1	
							1 9							

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

10	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	-0-	136 1	1336 2	Y	4			6
							4 9						
11	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	-0-	125 1	1262 2	Y	2	5 1		3
							2 9						
12	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	-0-	109 1	1018 2	Y	4	5 1		2
							4 9						
01	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	-0-	101 1	932 3	Y	2			4
							2 9						
02	1288 N	943	-0-	-345	-0-	-0-	94 1	848 3	Y	1	4 1		1
							1 9						
03	1116 N	889	-0-	-227	-0-	-0-	82 1	806 3	Y	1			2
							1 9						

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		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																	
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1149	2	Y	3					5
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

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A																	
10		310 N	260	-0-	-50	-0-	24	1	235	2	Y	1	2	1			1
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

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A																	
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	Y	1					2
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

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A																	
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-	1	1			-0-
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

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS 84		WELL #:		4	RRCID -> 085892		COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6246 - 6249
M 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
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	145	2	Y	1	1
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	Y	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	1	1
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-	-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	-0-
CAUTHORN -85-		WELL #:		3	RRCID -> 088831		COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6234 - 6337
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	34	1	335	2	Y	1	2
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	32	1	324	2	Y	-0-	1
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	34	1	322	2	Y	-0-	-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-	-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	22	1	214	3	Y	1	1
MORRISS 84		WELL #:		5	RRCID -> 162037		COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6260 - 6270
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-210	-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-
CAUTHORN "85"		WELL #:		4	RRCID -> 163608		COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6212 - 6224
10	744 N	196	-0-	-548	-0-	18	1	177	2	Y	1	1
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	1
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	Y	1	2
02	448 N	119	-0-	-329	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	-0-
03	651 N	128	-0-	-523	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	-0-
CAUTHORN "86"		WELL #:		3	RRCID -> 167918		COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	4858 - 4910
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	75	1	741	2	Y	2	3
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	74	1	744	2	Y	2	3
12	837 N	770	-0-	-67	-0-	74	1	694	2	Y	2	3
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	77	1	707	3	Y	2	3
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	72	1	649	3	Y	1	3
03	775 N	674	-0-	-101	-0-	62	1	612	3	Y	-0-	1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977												
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	289 1	867 2	N	-0-		-0-
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-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189												
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	140 1	420 2	N	-0-		99
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

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424												
10		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	1322 1	3967 2	N	-0-		258
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

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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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-

HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842												
RUCKMAN		WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.13044 - 13160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	99 X	-0-	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16120 - 16166				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

RUCKMAN		WELL #:		9		RRCID ->		209854		COMPL. DATE		04/29/2005		TOTAL DEPTH		16305		PERF.16026 - 16058	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
HOSTETTER, A. M.		WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8435 - 8644				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SELF GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		167875		COMPL. DATE		02/21/1998		TOTAL DEPTH		11300		PERF. 8718 - 8863	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	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					
						21	9												

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	191				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	217		9	1	17	2	N		-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	N		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1023 X	880	-0-	-143	-0-		216	1	664	2	N		122
11	990 X	635	-0-	-355	-0-		219	1	416	2	N		122
12	1023 X	799	-0-	-224	-0-		160	1	639	2	N		122
01	930 X	113	-0-	-817	-0-		10	1	103	2	N		122
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-						N		122
03	868 X	329	-0-	-539	-0-		17	1	312	2	N		122

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4340 X	2414	-0-	-1926	-0-		798	1	1616	2	Y		278
11	4200 X	3016	-0-	-1184	-0-		584	1	2432	2	Y		278
12	4340 X	3547	-0-	-793	-0-		720	1	2817	2	Y	9	287
01	DLQ G-10	3378	-0-	3378	3378		482	1	2892	2	Y	4	257
02	DLQ G-10	2678	-0-	2678	6056		105	1	2573	2	Y	-0-	257
*03	8556 X	2500	-0-	-6056	-0-		151	1	2349	2	Y	-0-	257

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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
10		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	716	1	7316	2	Y	216
11		7710 X	5945	-0-	-1765	-0-	690	1	5203	2	Y	263
							52	9				
12		7967 X	7151	-0-	-816	-0-	690	1	6454	2	Y	269
							7	9				
01	DLQ	G-10	7546	-0-	7546	7546	722	1	6664	2	Y	178
							160	9				
02	DLQ	G-10	6320	-0-	6320	13866	683	1	5558	2	Y	250
							79	9				
*03		20527 X	6661	-0-	-13866	-0-	642	1	6011	2	Y	257
							8	9				

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #: 5		RRCID -> 157469			COMPL. DATE 02/03/1996			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898	
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	92	1	937	2	Y	72
							7	9				
11		900 N	786	-0-	-114	-0-	92	1	694	2	Y	72
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	973	2	Y	72
01	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	1074	105	1	969	2	Y	38
02	DLQ	G-10	955	-0-	955	2029	104	1	845	2	Y	43
							6	9				
*03		1700 N	1101	-0-	-599	1430	106	1	995	2	Y	43

YEAGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 159100			COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974	
10		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	237	1	2420	2	N	209
							77	9				
11		2430 X	2321	-0-	-109	-0-	270	1	2036	2	N	223
							15	9				
12		2511 X	2403	-0-	-108	-0-	231	1	2161	2	N	233
							11	9				
01		2728 X	2238	-0-	-490	-0-	217	1	2003	2	N	226
							18	9				
02		2464 X	2235	-0-	-229	-0-	244	1	1984	2	N	232
							7	9				
*03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	269	1	2522	2	N	143
							80	9				

YEAGER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 160068			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958	
10		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	146	1	1494	2	N	123
11		1530 X	1420	-0-	-110	-0-	158	1	1195	2	N	184
							67	9				
12		1457 X	1287	-0-	-170	-0-	124	1	1163	2	N	184
01		1643 X	1236	-0-	-407	-0-	121	1	1115	2	N	171
02		1484 X	1214	-0-	-270	-0-	133	1	1079	2	N	173
							2	9				
*03		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1513	2	N	181
							9	9				

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
 RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 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
10	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	819	1	1992	2	N	38	178 0	200
						42	9						
11	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	830	1	1768	2	N	23		223
						25	9						
12	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	771	1	1743	2	N	25		248
						28	9						
01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	812	1	1513	2	N	28		276
						31	9						
02	2100 N	1833	-0-	-267	-0-	803	1	1012	2	N	16		292
						18	9						
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		292

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

10	1984 #	828	-0-	-1156	-0-	203	1	625	2	N	-0-		39
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	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	83	1	1544	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

*04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	127	1	494	2	N	-0-		177
*05	868 X	641	-0-	-227	-0-	180	1	461	2	N	-0-	34 0	143
*06	840 X	31	-0-	-809	-0-	12	1	19	2	N	-0-		143
*07	868 X	615	-0-	-253	-0-	175	1	440	2	N	-0-		143
*08	651 X	430	-0-	-221	-0-	116	1	314	2	N	-0-		143
*09	630 X	424	-0-	-206	-0-	119	1	305	2	N	-0-		143
*10	651 X	451	-0-	-200	-0-	131	1	320	2	N	-0-		143
*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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		143

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

10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	282	1	2880	2	N	17		192
						19	9						
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						

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	BALANCE	

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10601 -	10670		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	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		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	2562	-0-	2562	2562	131	1	2431	2	Y	-0-		-0-		

HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #:		2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	10335 -	10410
SPICE GAS UNIT															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	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-		

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
PENN, STELLA		WELL #:		7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14764	PERF.	10963 -	11186		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842													
RUCKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	209234	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	11396 -	11624		
10	2046 X	171	-0-	-1875	-0-	53	1	118	2	N	-0-		255		
11	990 X	152	-0-	-838	-0-	50	1	102	2	N	-0-		255		
12	217 X	85	-0-	-132	-0-	28	1	57	2	N	-0-		255		
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	73	1	123	2	N	-0-		255		
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	14	1	16	2	N	-0-		255		
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		255		

HOSTETTER (WILCOX 11100)		//CONT.//		42803 754	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.//		126842								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11575 - 11194	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)				42803 760	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266224	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	15775	PERF.13044 - 13056	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	422	-0-	422	422		83	1	339	2	N	-0-
03	14B2 EXT	1102	-0-	1102	1524		180	1	919	2	N	-0-
							3	9			3	8

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	
10	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-		3279	1	6104	2	N	-0-
11	10050 X	6792	-0-	-3258	-0-		2549	1	4243	2	N	-0-
12	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-		3955	1	6761	2	N	-0-
01	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-		3853	1	5398	2	N	-0-
02	7700 X	4548	-0-	-3152	-0-		2345	1	2203	2	N	-0-
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-						N	NO RPT

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	250754	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.14820 - 14844	
10	713 N	121	-0-	-592	-0-		42	1	79	2	N	-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
10	8277 X	6591	-0-	-1686	-0-		1030	1	5561	2	N	-0-
11	8010 X	5917	-0-	-2093	-0-		1018	1	4899	2	N	-0-
12	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-		1687	1	7815	2	N	-0-
01	DLQ G-10	5552	-0-	5552	5552		1033	1	4519	2	N	-0-
02	DLQ G-10	4988	-0-	4988	10540		976	1	4012	2	N	-0-
*03	16342 X	5802	-0-	-10540	-0-		952	1	4850	2	N	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
10		2945 X	2769	-0-	-176	-0-	433 1	2336 2		N	-0-	-0-
11		2850 X	2523	-0-	-327	-0-	434 1	2089 2		N	-0-	-0-
12		4185 X	2912	-0-	-1273	-0-	517 1	2395 2		N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	2559	-0-	2559		476 1	2083 2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2363	-0-	2363		4922 1	1901 2		N	-0-	-0-
*03		7742 X	2820	-0-	-4922	-0-	463 1	2357 2		N	-0-	-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390												
10		10943 X	8052	-0-	-2891	-0-	1259 1	6793 2		N	-0-	-0-
11		10590 X	7383	-0-	-3207	-0-	1270 1	6113 2		N	-0-	-0-
12		10943 X	2917	-0-	-8026	-0-	518 1	2399 2		N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	6526	-0-	6526		1214 1	5312 2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6139	-0-	6139	12665	1201 1	4938 2		N	-0-	-0-
*03		19532 X	6867	-0-	-12665	-0-	1127 1	5740 2		N	-0-	-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	879 1	1601 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.// 126842									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 202788		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	1594	1	2869	2	N	-0-
11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	1608	1	2595	2	N	-0-
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	1662	1	2744	2	N	-0-
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	1831	1	2473	2	N	-0-
02	3528 X	3338	-0-	-190	-0-	1753	1	1585	2	N	-0-
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590			
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	510	1	907	2	N	-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	532	1	850	2	N	-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	497	1	812	2	N	-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	521	1	696	2	N	-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	535	1	478	2	N	-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450			
10	5952 X	2445	-0-	-3507	-0-	882	1	1563	2	N	-0-
11	4440 X	2160	-0-	-2280	-0-	833	1	1327	2	N	-0-
12	3813 X	999	-0-	-2814	-0-	381	1	618	2	N	-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	82	1	108	2	N	-0-
02	2156 X	530	-0-	-1626	-0-	281	1	249	2	N	-0-
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10 4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-			Y	-0-	137
11 4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-			Y	-0-	137
12 4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-			Y	-0-	137
01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10 6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	1	4723	2	Y	-0-
11 6180 X	4162	-0-	-2018	-0-	-0-	1434	1	2728	2	Y	-0-
12 9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	1	7260	2	Y	-0-
01 DLQ G-10	4809	-0-	4809	4809	4809	421	1	4388	2	Y	-0-
02 DLQ G-10	9778	-0-	9778	14587	582	1	9196	2	Y	-0-	
*03 20979 X	6392	-0-	-14587	-0-	-0-	326	1	6066	2	Y	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	619	-0-	619	619	32	1	587	2	Y	-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1824		RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY		677770		RRCID -> 109469		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868			
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 38									
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	379 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	15 1	290 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	387 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	17 1	325 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	DLQ G-10	331	-0-	331	675	17 1	312 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1187	30 1	479 2	Y	3	2 1	1
						3 9					

FITZSIMMONS "A"		WELL #: 2501		RRCID -> 172350		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PRIME OPERATING COMPANY				677770							
FITZSIMMONS "A"				WELL #: 4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 3993	PERF. 3807	-		3846
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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70 1	607 2	Y	4	2 1	2
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	4 9	478 2	Y	1	2 1	1
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	1 9	715 2	Y	9	3 1	7
01	DLQ G-10	637	-0-	637	637	10 9	566 2	Y	-0-	7 1	-0-
02	DLQ G-10	445	-0-	445	1082	1 9	391 2	Y	3	2 1	1
03	DLQ G-10	507	-0-	507	1589	3 9	444 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

HUNNICUTT (OLMOS 3400)				43631 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT		
SAGE ENERGY COMPANY				743215							
TEN F PARTNERS				WELL #: 1	RRCID -> 251858	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3232	-		3236
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	555			N	-0-		-0-
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-

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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
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	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-		-0-
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-

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	
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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 #:		RRCID -> 271044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7938 - 11273	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	15221 X	14116	-0-	-1105	-0-	14116	3	N	-0-		168
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

CAGE		WELL #: 2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900	
10	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3	N	-0-		18
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	N	1	1 8	18
*03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		18

CAGE		WELL #: 3TV		RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229	
10	4309 X	3825	-0-	-484	-0-	3825	3	N	-0-		9
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	N	1	1 8	9
*03	3844 X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3	N	-0-		9

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2759 X	1826	-0-	-933	-0-	1826	2			N	-0-				20
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

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826	- 16403			
10	8091 X	6987	-0-	-1104	-0-	6986	3	1	9	N	1	1	8		6
11	7680 X	6744	-0-	-936	-0-	6741	3	3	9	N	3	3	8		6
12	7657 X	6770	-0-	-887	-0-	6762	3	8	9	N	7	7	8		6
01	7471 X	6801	-0-	-670	-0-	6793	3	8	9	N	7	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

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	264609	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.12210	- 16073			
10	3100 N	18223	-0-	15123	104191	18223	3			N	-0-				-0-
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-				N	-0-				-0-
03	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #:	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647	- 16914
10	50065 X	10624	-0-	-39441	-0-	1182	1	8897	2	N	495	535	0		217
						545	9								
11	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	955	1	7072	2	N	402	366	0		253
						442	9								
12	12896 X	7310	-0-	-5586	-0-	87	1	6786	2	N	358	371	0		240
						43	4	394	9						
01	12400 X	8884	-0-	-3516	-0-	121	1	7025	2	N	340	377	0		203
						1364	4	374	9						
02	9604 X	7620	-0-	-1984	-0-	109	1	6243	2	N	280	178	0		305
						960	4	308	9						
03	10633 X	8042	-0-	-2591	-0-	108	1	7085	2	N	311	361	0		255
						507	4	342	9						

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720	- 16104			
10	37851 X	6796	-0-	-31055	-0-	859	1	5191	2	N	678	727	0		413
						746	9								
11	36630 X	6229	-0-	-30401	-0-	770	1	4845	2	N	558	556	0		415
						614	9								
12	37851 X	5917	-0-	-31934	-0-	103	1	5192	2	N	565	553	0		427
						622	9								
01	8618 X	6536	-0-	-2082	-0-	124	1	4452	2	N	585	550	0		462
						1316	4	644	9						
02	6720 X	5335	-0-	-1385	-0-	109	1	3876	2	N	470	514	0		418
						833	4	517	9						
03	6789 X	5782	-0-	-1007	-0-	120	1	4676	2	N	551	511	0		458
						380	4	606	9						

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
M O	ALLOW 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
10	54157 X	11477	-0-	-42680	-0-	1027	1	9637	2	N	739	737	0	285
						813	9							
11	52410 X	6896	-0-	-45514	-0-	846	1	5492	2	N	507	552	0	240
						558	9							
12	54157 X	9874	-0-	-44283	-0-	116	1	9141	2	N	561	563	0	238
						617	9							
01	54157 X	9017	-0-	-45140	-0-	124	1	8093	2	N	450	365	0	323
						305	4	495	9					
02	10360 X	8194	-0-	-2166	-0-	111	1	6610	2	N	375	550	0	148
						1060	4	413	9					
03	11470 X	7408	-0-	-4062	-0-	112	1	4331	2	N	333	183	0	298
						2599	4	366	9					
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
10	65007 X	21025	-0-	-43982	-0-	936	1	18200	2	N	1717	1634	0	217
						1889	9							
11	62910 X	15012	-0-	-47898	-0-	1106	1	12668	2	N	1125	1076	0	266
						1238	9							
12	65007 X	9190	-0-	-55817	-0-	97	1	8379	2	N	649	746	0	169
						714	9							
01	65007 X	10433	-0-	-54574	-0-	118	1	7311	2	N	723	703	0	189
						2209	4	795	9					
02	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	76	1	5375	2	N	531	528	0	192
						1789	4	584	9					
03	21018 X	7875	-0-	-13143	-0-	64	1	5543	2	N	464	512	0	144
						1758	4	510	9					
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
10	101680 X	3645	-0-	-98035	-0-	612	1	2794	2	N	217	182	0	230
						239	9							
11	98400 X	7605	-0-	-90795	-0-	63	1	7066	2	N	433	553	0	110
						476	9							
12	101680 X	8943	-0-	-92737	-0-	124	1	8318	2	N	455	365	0	200
						501	9							
01	101680 X	8567	-0-	-93113	-0-	121	1	7189	2	N	374	357	0	217
						846	4	411	9					
02	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	112	1	5238	2	N	291	360	0	148
						1331	4	320	9					
03	8928 X	6354	-0-	-2574	-0-	120	1	5302	2	N	269	182	0	235
						636	4	296	9					
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
10	28055 X	26424	-0-	-1631	-0-	100	1	23204	2	N	2836	3099	0	317
						3120	9							
11	27150 X	19701	-0-	-7449	-0-	120	1	17117	2	N	2240	2192	0	365
						2464	9							
12	28055 X	16006	-0-	-12049	-0-	104	1	14102	2	N	1636	1649	0	352
						1800	9							
01	28055 X	13203	-0-	-14852	-0-	111	1	10385	2	N	1315	1292	0	375
						1260	4	1447	9					
02	25340 X	11896	-0-	-13444	-0-	97	1	7973	2	N	1080	1288	0	167
						2638	4	1188	9					
03	28055 X	10048	-0-	-18007	-0-	87	1	8462	2	N	938	885	0	220
						467	4	1032	9					

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700											
STUART-PERLITZ RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 271932		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SHUT IN	35803	-0-	35803	35803	35683	4	120	9	N	109		109
09	SHUT IN	18676	-0-	18676	54479	18523	4	153	9	N	139	248 0	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-		-0-
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-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		135316		RRCID -> 271439		COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490				
CRAWFORD RANCH		WELL #: 12H											
10	23119 X	23119	-0-	-0-	-0-	465	1	21099	2	Y	1414	1524 1	56
						1555	9						
11	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	22046	2	805	4	Y	1252	1147 1	161
						1377	9						
12	22475 X	10002	-0-	-12473	-0-	8098	2	1346	4	Y	507	609 1	59
						558	9						
01	22475 X	12197	-0-	-10278	-0-	430	1	8887	2	Y	633	659 1	33
						2184	4						
02	20300 X	10335	-0-	-9965	-0-	269	1	9426	2	Y	582	556 1	5 8 54
						640	9						
03	22475 X	7129	-0-	-15346	-0-	175	1	5511	2	Y	364	396 1	4 8 18
						1043	4	400	9				

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011			TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170				
NHL		WELL #: 1H											
10	11966 X	8698	-0-	-3268	-0-	8691	2	7	9	N	6	6 8	71
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

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 1H		RRCID -> 261614		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416				
*04	74645 X	74645	-0-	-0-	-0-	74645	2			N	-0-		-0-
*05	72806 X	72806	-0-	-0-	-0-	72793	2	13	9	N	12	12 8	-0-
*06	59106 X	59106	-0-	-0-	-0-	59065	2	41	9	N	37	37 8	-0-
*07	102424 X	12421	-0-	-90003	-0-	12421	2			N	-0-		-0-
*08	102424 X	397	-0-	-102027	-0-	397	2			N	-0-		-0-
*09	74640 X	15715	-0-	-58925	-0-	15715	2			N	-0-		-0-
*10	72819 X	-0-	-0-	-72819	-0-					N	-0-		-0-
*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

RALPH EDWARDS		WELL #: E 1HP		RRCID -> 267780		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934				
10	9021 X	6686	-0-	-2335	-0-	6348	2	338	9	N	307	357 1	33
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	9 8 144
*03	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11677	2	312	9	N	284	356 1	17 8 55

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7998	X	3606	-0-	-4392	-0-	3606	2			N	-0-		10
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	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6484	2		2	9	N	2	22

FLYING G RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	267453	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11025 - 16030		
10	7626	X	2339	-0-	-5287	-0-	2339	2			N	-0-		50
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

AVANT				WELL #:	D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511 - 16380		
10	28148	X	-0-	-0-	-28148	-0-					N	22		242
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	22903	-0-	22903	-0-	31020	2	235	9	N	214		562

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				WELL #:	606617	RRCID ->	227495	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7492 - 7533		
BARCLAY				WELL #:	1622	RRCID ->	227495	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7492 - 7533		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
01	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

CAGE MINERALS 26				WELL #:	2H	RRCID ->	238642	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 8656 - 10285		
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		-0-
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-		-0-
02	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-		-0-
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-

GLASS RANCH B				WELL #:	177	RRCID ->	243032	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9208 - 10310		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
MYERS		WELL #:		2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9917 - 12045
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
10	713 X	360	-0-	-353	-0-	17 1	342 3	N	1			5
						1 9						
11	690 X	603	-0-	-87	-0-	30 1	572 3	N	1			6
						1 9						
12	682 X	652	-0-	-30	-0-	33 1	616 3	N	3	5 1		4
						3 9						
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 1	561 3	N	2	1 1		5
						2 9						
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	28 1	988 3	N	2	1 1		6
						2 9						
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32 1	704 3	N	2			8
						2 9						

COMANCHE RANCH				WELL #:	341H	RRCID ->	251797	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 7740 - 10996
10	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			13
11	1530 X	517	-0-	-1013	-0-	517 2		N	-0-			13
12	1612 X	598	-0-	-1014	-0-	598 2		N	-0-			13
01	1767 N	1471	-0-	-296	-0-	1471 2		N	-0-			13
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			13
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			13

O'MEARA-WEBB 687 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037 - 12143
10	2387 X	943	-0-	-1444	-0-	44 1	893 3	N	5	1 1		15
						6 9						
11	2310 X	1514	-0-	-796	-0-	75 1	1436 3	N	3	1 1		17
						3 9						
12	2201 X	1520	-0-	-681	-0-	78 1	1434 3	N	7	15 1		9
						8 9						
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62 1	1266 3	N	3	1 1		11
						3 9						
02	2800 N	3002	-0-	202	202	81 1	2912 3	N	8	3 1		16
						9 9						
*03	2150 N	1948	-0-	-202	-0-	83 1	1859 3	N	5			21
						6 9						

MYERS				WELL #:	1683D	RRCID ->	253465	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7200 - 7240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		9889 X	7659	-0-	-2230	-0-	7659	2		N	-0-			-0-	
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-	

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643															
10		2542 X	2328	-0-	-214	-0-	2278	3	50	9	N	45	173	1	79
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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341															
10		6603 X	4064	-0-	-2539	-0-	4062	3	2	9	N	2	2	8	-0-
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-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882															
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465															
10		6851 X	4942	-0-	-1909	-0-	4942	2			N	-0-			15
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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883															
TOM HANKS WELL #: 1 RRCID -> 271310 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12754 - 17657															
10		123907 X	49707	-0-	-74200	-0-	49666	2	41	9	N	37			173
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

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808															
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A															
10		18290 X	9490	-0-	-8800	-0-	8928	5	562	9	N	511	544	1	134
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-	9215	5	606	9	N	551	658	1	62
02		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8343	5	443	9	N	403	288	1	177
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

INDIO TANKS (PEARSALL)			//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08		0 W	15118	-0-	15118	139216	48 1	13953	2	Y	1015	1005 1	394
							1117 9						
09		0 W	10882	-0-	10882	150098	105 1	9786	2	Y	901	899 1	396
							991 9						
10		0 W	9142	-0-	9142	159240	59 1	8063	2	Y	927	1061 1	262
							1020 9						
11	167567	X	8327	-0-	-159240	-0-	16 1	7721	2	Y	536	374 1	424
							590 9						
12	15097	X	9345	-0-	-5752	-0-	1102 1	6998	2	Y	1132	1090 1	466
							1245 9						
01	15097	X	10092	-0-	-5005	-0-	1236 1	8555	2	Y	274	580 1	160
							301 9						
02	10164	X	9973	-0-	-191	-0-	1846 1	7546	2	Y	528	474 1	214
							581 9						
03	0 W	4483	-0-	4483	4483	4483	539 1	3550	2	Y	358	370 1	202
							394 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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACK MANN (PENN)				45327 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
MARSHALL & WINSTON, INC.				527850									
CARPENTER			WELL #:	1	RRCID -> 222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 5984	- 6020		
10	3162	X	3083	-0-	-79 B	-0-	3083 3			N	-0-		-0-
11	3060	X	2890	-0-	-170 B	-0-	2890 3			N	-0-		-0-
12	3162	X	2890	-0-	-272 B	-0-	2890 3			N	-0-		-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946 3			N	-0-		-0-
02	2464	X	2367	-0-	-97 B	-0-	2367 3			N	-0-		-0-
03	2728	X	2666	-0-	-62 B	-0-	2666 3			N	-0-		-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)				45335 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842									
CANYON RANCH			WELL #:	1122E	RRCID -> 138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 6150	- 6210		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #: 0151E		RRCID -> 140696	COMPL. DATE 08/23/1999	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 6339 - 6374					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1124E		RRCID -> 193527	COMPL. DATE 10/13/2002	TOTAL DEPTH 6841	PERF. 6170 - 6218					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 6150 - 6262					
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-		-0-	
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-	

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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)			45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
ABACO OPERATING, LLC			000894												
BAKER 1			WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10260 - 10325				
M	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	

10		7752	5551	-0-	-2201	-0-	124	1	5333	3	N	85	180	1	109
							94	9							
11		6390	5991	-0-	-399	-0-	120	1	5769	3	N	93			202
							102	9							
12		6603	6007	-0-	-596	-0-	124	1	5770	3	N	103	181	1	124
							113	9							
01		6603	6305	-0-	-298	-0-	124	1	6060	3	N	110	169	1	65
							121	9							
*02		6241	6241	-0-	-0-	-0-	112	1	6013	2	N	105			170
							116	9							
03		6200 #	6101	-0-	-99	-0-	124	1	5870	3	N	97	180	1	87
							107	9							

JAKE HAMON (2650)			45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
ARNOLD WELL SERVICE			032970											
RHODES, D. W.			WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650			
M	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND)			45502 109		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429											
BAKER, MYLA EST.			WELL #: 7		RRCID -> 149280		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2050 - 2054			
M	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			681459											
BAKER, MYLA			WELL #: 3		RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7705 - 7719			
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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 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

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO)		//CONT.//		46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
JENNINGS		WELL #:		2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1602 - 1612			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1953 #	675	-0-	-1278	-0-	675	2				N	-0-			-0-
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-
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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	5177 X	1562	-0-	-3615	-0-	25	1	1536	2		N	1			116
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-		9				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
XTO ENERGY INC.				945936											
BURKS RANCH "B"		WELL #:		4R	RRCID ->	222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5258 - 5280			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	20	1	10843	2	N	68					122
							75	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	2	N	-0-					53
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

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

10	434 N	359	-0-	-75	-0-	119	1	240	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

10	341 N	288	-0-	-53	-0-	96	1	192	2	N	-0-					-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MILAM				
EAST-WEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		239000											
WOODS, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	069215	COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL DEPTH	3130	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907											
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1	RRCID ->	080443	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3042 - 3054			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	13	1	25	2	N	-0-			-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499											
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID ->	068438	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
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-

MORGAN, ADA		WELL #:		1	RRCID ->	073267	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MILAM		
VICEROY PETROLEUM, LP		//CONT.//		885041								
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	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

10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
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	150	150	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	293	143	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	293			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	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		15	RRCID ->	083703	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7288 - 7360	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALLACE, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	144910	COMPL. DATE	03/24/1993	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7170 - 7200	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	

10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	Y	-0-		-0-
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 1	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 1	21

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710															
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

10		868 X	630	-0-	-238	-0-	617 3	13 9	Y		12		12	1	9
11		840 X	556	-0-	-284	-0-	548 3	8 9	Y		7				16
12		868 X	474	-0-	-394	-0-	471 3	3 9	Y		3				19
01		961 X	740	-0-	-221	-0-	734 3	6 9	Y		5		21	1	3
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	769 3	7 9	Y		6				9
*03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 3	1 9	Y		1		7	1	3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326															
10		36720 X	36720	-0-	-0-	-0-	36562 3	158 9	Y		144		135	1	92
11		28386 X	28386	-0-	-0-	-0-	28302 3	84 9	Y		76				168
12		32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	32404 3	50 9	Y		45				213
01		39351 X	39351	-0-	-0-	-0-	39293 3	58 9	Y		53		230	1	36
02		28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	28325 3	53 9	Y		48				84
*03		34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	34672 3	19 9	Y		17		72	1	29

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334															
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y		-0-				-0-
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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296															
10		T. A.	72	-0-	72	-0-	72 3	13 9	Y		12		7	1	5
11		T. A.	103	-0-	103	-0-	175 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

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194															
10		25801 X	25801	-0-	-0-	-0-	25801 3		Y		-0-				-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248															
10		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 3		Y		-0-				-0-
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-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352															
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3991 3	32 9	Y		29		27	1	18
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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	527 X	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-				9
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

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

10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-				-0-
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	15	1		-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
02	1120 N	313	-0-	-807	-0-	301	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
03	1116 N	348	-0-	-768	-0-	348	2			Y	-0-				-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	Y	13				20
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	37	1		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

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

10	1922 N	1309	-0-	-613	-0-	1309	2			N	-0-				180
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

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

10	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6863	2	458	9	N	416	418	1		41
11	6450 X	6095	-0-	-355	-0-	5691	2	404	9	N	367	338	1		70
12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7137	2	598	9	N	544	538	1		76
01	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8477	2	474	9	N	431	455	1		52
02	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4594	2	428	9	N	389	388	1		53
*03	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	8931	2	446	9	N	405	418	1		40

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	165776	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7264 - 7356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		3441 X	2981	-0-	-460	-0-	2967 2	14 9	Y	13		39
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	37 1	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

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		5	RRCID ->	210848	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	7166 - 7199
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
12		1240 N	1006	-0-	-234	-0-	969 2	37 9	N	34	34 1	-0-
01		T. A.	1992	-0-	1992	-0-	1946 2	46 9	N	42	42 1	-0-
02		T. A.	1091	-0-	1091	-0-	3083 1029 2	62 9	N	56	36 1	20
*03		4729 X	1646	-0-	-3083	-0-	1600 2	46 9	N	42	51 1	11

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	219882	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7330 - 7345
10		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2502 2	29 9	N	26		49
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

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7250 - 7338
10		310 N	280	-0-	-30	-0-	265 2	15 9	N	14		25
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

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229
10		6913 X	5929	-0-	-984	-0-	5907 2	22 9	N	20	20 1	2
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

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

JOURDANTON (BUDA)		//CONT.//		47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
SCHWARZ, A. W.				WELL #:	9	RRCID ->	193562	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7008 - 7070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
PFELL, O.H.				WELL #:	3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934	
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	324	2	3	9	Y	3	3	1	4
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
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	INC	G-10	9127	-0-	9127	37137	9127	2			27
11		8653	8653	-0-	-0-	37137	8653	2			27
12		9145	8635	-0-	-510	36627	8635	2			27
01		9145	8124	-0-	-1021	35606	8124	2			27
02		8260	7452	-0-	-808	34798	7452	2			27
*03		9145	8008	-0-	-1137	33661	8008	2			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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3069 X	2587	-0-	-482	-0-	2587	3			-0-
11		2880 X	2600	-0-	-280	-0-	2600	3			-0-
12		2883 X	2730	-0-	-153	-0-	2730	3			-0-
01		2883 X	2664	-0-	-219	-0-	2664	3			-0-
02		2520 X	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			-0-
*03		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			-0-

CANYON RANCH			WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			-0-
11		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			-0-
12		6510 X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			-0-
01		6789 X	6283	-0-	-506	-0-	6283	3			-0-
02		6132 X	5365	-0-	-767	-0-	5365	3			-0-
03		6789 X	5889	-0-	-900	-0-	5889	3			-0-

CANYON RANCH			WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			-0-
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			-0-
01		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			-0-
02		1148 N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			-0-
03		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			-0-

CANYON RANCH			WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	3			-0-
11		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			-0-
12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			-0-
01		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			-0-
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			-0-
*03		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			-0-

CANYON RANCH			WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		5611 X	5460	-0-	-151	-0-	5460	3			-0-
11		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			-0-
12		5425 X	5418	-0-	-7	-0-	5418	3			-0-
01		5456 X	5447	-0-	-9	-0-	5447	3			-0-
02		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			-0-
03		5456 X	4874	-0-	-582	-0-	4874	3			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7019 -	7430
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	
10	6665 X	6448	-0-	-217	-0-	6448	3	N	-0-			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7438 -	9518
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	Y	-0-			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	7763 -	10171
10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3	Y	-0-			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	7080 -	9840
10	2418 X	2137	-0-	-281	-0-	2137	3	Y	-0-			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7070 -	8875
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2161S	RRCID ->	162933	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6724 -	6798
10	O W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	6571 -	9945
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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													
CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780													
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	1550	X	1499	-0-	-51	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334													
10	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814													
10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965													
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822												
10	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190												
*04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1780	3	87	9	Y	79	202
*05	1643 N	1089	-0-	-554	-0-	1087	3	2	9	Y	2	204
*06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	3	47	9	Y	43	247
*07	1922 X	1419	-0-	-503	-0-	1378	3	41	9	Y	37	106
*08	1922 X	1117	-0-	-805	-0-	1115	3	2	9	Y	2	108
*09	1860 X	996	-0-	-864	-0-	995	3	1	9	Y	1	72
*10	1674 X	1144	-0-	-530	-0-	1104	3	40	9	Y	36	108
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	65
02	1064 X	712	-0-	-352	-0-	704	3	8	9	Y	7	72
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	72

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512												
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518												
10	2356 N	1953	-0-	-403	-0-	94	1	1859	3	N	-0-	-0-
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-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	91	1	2226	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	Y	16	8	1			10
							18	9									
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	2	1	42	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	34	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	806	N	12	-0-	-794	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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 40		WELL #:		9	RRCID ->	255154	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220 - 8470				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID ->	255293	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272 - 8542				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	9486 X	7736	-0-	-1750	-0-	381	1	7355	3	N	-0-				-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER)										//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
JONES RANCH										WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

NICKS, GERALD 5										WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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								
MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID ->	260093	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356 - 8290	
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466 - 8100	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	83	-0-	83	3860	4	1	79	3	N	-0-
11	SWR	10	81	-0-	81	3941	4	1	77	3	N	-0-
12	SWR	10	85	-0-	85	4026	5	1	80	3	N	-0-
01	SWR	10	80	-0-	80	4106	4	1	76	3	N	-0-
02	SWR	10	71	-0-	71	4177	4	1	67	3	N	-0-
03	SWR	10	77	-0-	77	4254	4	1	73	3	N	-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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KIEFER, CHESTER			WELL #:	8A	RRCID ->	128794	COMPL. DATE	11/28/1987	TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1137 - 1145
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
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-

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONDON, 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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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
10	341 X	135	-0-	-206	-0-	13	1	122	2	N	-0-	-0-
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-

WHITEHEAD "B"		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
WHITEHEAD "B"		WELL #:	7801	RRCID ->	182825	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11057 - 11178			
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
10	682 X	292	-0-	-390	-0-	27	1	265	2	N	-0-	-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B"		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
WHITEHEAD "B"		WELL #:	6702R	RRCID ->	183458	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12138 PERF.11080 - 11236			
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
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2013 - PLUGGED 11-05-2013												

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7803	RRCID ->	184012	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12006	PERF.11040	- 11126	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	456 1	4419 2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "C"		WELL #:		7703	RRCID ->	185115	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11387	- 11464	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #:		7805	RRCID ->	185130	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11081	- 11437	
10		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	421 1	4081 2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID ->	185136	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10994	- 11074	
10		3875 X	2561	-0-	-1314	-0-	240 1	2321 2	N	-0-			-0-
11		3600 X	2717	-0-	-883	-0-	272 1	2445 2	N	-0-			-0-
12		3720 X	2787	-0-	-933	-0-	296 1	2491 2	N	-0-			-0-
01		3720 X	2451	-0-	-1269	-0-	235 1	2216 2	N	-0-			-0-
02		3136 X	1377	-0-	-1759	-0-	131 1	1246 2	N	-0-			-0-
03		2821 X	1902	-0-	-919	-0-	194 1	1708 2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		1	RRCID ->	185981	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11154	- 11546	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #:		7806	RRCID ->	188158	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11268	- 11835	
10		558 X	508	-0-	-50	-0-	48 1	460 2	N	-0-			-0-
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374															
M	O	ALLOW 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

10		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	176	1	1710	2	N	-0-			-0-
11		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	195	1	1752	2	N	-0-			-0-
12		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	219	1	1846	2	N	-0-			-0-
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	186	1	1759	2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1482	-0-	-338	-0-	141	1	1341	2	N	-0-			-0-
03		2077 N	1526	-0-	-551	-0-	156	1	1370	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259															
10		992 X	542	-0-	-450	-0-	51	1	491	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381															
10		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	512	1	4960	2	N	-0-			-0-
11		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	560	1	5034	2	N	-0-			-0-
12		5425 X	4786	-0-	-639	-0-	508	1	4278	2	N	-0-			-0-
01		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	575	1	5429	2	N	-0-			-0-
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	513	1	4897	2	N	-0-			-0-
03		5766 X	5729	-0-	-37	-0-	585	1	5144	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7907 RRCID -> 206804 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11496 - 11748															
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	38	1	370	2	N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930															
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132															
10		496 X	416	-0-	-80	-0-	39	1	377	2	N	-0-			-0-
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-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522															
10		3844 X	2952	-0-	-892	-0-	275	1	2677	2	N	-0-			-0-
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-

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				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080750		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3376 - 3396				
10	465 X	141	-0-	-324	-0-	56 1	83 2	Y	2	75 1				27
11	330 X	119	-0-	-211	-0-	46 1	70 2	Y	3					30
12	279 X	3	-0-	-276	-0-	3 9								30
01	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	1 1	2 2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	108 1	59 2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	71 1	220 2	Y	-0-					30
						743	73 1	Y	-0-					30

WEST, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 224497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4153		PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
WEST, G. W.		WELL #: 6		RRCID -> 000347		COMPL. DATE 01/17/1962		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 3499 - 3505				
10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	520 1	555 2	Y	-0-					-0-
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	-0-	771 1	387 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	945	-0-	945	-0-	2103	472 1	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	928	-0-	928	-0-	3031	505 1	Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	656	1	701	2	Y	-0-	-0-
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	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-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511													
10		861 X	861	-0-	-0-	-0-	416	1	445	2	Y	-0-	-0-
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-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560													
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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

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
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

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
10	124 X	36	-0-	-88	-0-	15	1	21	2	Y	-0-			-0-
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-

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

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
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			5
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

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-			5
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

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 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
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-	-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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
B.M.G. PARR		WELL #: 2		RRCID -> 134339		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZARD CREEK (PETTUS)		54199 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
BAKER "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157186		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX) CANNAN, MORRIS HAGIST RANCH -F-		54475 166 129030		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:		1		RRCID -> 000363		COMPL. DATE 08/05/1954		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826						
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) CANNAN, MORRIS HAGIST RANCH		54475 332 129030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:		1 U		RRCID -> 035242		COMPL. DATE 01/17/1965		TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 333 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:		1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

HAGIST		WELL #:		1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					103
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	80	1			40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					45

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 664 093620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:		1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOMA ALTA (3500) //CONT.// 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 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

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

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (4070) 54475 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127036 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4037 - 4043

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
 CLARO OPERATING, LLC 158277
 FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SHELL WESTERN E&P 774719
 PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
TERVITA, LLC		844072									
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #: 1		RRCID -> 265589		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4804 - 5070	
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	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691									
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 173161		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 6190 - 6262	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	N	1		41
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	16 1	174 2	N	1		42
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16 1	20 2	N	-0-		42
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		42

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6525 - 6575	
CPL		WELL #: 1									
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
HORIZON ENERGY		400068									
BURR RANCH -7-		WELL #: 1A		RRCID -> 077334		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 7072		PERF. 6340 - 6923	
10	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2058 2	37 9	N	34		205
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1958 2	31 9	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	54 9	N	49		90
02	1848 N	1721	-0-	-127	-0-	1709 2	12 9	N	11		101
*03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2163 2	35 9	N	32		133

BURR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 077342		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6592 - 6959	
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1012 2	2 9	N	2		132
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016 2	13 9	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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 213165		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 22400		PERF. 7274 - 7320	
TAYLOR		WELL #: 1321									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
BURR "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973	
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		6851 X	6707	-0-	-144	-0-	6694 3	13 9	N	12	8 1		125
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

QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						MAVERICK COUNTY			
		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714	
10		9052 X	6619	-0-	-2433	-0-	6589 2	30 9	N	27			121
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

QUEMADO ENERGY, L.L.C.				684599						TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT			
		WELL #:		1	RRCID ->	081977	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6196 - 7001	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691						LAS VEGAS RANCH			
		WELL #:		1	RRCID ->	082178	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5809 - 6132	
10		1767 X	1644	-0-	-123	-0-	128 1	1515 2	Y	1			49
							1 9						
11		1920 X	1518	-0-	-402	-0-	128 1	1389 2	Y	1			50
							1 9						
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

COOPER										WELL #:			
		WELL #:		1	RRCID ->	083063	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	5935 - 6909	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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	AMT	BALANCE
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	Y	1			41
						1 9						
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

XOG OPERATING LLC		945921		3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689	
MAVERICK COUNTY		WELL #:		3								
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
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-

MAVERICK COUNTY		WELL #:		5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
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-

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
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-

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		2	RRCID ->	078778	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6357 - 6794	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-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

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
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-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-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

10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2	N	-0-			-0-
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-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
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-

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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FITZSIMONS		WELL #: 3		RRCID -> 165203		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700)		55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
MERCER, ALF		WELL #: 29		RRCID -> 064769		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A								
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2	Y	-0-							-0-
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-

TABOR W. H.		WELL #: 63		RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A								
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-							-0-
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-

TABOR W. H.		WELL #: 62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A								
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-							-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
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-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALKEK				WELL #: 8	RRCID -> 143920	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 2542	-	2636	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2346 - 3400	
10		620 X	257	-0-	-363	-0-	166	1	91	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2461 - 2919	
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2385 - 5264	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277 BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008										TOTAL DEPTH	2544	PERF.	2404 - 3313	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617 ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998										TOTAL DEPTH	5285	PERF.	2406 - 2479	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

BURR		WELL #:		1048	RRCID ->	187458	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	2641	PERF.	2460 - 2550		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

BURR		WELL #:		531	RRCID ->	194225	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2521 - 2800		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

BURR		WELL #:		6031	RRCID ->	195834	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2601 - 3661		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURR		WELL #:		2017	RRCID ->	202115	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2672 - 3632		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
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

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		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
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

		PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2001										

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900)		56800 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. CENTERRE TRUST CO.		269053		WELL #: 1		RRCID -> 066876		COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	10261 X	9945	-0-	-316	-0-	9945 3	N	-0-		-0-
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-
MARLEY, JESS		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WAYNE WEST RANCH "A"		147862		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334		
10	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		2850 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1908 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
10	3565 X	2306	-0-	-1259	-0-		2306 3		N	-0-		-0-
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	-0-		3447 3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2171 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
10	3038 X	2903	-0-	-135	-0-		2903 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
10	1829 N	1631	-0-	-198	-0-		1631 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1866 3		N	-0-		-0-
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-

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	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
10		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
10		1395 N	1031	-0-	-364	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
10		4371 X	3561	-0-	-810	-0-	3561 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
10		1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883 3		N	-0-		-0-
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-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
10		558 N	507	-0-	-51	-0-	507 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
10		4278 X	3906	-0-	-372	-0-	3906 3		N	-0-		-0-
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-

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	AMT	CODE	BALANCE
10	5766 X	5422	-0-	-344	-0-	5422	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
10	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
10	3999 X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
10	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3	N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
10	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
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-

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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2850	3	N	-0-		-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3	N	-0-		-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
10	7905 X	7680	-0-	-225	-0-	7680	3	N	-0-		-0-	
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-	

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
10	2852 X	2753	-0-	-99	-0-	2753	3	N	-0-		-0-	
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-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
10	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3	N	-0-		-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
10	3813 X	2188	-0-	-1625	-0-	2188	3	N	-0-		-0-	
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-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
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-	

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	AMT	CODE	BALANCE
10	3689 X	3505	-0-	-184	-0-	3505	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
10	7409 X	7055	-0-	-354	-0-	7055	3	N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
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-

OXY USA WTP LP		630555		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321	
10	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-			-0-
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-

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171	
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2	N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2				-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2				-0-
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2				-0-
01	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	3084 2				-0-
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2				-0-
*03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2				-0-

WEST -D-		WELL #: 2		RRCID -> 102469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525		
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2				-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2				-0-
12	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 2				-0-
01	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313 2				-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2				-0-
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2				-0-

WEST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240		
10	4309 X	4064	-0-	-245	-0-	4064 2				-0-
11	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3863 2				-0-
12	4154 X	3890	-0-	-264	-0-	3890 2				-0-
01	4092 X	3814	-0-	-278	-0-	3814 2				-0-
02	3668 X	3418	-0-	-250	-0-	3418 2				-0-
03	4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728 2				-0-

WEST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550		
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2				-0-
11	1440 N	988	-0-	-452	-0-	988 2				-0-
12	1302 N	971	-0-	-331	-0-	971 2				-0-
01	1178 N	603	-0-	-575	-0-	603 2				-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2				-0-
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2				-0-

WEST "C"		WELL #: 4		RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410		
10	4526 X	3545	-0-	-981	-0-	3545 2				-0-
11	3720 X	3562	-0-	-158	-0-	3562 2				-0-
12	3565 X	3460	-0-	-105	-0-	3460 2				-0-
01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2				-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2				-0-
*03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2				-0-

WEST "C"		WELL #: 3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458		
10	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1035 2				-0-
11	1170 N	973	-0-	-197	-0-	973 2				-0-
12	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939 2				-0-
01	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889 2				-0-
02	896 N	730	-0-	-166	-0-	730 2				-0-
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2				-0-

WEST -D-		WELL #: 3		RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520		
10	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268 2				-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2				-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2				-0-
01	1271 N	963	-0-	-308	-0-	963 2				-0-
02	1260 N	793	-0-	-467	-0-	793 2				-0-
03	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884 2				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
10	1767 N	1087	-0-	-680	-0-	1087 2			N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
10	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473 2			N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
10	1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1479 2			N	-0-		-0-
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-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2			N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
10	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	1624 2			N	-0-		-0-
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-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
10	4681 X	3955	-0-	-726	-0-	3955 2			N	-0-		-0-
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-

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

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						

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PETRO GRANDE BILL COLE 15		WELL #:		1	RRCID -> 256645		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703											
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404						

10	6138 X	5954	-0-	-184	-0-	5954	2			N	-0-				-0-
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-

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548						

10	1953 N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			N	-0-				-0-
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-

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680						

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
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-

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						

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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 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
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E"		58670 500 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
WELL #:		1		RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206"		58670 500 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
WELL #:		1H		RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A"		58670 500 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
WELL #:		2H		RRCID -> 231908		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9786 - 11733				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMIDT, CHESTER R.		60190 300 558778		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
WELL #:		1AA		RRCID -> 149195		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2790	X	426	-0-	-2364	-0-	426 2			N	-0-				130
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

CRISTINA		WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321							
10	1271	X	184	-0-	-1087	-0-	184 2			N	-0-				81
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

WIESE - GIBSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191072		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	870	-0-	870	870	870 2			N	-0-				-0-

BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340							
10	744	X	146	-0-	-598	-0-	146 2			N	-0-				-0-
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-

EXPLORATION TECHNIQUES INC.		257042		ASSOCIATED		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974							
BLACKBURN HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 186571											
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				135
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

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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858	001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM		
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786								
JEFFERY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		16
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		19
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		20
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

SCHNEIDER, ERNEST				754180								
WENZEL, BENNIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730								
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 - 966
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275								
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 - 1320
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MT. EDEN (2000)				63340	750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GONZALES		
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC.				597360								
ALFORD, J. P.				WELL #:	1	RRCID ->	074314	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	2320	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. SOUTH TEXAS SYNDICATE		144535		RRCID -> 057857		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A		
10	1147 N	334	-0-	-813	-0-	334	2	N	-0-	-0-
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-

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILBY		WELL #:		2		RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102	
10	2263 X	1473	-0-	-790	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	
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-	

MILBY		WELL #:		4		RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114	
10	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	
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-	

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	BALANCE

NUVALCO (ESCONDIDO)		880850		66342 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
TIZA ENERGY, INC.		HOUSE		WELL #: 1		RRCID -> 119855		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1106 - 1112		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

PANDALE (CANYON SAND)		495445		68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		BUNGER "30"		WELL #: 5		RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298		
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-	
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-	

MILLS TRUST "19"				WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966		
10	527 X	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-			-0-	
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-	

BUNGER "30"				WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109		
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
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-	

BUNGER "30"				WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700		
10	2418 X	2142	-0-	-276	-0-	2142	3		N	-0-			-0-	
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-	

BUNGER "30"				WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274		
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
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-	

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840												
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170												
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125												
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260												
10		62 X	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538												
10		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214		
10	403 X	318	-0-	-85	-0-	318 3	N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305		
10	2573 X	2243	-0-	-330	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320		
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458		
10	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954		
10	372 X	269	-0-	-103	-0-	269 3	N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 X	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544	
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878	
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF. N/A	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		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	18 9	N	16		16
*03		SHUT IN	1013	-0-	1013	28284	993 4	20 9	N	18		34

MAKOFSKI, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	271889	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7870 - 8024	
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-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GONZALES		
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913					
TUCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220501	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7364	- 7611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			-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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		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													
SHINER RANCH		WELL #: 208		RRCID -> 226579		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868							
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
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

SHINER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
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

JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135		RRCID -> 111685		COMPL. DATE 10/09/1983		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780							
ALLERKAMP		WELL #: 2													
10	88 R	88	-0-	-0-	-0-	87	1	1	9	N	1				5
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

ALLERKAMP, ERNEST E.		WELL #: 3		RRCID -> 114490		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788							
10	14B2 EXT	70	-0-	70	505	68	1	2	9	N	2				6
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

PEARSALL (SAN MIGUEL)		69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO							
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313													
PEARSALL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEMBERTON (NAVARRO)		70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM							
Y OIL COMPANY INC.		950440													
DREYFUS, JACK J.		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	1341	-0-	-891	-0-	58 1 120 9	1163 3	N	109	1 1		270
11	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	101 1 80 9	1925 3	N	73	1 1		342
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	119 1 109 9	2197 3	N	99	187 1		254
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99 1 105 9	2011 3	N	95	171 1		178
02	2800 N	3702	-0-	902	902	98 1 69 9	3535 3	N	63	5 1		236
*03	3100 N	2774	-0-	-326	576	114 1 105 9	2555 3	N	95			331

KOTHMAN		WELL #:	1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5903 -	6983
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
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

MYERS		WELL #:	1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5787 -	7037
10	1147 N	602	-0-	-545	-0-	28 1 3 9	571 3	N	3	1 1		180
11	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	58 1 3 9	1115 3	N	3	1 1		182
12	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	70 1 6 9	1306 3	N	5	10 1		177
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	43 1 3 9	869 3	N	3	1 1		179
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	62 1 6 9	2224 3	N	5	2 1		182
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	60 1 4 9	1362 3	N	4			186

VIVIAN, G. W.		WELL #:	1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5820 -	6673
10	4681 X	2619	-0-	-2062	-0-	122 1 33 9	2464 3	N	30	3 1		117
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	237 1 17 9	4539 3	N	15	3 1		129
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	274 1 32 9	5067 3	N	29	39 1		119
01	4805 X	3746	-0-	-1059	-0-	175 1 20 9	3551 3	N	18	5 1		132
02	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	209 1 26 9	7487 3	N	24	10 1		146
*03	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	224 1 68 9	5049 3	N	62			208

KOTHMAN		WELL #:	1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5951 -	7425
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	1	1		57
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-	1	1		56
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	7	1		49
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				51
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

COMANCHE RANCH		WELL #:		W102H	RRCID ->	205342	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF. 4600 - 6600				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CAGE RANCH 118H UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205344	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1106H	RRCID ->	206267	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1015H	RRCID ->	207293	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 5000 - 6600				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1091H	RRCID ->	208308	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 4990 - 7197				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	678	-0-	-593	-0-	32 1	643 3	N	3	1 1		138
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	3 9	1192 3	N	4	1 1		141
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	4 9	1274 3	N	6	11 1		136
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	69 1	839 3	N	2	1 1		137
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	7 9	2467 3	N	6	2 1		141
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	41 1	1434 3	N	5			146
						2 9						
						69 1						
						7 9						
						64 1						
						6 9						

COVERT				WELL #: 118H	RRCID ->	211755	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6105 - 7502
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	7135	-0-	4035	4035	335 1	6760 3	N	36	1 1		145
11	3000 N	1254	-0-	-1746	2289	40 9	1189 3	N	3	3 1		145
12	3100 N	1358	-0-	-1742	547	62 1	1281 3	N	6	36 1		115
01	1662 X	1115	-0-	-547	-0-	3 9	1060 3	N	3	2 1		116
02	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	7 9	2089 3	N	6	4 1		118
*03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	52 1	1519 3	N	5			123
						3 9						
						59 1						
						7 9						
						68 1						
						6 9						

KOTHMAN				WELL #: 1629H	RRCID ->	212844	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5874 - 7189
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB, F.J. UNIT 1				WELL #: 1678ST	RRCID ->	215220	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5963 - 7295
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
10	2883 X	1186	-0-	-1697	-0-	56 1	1123 3	N	6	1 1		185
11	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	7 9	2347 3	N	6	2 1		189
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	122 1	2726 3	N	12	21 1		180
01	2821 X	2129	-0-	-692	-0-	7 9	1954 3	N	72	3 1		249
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	13 9	4853 3	N	13	5 1		257
*03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	96 1	3291 3	N	9			266
						79 9						
						135 1						
						14 9						
						146 1						
						10 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
10	992 X	447	-0-	-545	-0-	21 1	424 3	N	2			77
11	1080 X	694	-0-	-386	-0-	2 9	658 3	N	2	1 1		78
12	1116 X	778	-0-	-338	-0-	34 1	735 3	N	3	7 1		74
01	1116 X	679	-0-	-437	-0-	2 9	644 3	N	3	1 1		76
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	40 1	1146 3	N	3	2 1		77
*03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	3 9	1487 3	N	5			82
						66 1						
						6 9						

COVERT, F. M.		WELL #:		1472H	RRCID -> 221049		COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5988 - 6010
10	589 N	315	-0-	-274	-0-	15 1	299 3	N	1			118
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	1 9	508 3	N	1			119
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	26 1	553 3	N	3	5 1		117
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	1 9	508 3	N	2	1 1		118
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	30 1	917 3	N	2	1 1		119
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	3 9	680 3	N	2			121
						25 1						
						2 9						
						26 1						
						2 9						
						30 1						
						2 9						
						30 1						
						2 9						
						2 9						

KOTHMAN		WELL #:		1674H	RRCID -> 223793		COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6616 - 7610
10	899 N	488	-0-	-411	-0-	23 1	463 3	N	2			42
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	2 9	781 3	N	2	1 1		43
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	41 1	834 3	N	4	7 1		40
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	45 1	801 3	N	3	1 1		42
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	4 9	1361 3	N	3	2 1		43
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	39 1	989 3	N	3			46
						3 9						
						44 1						
						3 9						
						3 9						

WEBB, F. J.		WELL #:		1	RRCID -> 228815		COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5901 - 6524
10	961 X	518	-0-	-443	-0-	24 1	491 3	N	3	1 1		73
11	930 X	851	-0-	-79	-0-	3 9	807 3	N	2	1 1		74
12	1023 X	974	-0-	-49	-0-	42 1	920 3	N	4	8 1		70
01	1023 X	830	-0-	-193	-0-	2 9	788 3	N	3	1 1		72
02	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	50 1	1556 3	N	4	2 1		74
*03	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	4 9	1135 3	N	4			78
						39 1						
						3 9						
						43 1						
						4 9						
						50 1						
						4 9						

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	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERGYQUEST II, LLC		252020		RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231					
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2222 - 2540				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO)		//CONT.// 70453 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT									
CMR ENERGY, L.P.		//CONT.// 120636		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

COMANCHE RANCH				WELL #: 1034D		RRCID ->	213267	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	112 - 132				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

L-X EXPLORATION, INC.				480402		RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF.	N/A				
HALSELL RANCH -30-				WELL #: 1													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	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		WELL #: 1		RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	712 - 1352		
HALSELL RANCH -14-																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	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 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	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PILGRIM (AUSTIN CHALK)				71486 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: GONZALES				
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752								
BOOTHE, F. W.		WELL #:		2	RRCID -> 264523	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 4710 - 4830				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			200	
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	
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PLUMLY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 087935		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
PALOMA "B"		WELL #: 2112		RRCID -> 157623		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610								
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

PALOMA "D"		WELL #: 1106		RRCID -> 163198		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E"		WELL #: 2083		RRCID -> 165865		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240								
10	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	114	1	1654	3	N	17	7	1			133
11	2430 N	1701	-0-	-729	-0-	117	1	1555	3	N	26	4	1			155
12	2635 N	1624	-0-	-1011	-0-	120	1	1475	3	N	26	174	1			7
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	29	9			N	-0-					7
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					7
*03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					7

PALOMA "E"		WELL #: 1066		RRCID -> 167517		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

BARCLAY		WELL #: 7202		RRCID -> 167928		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E"		WELL #: 1090		RRCID -> 169209		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262								
10	2604 X	2400	-0-	-204	-0-	154	1	2238	3	N	7	2	8			5
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2167	3	N	6	6	1			5
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	168	1	2210	3	N	5	5	1			5
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-	6	9			N	-0-					5
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					5
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					5

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
PALOMA "E"		WELL #: 2066		RRCID -> 169995		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130								
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
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

PALOMA "E"		WELL #: 4051		RRCID -> 170672		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		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								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
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

PALOMA "E"		WELL #: 1064		RRCID -> 171270		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
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

PALOMA "E"		WELL #: 2052		RRCID -> 171271		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022								
10		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	3	N	10				54
							11	9								
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	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

PALOMA "E"		WELL #: 1052		RRCID -> 174426		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
PALOMA "E"		WELL #: 483		RRCID -> 175222		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 5461		PERF. 5252 - 5274				
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	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

PALOMA "E"		WELL #: 383		RRCID -> 178556		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5232 - 5246				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

PALOMA "E"		WELL #: 1091		RRCID -> 180810		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5318 - 5338				
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	1	1	1	81
						1	9							
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

PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5088 - 5130				
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	196	307	1	206
						216	9							
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							

BRISCOE-SANER		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5078 - 5092				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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

BRISCOE-SANER		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 5000 - 5016				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
PALOMA "E"		WELL #:		182	RRCID ->	189064	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4833 - 5043
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PALOMA "E"		WELL #:		1054	RRCID ->	210841	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	5428	PERF. 5360 - 5395
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HITZFELDER		WELL #:		6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 2530 - 2540
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2201 X	1509	-0-	-692	-0-	190	1	1265	2	Y	49	172	1			92
11	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	164	1	1154	2	Y	82					174
12	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	183	1	1157	2	Y	16					190
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	172	1	1114	2	Y	-0-					190
02	1316 N	1182	-0-	-134	-0-	173	1	1001	2	Y	7					197
03	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-					197

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553		
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
10	5084 X	4982	-0-	-102	-0-	648 1	4312 2	Y	20	172
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	22 9	671 1	4727 2	Y	25
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	28 9	769 1	4865 2	Y	22
01	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	24 9	739 1	4781 2	Y	26
02	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	29 9	791 1	4582 2	Y	29
*03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	32 9	925 1	5380 2	Y	18
						20 9				

RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556		
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
10	5890 X	1793	-0-	-4097	-0-	231 1	1536 2	Y	24	84 1
11	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	26 9	857 1	6035 2	Y	80
12	5890 X	4964	-0-	-926	-0-	88 9	667 1	4222 2	Y	68
01	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	75 9	882 1	5710 2	Y	137
02	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	151 9	861 1	4986 2	Y	94
*03	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	103 9	967 1	5625 2	Y	185
						204 9				

RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580		
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
10	5859 X	3634	-0-	-2225	-0-	468 1	3118 2	Y	44	59 1
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	48 9	630 1	4441 2	Y	64
12	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	70 9	878 1	5554 2	Y	86
01	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	95 9	879 1	5687 2	Y	126
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	139 9	657 1	3807 2	Y	66
*03	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	73 9	1084 1	6306 2	Y	112
						123 9				

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564		
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
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	591 1	3936 2	Y	55	45 1
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	61 9	424 1	2988 2	Y	47
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	52 9			Y	3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-				Y	-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-

 RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

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
10	6944 X	6368	-0-	-576	-0-	821	1	5463	2	Y	76	54 1	74
						84	9						
11	6720 X	6464	-0-	-256	-0-	792	1	5580	2	Y	84	86 1	72
						92	9						
12	5921 X	4461	-0-	-1460	-0-	600	1	3794	2	Y	61	77 1	56
						67	9						
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	919	1	5946	2	Y	142	93 1	105
						156	9						
02	5096 X	3555	-0-	-1541	-0-	515	1	2982	2	Y	53	114 1	44
						58	9						
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	44 1	-0-

 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

10	4867 X	4760	-0-	-107	-0-	622	1	4138	2	Y	-0-		41
						616	1	4341	2	Y	-0-		41
11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	737	1	4662	2	Y	36	51 1	26
						40	9						
12	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	602	1	3899	2	Y	35		61
						39	9						
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	688	1	3985	2	Y	27		88
						30	9						
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	814	1	4734	2	Y	21	86 1	23
						23	9						
*03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-								

 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	736	1	4898	2	Y	11		29
						12	9						
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	682	1	4802	2	Y	1		30
						1	9						
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	758	1	4795	2	Y	17	34 1	13
						19	9						
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	725	1	4694	2	Y	36		49
						40	9						
02	5628 X	4850	-0-	-778	-0-	710	1	4110	2	Y	27		76
						30	9						
03	5673 X	5452	-0-	-221	-0-	797	1	4635	2	Y	18	74 1	20
						20	9						

 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	167	1	1110	2	Y	24		31
						26	9						
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	15		46
						17	9						
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1196	2	Y	6	48 1	4
						7	9						
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	200	1	1297	2	Y	-0-		4
						184	1	1064	2	Y	2		6
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-								
						2	9						
03	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-	6 1	-0-

RHODE (10,600 WILCOX)			//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654				
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

10		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	556 1	3701 2	Y	20				26
							22 9							
11		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	553 1	3895 2	Y	19				45
							21 9							
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	582 1	3681 2	Y	4	46	1		3
							4 9							
01		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	516 1	3339 2	Y	-0-				3
02		3976 X	3019	-0-	-957	-0-	444 1	2572 2	Y	3				6
							3 9							
03		4402 X	2808	-0-	-1594	-0-	412 1	2396 2	Y	-0-	6	1		-0-

RHODE, D. W. 26			WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500				

10		10013 X	9604	-0-	-409	-0-	1238 1	8239 2	Y	115	113	1		111
							127 9							
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							

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				

10		4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	4368 2	141 9	N	128	145	1		79
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

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				

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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		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	
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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	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-
RHODE, D. W. -11-			WELL #: 1	RRCID -> 000408	COMPL. DATE 07/08/1957	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7288	- 7320	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	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-
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 4 C	RRCID -> 000412	COMPL. DATE 03/28/1958	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7334	- 7354	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	6231 X	6006	-0-	-225	-0-	910 1	5096 2	Y	-0-
11	6030 X	5134	-0-	-896	-0-	741 1	4393 2	Y	-0-
12	6231 X	4998	-0-	-1233	-0-	638 1	4360 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	6117	-0-	6117	6117	927 1	5190 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	5142	-0-	5142	11259	792 1	4350 2	Y	-0-
*03	17235 X	5976	-0-	-11259	-0-	944 1	5032 2	Y	-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- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295												
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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
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

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298												
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	160	1	894	2	Y	33	102
						36	9					
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	122	1	725	2	Y	30	132
						33	9					
12	1054 N	856	-0-	-198	-0-	102	1	695	2	Y	54	186
						59	9					
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	146	1	816	2	Y	33	70
						36	9					
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1907	138	1	756	2	Y	14	84
						15	9					
*03	2849 N	942	-0-	-1907	-0-	149	1	793	2	Y	-0-	84

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888												
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

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												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981										TOTAL DEPTH	8472	PERF. 7540 - 7555					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886																	
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011										TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7604 - 7620					
10		3224 #	2219	-0-	-1005	-0-	2179	2	40	9	N	36					155
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

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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		7750	2658	-0-	-5092	17017	2658 2		N	-0-			-0-
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-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
 LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10916 - 10953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3844 #	3099	-0-	-745	-0-	521 1	2578 2	N	-0-			-0-
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-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
 PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		558 N	450	-0-	-108	-0-	75 1	373 2	N	2			94
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

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		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-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		6355 X	6147	-0-	-208	-0-	800 1	5323 2	Y	22			247
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		162

RHODE RANCH, W. (MH-1)		//CONT.// 76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
LINDHOLM 86-1		WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	207 1	1380 2	N	-0-			143
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
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

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				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC		875670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
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-

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				
10	9734 X	5409	-0-	-4325	-0-	5339 2	70 9	N	64			130
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

RHODE RANCH		WELL #: 7701		RRCID -> 263279		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428				
10	20708 X	15010	-0-	-5698	-0-	14853 2	157 9	N	143	137	1	126
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

RHODE RANCH		WELL #: 1302		RRCID -> 264546		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
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

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

RICHARD (OLMOS)		76390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
TERRA ENERGY		843153		WELL #: 2		RRCID -> 114874		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 1047 - 1049
DISHMAN												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL				
RIO-TEX, INC.		712930		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797		PERF. 4685 - 4706
LEWIS												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LEWIS		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
LEWIS												
10	2046 N	859	-0-	-1187	-0-	58	1	801	2	N	-0-	11
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

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
TOMASI												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-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
RUTLEDGE												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVER RUN (OLMOS)		77026 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 202786		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8501 - 8541
ALEXANDER 450												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON)				77456 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627							
LONE OAK				WELL #: 1	RRCID -> 182824	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 13702	PERF.13164	- 13222		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE OAK				WELL #: 2	RRCID -> 183390	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 13065	PERF.12772	- 12806		
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE OAK				WELL #: 3	RRCID -> 183392	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12994	- 13022		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE OAK				WELL #: 4R	RRCID -> 187462	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 12998	PERF.12910	- 12941		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS)				77535 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855							
NUECES				WELL #: 1	RRCID -> 227532	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 12010	PERF.10240	- 10468		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
GILLEY, SAM D.		306100									
DECLLEENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	34	1	300	2	Y	-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	94	1	917	2	Y	-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	81	1	881	3	Y	-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	70	1	717	3	Y	-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	79	1	721	3	Y	-0-

HILLIN, T. A.		388787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	BALANCE
10	2836	X	2836	-0-	-0-	2836	2		N	-0-	-0-
11	2728	X	2728	-0-	-0-	2728	2		N	-0-	-0-
12	2666	X	1657	-0-	-1009	1657	2		N	-0-	-0-
01	2821	X	1316	-0-	-1505	1316	2		N	-0-	-0-
02	2548	X	1457	-0-	-1091	1457	2		N	-0-	-0-
03	2821	X	1506	-0-	-1315	1506	2		N	-0-	-0-

DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	BALANCE
10	1922	X	1643	-0-	-279	1643	2		N	-0-	-0-
11	1860	X	1572	-0-	-288	1572	2		N	-0-	-0-
12	1922	X	1545	-0-	-377	1545	2		N	-0-	-0-
01	1767	X	1403	-0-	-364	1403	2		N	-0-	-0-
02	1568	X	1454	-0-	-114	1454	2		N	-0-	-0-
03	1643	X	1347	-0-	-296	1347	2		N	-0-	-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GLASSCOCK		WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-
11	210	N	207	-0-	-3	207	2		N	-0-	-0-
12	217	N	194	-0-	-23	194	2		N	-0-	-0-
01	217	N	148	-0-	-69	148	2		N	-0-	-0-
02	196	N	160	-0-	-36	160	2		N	-0-	-0-
03	186	N	153	-0-	-33	153	2		N	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-		-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890			
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	N	-0-		-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041								
10	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	990 N	828	-0-	-162	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	961 N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	930 N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760								
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502								
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420								
10	1116 X	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1080 X	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1116 X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	980 X	895	-0-	-85	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213										
GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402				
M O	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
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420				
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-			-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082				
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850				
10	992 X	823	-0-	-169	-0-	823 2		N	-0-			-0-
11	870 X	713	-0-	-157	-0-	713 2		N	-0-			-0-
12	899 X	784	-0-	-115	-0-	784 2		N	-0-			-0-
01	899 X	702	-0-	-197	-0-	702 2		N	-0-			-0-
02	812 X	642	-0-	-170	-0-	642 2		N	-0-			-0-
03	837 X	647	-0-	-190	-0-	647 2		N	-0-			-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792				
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2		N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579				
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2		N	-0-			-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471				
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
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-

HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808				
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2		N	-0-			-0-
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-

3-M ENERGY CORPORATION		953706		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896				
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701										
10	775 X	308	-0-	-467	-0-	308 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653				
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644				
10	341 X	333	-0-	-8	-0-	333 2		N	-0-			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.// 953706										
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
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-

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907				
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	835	2		N	-0-		-0-
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-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	283	-0-	283	-0-	283	2		N	-0-		-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CMR ENERGY, L.P.		120636										
COMANCHE RANCH		WELL #: 1604H		RRCID -> 201491		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
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

GENESIS WELL SERVICE		300210										
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200									
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 X	179	-0-	-720	-0-	179	2			N	-0-		-0-
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-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)				77760 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT			
COVERT, F.M. III, M.D.				182820									
NCT B-9 /FEE/		WELL #:		1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.				348610									
KOTHMANN-BARNARD		WELL #:		5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2170 - 2174	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROCKY CREEK EAST (2250)				77760 960	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT			
3-G OPERATING COMPANY				953747									
COVERT, F. M. NCT B-4		WELL #:		4 C	RRCID ->	060977	COMPL. DATE	02/15/1975	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500)				78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		WELL #:		2 F	RRCID ->	040834	COMPL. DATE	11/13/1966	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	N/A	
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	104	1	3579	2	N	2	4 1	3
						2	9						
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	107	1	3077	2	N	4		7
						4	9						
12	3658 X	2671	-0-	-987	-0-	84	1	2584	2	N	3	4 1	6
						3	9						
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	129	1	3196	2	N	3	4 1	5
						3	9						
02	3332 X	1426	-0-	-1906	-0-	58	1	1365	2	N	3		8
						3	9						
03	3689 X	2614	-0-	-1075	-0-	104	1	2507	2	N	3	4 1	7
						3	9						

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
NEW WORLD ENERGY				606120							
DELANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500	- 7598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
BAIN, W. S. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7596	- 7656		
10	1767	X	1712	-0-	-55	-0-	1690 2	22 9	N	20	142
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	14
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	14

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	- 7570		
10	1643	X	1598	-0-	-45	-0-	1420 2	178 9	N	162	36
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	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	23
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	23

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7512	- 7576		
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-	68
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	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	68

ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 000445	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7605	- 7630		
10	806	X	230	-0-	-576	-0-	230 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

PHANTOM OIL & GAS				661328							
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473	- 7550		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PROGAS PROPERTIES, INC.				681150									
TUCKER, R. L. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000443	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	8022 PERF. 7456 - 7574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
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
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CHITTIM, N. J.		WELL #:		6427	RRCID ->	189537	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	1667 PERF. 1117 - 1152			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRIZO EXPLORATION, INC.		135319				ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
VOTAW		WELL #: 5		RRCID -> 126714		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWMAN		WELL #: G 2		RRCID -> 232089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3780 - 3800				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2013 - P/A 10-10-2013														

L & J EXPLORATION, LLC		479852		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722						
BOWMAN		WELL #: R107												
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
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-

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						
10	2604 #	1063	-0-	-1541	-0-	1063	2			N	-0-			83
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

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) //CONT.// 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
 BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

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
10	2884	2884	-0-	-0-	302	1409	2	1475	9	N	1341	1033	1		728	
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	

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					166
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-	561	3352	2	9	N	8					239
*03	1967 N	1406	-0-	-561	-0-	1406	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

10	2976 #	2266	-0-	-710	-0-	2255	2	11	9	Y	10	12	1			13
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

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)																
ENERQUEST OPERATING L.L.C.																
WHEELER, CLIFTON																
80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
252058																
WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6758	X	5097	-0-	-1661	-0-	4984	2	113	9	Y	103	123	1	14	
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	

GUBBELS																
WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248																
10	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22327	2	222	9	Y	202	232	1	3	
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	

WHEELER, CLIFTON																
WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A																
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	

WHEELER, CLIFTON																
WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GUBBELS																
WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497																
10	9548	X	3137	-0-	-6411	-0-	3115	2	22	9	Y	20	24	1	6	
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	

GUBBELS																
WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600																
10	26598	X	760	-0-	-25838	-0-	599	2	161	9	Y	146	185	1	12	
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	

GUBBELS																
WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794																
10	11656	X	6980	-0-	-4676	-0-	6837	2	143	9	Y	130	156	1	24	
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	

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SERBA (ESCONDIDO)			82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA							
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230													
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

XOG OPERATING LLC										945921							
MAVERICK COUNTY WATER BOARD										WELL #: 1		RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885	
10	1457 N	1103	-0-	-354	-0-	1103	2			N	-0-					-0-	
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-	

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	
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-	
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-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										617544							
BLACK, HALLIE "3"										WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-	
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-	

BLACK, HALLIE "3"										WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948	
10	1147 X	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					-0-	
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-	

DANIEL, M. K. "113"										WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890	
10	1705 X	1259	-0-	-446	-0-	1259	2			N	-0-					-0-	
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-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778			
10	1271 X	995	-0-	-276	-0-	995	2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006			
10	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-		-0-
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-		-0-
12	248 X	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-		-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
*03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941			
10	868 X	844	-0-	-24	-0-	844	2		N	-0-		-0-
11	840 X	795	-0-	-45	-0-	795	2		N	-0-		-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		-0-
03	837 X	817	-0-	-20	-0-	817	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000			
10	1271 X	972	-0-	-299	-0-	972	2		N	-0-		-0-
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-		-0-
01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		-0-
02	1204 X	1092	-0-	-112	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
03	1333 X	1261	-0-	-72	-0-	1261	2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969			
10	465 X	366	-0-	-99	-0-	366	2		N	-0-		-0-
11	450 X	368	-0-	-82	-0-	368	2		N	-0-		-0-
12	403 X	349	-0-	-54	-0-	349	2		N	-0-		-0-
01	403 X	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-		-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
*03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280			
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 4		RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972			
10	1674 X	1653	-0-	-21	-0-	1641	2	12 9	N	11		17
11	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-		17
12	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8 9	N	7		24
01	1643 X	1597	-0-	-46	-0-	1588	2	9 9	N	8		32
02	1484 X	1399	-0-	-85	-0-	1392	2	7 9	N	6		38
03	1643 X	1565	-0-	-78	-0-	1561	2	4 9	N	4		42

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644 - 5195	
10	403 X	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-	-0-	
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	
01	403 X	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-	-0-	
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-	-0-	
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691 - 5275	
10	310 X	233	-0-	-77	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140 - 4843	
10	713 X	482	-0-	-231	-0-	482	2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409 - 4835	
10	682 X	471	-0-	-211	-0-	471	2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121 - 5939	
10	1178 X	1148	-0-	-30	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4790 - 4803	
10	310 X	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-	-0-	
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-	

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5118 - 5596	
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
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-	

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

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4851 - 5887
10	837 X	804	-0-	-33	-0-	804 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	4868 - 4878
10	62 X	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5490 - 5500
10	620 X	561	-0-	-59	-0-	561 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5200 - 5623
10	341 X	332	-0-	-9	-0-	330 2	N	2			37
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

M. K. DANIEL 111A		WELL #:	2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5248 - 5426
10	1581 X	1433	-0-	-148	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4787 - 5382
10	744 X	711	-0-	-33	-0-	711 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830 - 5556
10	713 X	595	-0-	-118	-0-	595 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167 - 5882	
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
10	1364 X	1005	-0-	-359	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	4628 - 5693	
10	527 X	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628 - 4986	
10	465 X	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881 - 6040	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178 - 5540	
10	620 X	411	-0-	-209	-0-	411	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206 - 5542	
10	279 X	149	-0-	-130	-0-	149	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5092 - 5248	
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5150 - 5616	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605	
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2	N	-0-	-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
12	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2	N	-0-	-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896	
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2	N	-0-	-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2	N	-0-	-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2	N	-0-	-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642	
10	682	X	477	-0-	-205	-0-	477	2	N	-0-	-0-
11	600	X	560	-0-	-40	-0-	560	2	N	-0-	-0-
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-
*03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664 - 5408	
10	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2	N	-0-	-0-
11	1710	X	1615	-0-	-95	-0-	1615	2	N	-0-	-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-	-0-
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-	-0-
03	1767	X	1728	-0-	-39	-0-	1728	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5168 - 5490	
10	310	X	208	-0-	-102	-0-	208	2	N	-0-	-0-
11	300	X	205	-0-	-95	-0-	205	2	N	-0-	-0-
12	279	X	233	-0-	-46	-0-	233	2	N	-0-	-0-
01	279	X	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-	-0-
02	224	X	213	-0-	-11	-0-	213	2	N	-0-	-0-
*03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4776 - 5816	
10	620	X	581	-0-	-39	-0-	581	2	N	-0-	-0-
11	600	X	545	-0-	-55	-0-	545	2	N	-0-	-0-
12	620	X	566	-0-	-54	-0-	566	2	N	-0-	-0-
01	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	2	N	-0-	-0-
02	532	X	500	-0-	-32	-0-	500	2	N	-0-	-0-
03	589	X	545	-0-	-44	-0-	545	2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4974 - 5890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	713 X	664	-0-	-49	-0-	664 2		N	-0-		-0-
11	690 X	683	-0-	-7	-0-	683 2		N	-0-		-0-
12	713 X	679	-0-	-34	-0-	679 2		N	-0-		-0-
01	682 X	638	-0-	-44	-0-	638 2		N	-0-		-0-
02	644 X	595	-0-	-49	-0-	595 2		N	-0-		-0-
03	713 X	627	-0-	-86	-0-	627 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154 - 5882	
10	186 X	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624	
10	2821 X	1671	-0-	-1150	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700	
10	279 X	136	-0-	-143	-0-	136 2		N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968	
10	961 X	748	-0-	-213	-0-	748 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020	
10	744 X	694	-0-	-50	-0-	694 2		N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824		
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
10	744 X	551	-0-	-193	-0-	551	2			-0-
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			-0-
12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			-0-
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			-0-
03	806 X	714	-0-	-92	-0-	714	2			-0-

DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788		
10	279 X	241	-0-	-38	-0-	241	2			-0-
11	240 X	232	-0-	-8	-0-	232	2			-0-
12	248 X	244	-0-	-4	-0-	244	2			-0-
01	248 X	217	-0-	-31	-0-	217	2			-0-
02	224 X	193	-0-	-31	-0-	193	2			-0-
03	248 X	201	-0-	-47	-0-	201	2			-0-

DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062		
10	2697 X	2262	-0-	-435	-0-	2262	2			-0-
11	2010 X	1713	-0-	-297	-0-	1713	2			-0-
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			-0-
01	2263 X	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			-0-
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666		
10	899 X	851	-0-	-48	-0-	851	2			-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			-0-
12	899 X	850	-0-	-49	-0-	850	2			-0-
01	868 X	821	-0-	-47	-0-	821	2			-0-
02	840 X	752	-0-	-88	-0-	752	2			-0-
03	930 X	829	-0-	-101	-0-	829	2			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894		
10	1333 X	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			-0-
11	1260 X	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			-0-
12	1271 X	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			-0-
01	1271 X	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			-0-
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			-0-
*03	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986		
10	930 X	676	-0-	-254	-0-	676	2			-0-
11	690 X	635	-0-	-55	-0-	635	2			-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			-0-
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			-0-
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806		
10	2201 X	1921	-0-	-280	-0-	1921	2			-0-
11	2130 X	1814	-0-	-316	-0-	1814	2			-0-
12	2015 X	1879	-0-	-136	-0-	1879	2			-0-
01	2015 X	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			-0-
02	1736 X	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			-0-
*03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672					
M	O	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
10	310 X	264	-0-	-46	-0-		264	2		N	-0-				-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700					
10	682 X	640	-0-	-42	-0-		640	2		N	-0-				-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957					
10	1705 X	1309	-0-	-396	-0-		1309	2		N	-0-				-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932					
10	2108 X	1858	-0-	-250	-0-		1858	2		N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660					
10	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0					
10	2077 X	1726	-0-	-351	-0-		1726	2		N	-0-				-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-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708					
10	4650 X	3495	-0-	-1155	-0-		3495	2		N	-0-				-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605		
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		434 X	381	-0-	-53	-0-	381 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622		
10		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894		
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976		
10		1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
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-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776		
10		713 X	655	-0-	-58	-0-	655 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624		
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 4A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728													
10		6014 X	4563	-0-	-1451	-0-	4563	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839													
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922													
10		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955													
10		961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659													
10		930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813													
10		1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
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-

WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915													
10		1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510				
M	O	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
10	713 N	340	-0-	-373	-0-	340	2		N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858				
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-	-0-	
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-	

OZTX OIL & GAS, L.L.C.		630575		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138				
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	207				N	NO RPT	-0-	
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-	

MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				N	NO RPT	-0-	
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-	

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 118863		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321				
MALONE "11"		WELL #: 1										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MALONE "12"		WELL #: 1		RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-	
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-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	687 2		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "5"		WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446			
10	2289 N	738	-0-	-1551	-0-	738 2		Y	-0-		-0-
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-

MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184			
10	527 X	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169			
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
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-

BUNGER "5"		WELL #: 4		RRCID -> 209323		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125			
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		Y	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
SILVER OIL & GAS INC.				781880						
TENNECO FEE				WELL #: 1	RRCID -> 113570	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 4217	- 5664	
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
10		927 N	927	-0-	-0-	927 3		N	-0-	-0-
11		1410 N	840	-0-	-570	840 3		N	-0-	-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0-	1425 3		N	-0-	-0-
01		1392 N	1392	-0-	-0-	1392 3		N	-0-	-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0-	1049 3		N	-0-	-0-
03		1426 N	999	-0-	-427	999 3		N	-0-	-0-

TENNECO FEE				WELL #: 2	RRCID -> 116047	COMPL. DATE 01/18/1985	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4607	- 5544	
10		513 N	513	-0-	-0-	513 3		N	-0-	-0-
11		540 N	476	-0-	-64	476 3		N	-0-	-0-
12		558 N	483	-0-	-75	483 3		N	-0-	-0-
01		527 N	482	-0-	-45	482 3		N	-0-	-0-
02		448 N	429	-0-	-19	429 3		N	-0-	-0-
03		496 N	466	-0-	-30	466 3		N	-0-	-0-

MEADOWS "8"				WELL #: 1	RRCID -> 162619	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4632	- 5936	
10		341 X	314	-0-	-27	314 3		N	-0-	-0-
11		330 X	326	-0-	-4	326 3		N	-0-	-0-
12		319 X	319	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
01		323 X	323	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
02		308 X	277	-0-	-31	277 3		N	-0-	-0-
03		341 X	272	-0-	-69	272 3		N	-0-	-0-

DANIEL				WELL #: 801	RRCID -> 171314	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 6138	PERF. 4215	- 5788	
10		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
11		150 N	136	-0-	-14	136 3		N	-0-	-0-
12		155 N	140	-0-	-15	140 3		N	-0-	-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-
02		140 N	111	-0-	-29	111 3		N	-0-	-0-
03		155 N	121	-0-	-34	121 3		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "8"				WELL #: 802	RRCID -> 188885	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4772	- 5398	
10		335 X	335	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-
11		240 X	227	-0-	-13	227 3		N	-0-	-0-
12		341 X	208	-0-	-133	208 3		N	-0-	-0-
01		341 X	205	-0-	-136	205 3		N	-0-	-0-
02		308 X	171	-0-	-137	171 3		N	-0-	-0-
03		341 X	165	-0-	-176	165 3		N	-0-	-0-

DANIEL				WELL #: 803	RRCID -> 232377	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4732	- 5804	
10		835 N	835	-0-	-0-	835 3		N	-0-	-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	721 3		N	-0-	-0-
12		837 N	526	-0-	-311	526 3		N	-0-	-0-
01		837 N	591	-0-	-246	591 3		N	-0-	-0-
02		672 N	479	-0-	-193	479 3		N	-0-	-0-
03		527 N	348	-0-	-179	348 3		N	-0-	-0-

DANIEL				WELL #: 804	RRCID -> 232379	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4716	- 5756	
10		736 N	736	-0-	-0-	736 3		N	-0-	-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	654 3		N	-0-	-0-
12		775 N	756	-0-	-19	756 3		N	-0-	-0-
01		963 N	963	-0-	-0-	963 3		N	-0-	-0-
02		616 N	429	-0-	-187	429 3		N	-0-	-0-
03		744 N	515	-0-	-229	515 3		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880													
DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-				-0-
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-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658						
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-				-0-
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-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742						
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-				-0-
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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747				
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	2	Y	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853						
10	930	N	709	-0-	-221	-0-	17	1	692	2	Y	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970						
10	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	31	1	1259	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
DANIEL - STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160490	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 4848 -	5770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	19	1	785	2	Y	-0-	-0-
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-

DANIEL-STATE 2		WELL #:		2	RRCID ->	160491	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4874 -	5941
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		1	RRCID ->	160610	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5434 -	5704
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	18	1	742	2	Y	-0-	-0-
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-

MEADOWS-STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160611	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4836 -	5903
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	4	1	171	2	Y	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		5	RRCID ->	160753	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5187 -	5788
10	868 N	689	-0-	-179	-0-	17	1	672	2	Y	-0-	-0-
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-

DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID ->	160853	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5116 -	5911
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	Y	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5292 -	5813
10	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	28	1	1134	2	Y	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1147 N	982	-0-	-165	-0-	24	1 958	2 Y	-0-		-0-
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-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779			
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1 54	2 Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1 47	2 Y	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1 120	2 Y	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1 150	2 Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1 149	2 Y	-0-		-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	2	1 100	2 Y	-0-		-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884			
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1 1135	2 Y	-0-		-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	28	1 1190	2 Y	-0-		-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	35	1 1401	2 Y	-0-		-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1 1209	2 Y	-0-		-0-
02	1148 N	932	-0-	-216	-0-	18	1 914	2 Y	-0-		-0-
03	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	21	1 993	2 Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798			
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	18	1 731	2 Y	-0-		-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	15	1 649	2 Y	-0-		-0-
12	713 N	613	-0-	-100	-0-	15	1 598	2 Y	-0-		-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	17	1 618	2 Y	-0-		-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	14	1 697	2 Y	-0-		-0-
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14	1 684	2 Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646			
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	19	1 763	2 Y	-0-		-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	18	1 779	2 Y	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	20	1 796	2 Y	-0-		-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	20	1 754	2 Y	-0-		-0-
02	756 N	680	-0-	-76	-0-	13	1 667	2 Y	-0-		-0-
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	17	1 811	2 Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	1 417	2 Y	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	8	1 381	2 Y	-0-		-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9	1 448	2 Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646			
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	8	1 327	2 Y	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8	1 345	2 Y	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	9	1 363	2 Y	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1 285	2 Y	-0-		-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	4	1 212	2 Y	-0-		-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	7	1 318	2 Y	-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 #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783			
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
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	Y	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	5	1	254	2	Y	-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	6	1	284	2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704			
10	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574			
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	Y	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	Y	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	657	2	Y	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	Y	-0-
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	12	1	585	2	Y	-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	14	1	664	2	Y	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769			
10	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	25	1	1062	2	Y	-0-
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	26	1	1052	2	Y	-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	Y	-0-
02	1008 N	945	-0-	-63	-0-	19	1	926	2	Y	-0-
03	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	22	1	1062	2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005			
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	N	-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	2	N	-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	6	1	237	2	N	-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	6	1	231	2	N	-0-
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	4	1	192	2	N	-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812			
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	11	1	441	2	N	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	N	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	2	N	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	N	-0-
02	588 N	505	-0-	-83	-0-	10	1	495	2	N	-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	11	1	528	2	N	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934			
10	930 N	428	-0-	-502	-0-	10	1	418	2	N	-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	20	1	858	2	N	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	N	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-
02	812 N	595	-0-	-217	-0-	12	1	583	2	N	-0-
03	713 N	518	-0-	-195	-0-	11	1	507	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	164285	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5432 - 6068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1209	N	1025	-0-	-184	-0-		25	1	1000	2	N	-0-			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		26	1	1109	2	N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		25	1	988	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-		25	1	921	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	796	-0-	-268	-0-		16	1	780	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	818	-0-	-205	-0-		17	1	801	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	164287	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5336 - 6010				
10	961	X	833	-0-	-128	-0-		20	1	813	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164288	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5223 - 6093				
10	341	N	315	-0-	-26	-0-		8	1	307	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		10	RRCID ->	164559	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4849 - 5713				
10	620	N	616	-0-	-4	-0-		15	1	601	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164779	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	5196 - 6153				
10	558	N	452	-0-	-106	-0-		11	1	441	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	164780	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5192 - 6025				
10	1426	N	1314	-0-	-112	-0-		32	1	1282	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		15	RRCID ->	165205	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5215 - 5979				
10	434	N	363	-0-	-71	-0-		9	1	354	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
 DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	24	1	983	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

10	558 X	544	-0-	-14	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	2	N	-0-					-0-
12	558 X	543	-0-	-15	-0-	13	1	530	2	N	-0-					-0-
01	558 X	484	-0-	-74	-0-	13	1	471	2	N	-0-					-0-
02	504 X	413	-0-	-91	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
03	558 X	478	-0-	-80	-0-	10	1	468	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

10	700 X	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	N	-0-					-0-
11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	2	N	-0-					-0-
12	682 X	668	-0-	-14	-0-	16	1	652	2	N	-0-					-0-
01	713 X	553	-0-	-160	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
02	644 X	370	-0-	-274	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-
03	713 X	374	-0-	-339	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

10	372 N	370	-0-	-2	-0-	9	1	361	2	N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	N	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	N	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	19	1	756	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	N	-0-					-0-
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	N	-0-					-0-
01	775 X	524	-0-	-251	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
02	700 X	233	-0-	-467	-0-	5	1	228	2	N	-0-					-0-
03	775 X	405	-0-	-370	-0-	8	1	397	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

10	651 N	523	-0-	-128	-0-	13	1	510	2	N	-0-					-0-
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	12	1	513	2	N	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	14	1	552	2	N	-0-					-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	13	1	502	2	N	-0-					-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	9	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	10	1	466	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329		WELL #: 1172		RRCID -> 166706	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4109	- 4744		
M	O	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
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6 1	257 2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 1	250 2	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6 1	256 2	N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	10 1	386 2	N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	8 1	379 2	N	-0-			-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9 1	445 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A				WELL #:	9	RRCID -> 167019	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4728	- 6153		
10	1023 N	701	-0-	-322	-0-	17 1	684 2	N	-0-			-0-
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	16 1	676 2	N	-0-			-0-
12	806 N	653	-0-	-153	-0-	16 1	637 2	N	-0-			-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	17 1	627 2	N	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	13 1	663 2	N	-0-			-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	13 1	595 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	17	RRCID -> 168126	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 5036	- 6102		
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	19 1	762 2	N	38			92
						42 9						
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						

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	14	RRCID -> 168128	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 5060	- 5190		
10	465 X	362	-0-	-103	-0-	9 1	353 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.				WELL #:	23	RRCID -> 168280	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5076	- 6168		
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	3 1	127 2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS				WELL #:	1181	RRCID -> 168658	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4360	- 5145		
10	961 X	742	-0-	-219	-0-	18 1	724 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591							
M	O	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
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-		12	1	492	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825							
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		31	1	1250	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662							
10	1550 X	1457	-0-	-93	-0-		35	1	1422	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243							
10	1395 X	1268	-0-	-127	-0-		30	1	1238	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468							
10	434 N	346	-0-	-88	-0-		8	1	338	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939							
10	682 X	608	-0-	-74	-0-		15	1	593	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236							
10	744 X	539	-0-	-205	-0-		13	1	526	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	13 1	545 2	N	-0-		-0-				-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	11 1	463 2	N	-0-		-0-				-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11 1	445 2	N	-0-		-0-				-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	14 1	523 2	N	-0-		-0-				-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	10 1	490 2	N	-0-		-0-				-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	12 1	572 2	N	-0-		-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309					
10	837 X	755	-0-	-82	-0-	18 1	737 2	N	-0-		-0-				-0-
11	780 X	686	-0-	-94	-0-	16 1	670 2	N	-0-		-0-				-0-
12	837 X	747	-0-	-90	-0-	18 1	729 2	N	-0-		-0-				-0-
01	837 X	688	-0-	-149	-0-	18 1	670 2	N	-0-		-0-				-0-
02	756 X	581	-0-	-175	-0-	11 1	570 2	N	-0-		-0-				-0-
03	744 X	708	-0-	-36	-0-	15 1	693 2	N	-0-		-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808 - 5373					
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	12 1	470 2	N	-0-		-0-				-0-
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	14 1	578 2	N	-0-		-0-				-0-
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	20 1	816 2	N	-0-		-0-				-0-
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	19 1	714 2	N	-0-		-0-				-0-
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	12 1	623 2	N	-0-		-0-				-0-
03	837 X	636	-0-	-201	-0-	13 1	623 2	N	-0-		-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4198 - 4955					
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	15 1	590 2	N	-0-		-0-				-0-
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	11 1	471 2	N	-0-		-0-				-0-
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	11 1	443 2	N	-0-		-0-				-0-
01	620 N	430	-0-	-190	-0-	11 1	419 2	N	-0-		-0-				-0-
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	7 1	370 2	N	-0-		-0-				-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	8 1	377 2	N	-0-		-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4588 - 4859					
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	8 1	343 2	N	-0-		-0-				-0-
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	5 1	227 2	N	-0-		-0-				-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	4 1	169 2	N	-0-		-0-				-0-
01	341 N	169	-0-	-172	-0-	4 1	165 2	N	-0-		-0-				-0-
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	3 1	131 2	N	-0-		-0-				-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 1	373 2	N	-0-		-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4683 - 5278					
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8 1	324 2	N	-0-		-0-				-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	7 1	295 2	N	-0-		-0-				-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	8 1	319 2	N	-0-		-0-				-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	8 1	305 2	N	-0-		-0-				-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	5 1	260 2	N	-0-		-0-				-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	7 1	331 2	N	-0-		-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5331					
10	372 X	325	-0-	-47	-0-	8 1	317 2	N	-0-		-0-				-0-
11	360 X	357	-0-	-3	-0-	8 1	349 2	N	-0-		-0-				-0-
12	341 X	237	-0-	-104	-0-	6 1	231 2	N	-0-		-0-				-0-
01	341 X	267	-0-	-74	-0-	7 1	260 2	N	-0-		-0-				-0-
02	336 X	195	-0-	-141	-0-	4 1	191 2	N	-0-		-0-				-0-
03	372 X	275	-0-	-97	-0-	6 1	269 2	N	-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 #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4782 - 5001	
M	O	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	
10	1116 X	1064	-0-	-52	-0-	26 1	1038 2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5452	
10	1240 X	955	-0-	-285	-0-	23 1	932 2	N	-0-	-0-	
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-	

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4608 - 5402	
10	651 X	267	-0-	-384	-0-	6 1	261 2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412	
10	1426 X	112	-0-	-1314	-0-	3 1	109 2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330	
10	527 X	296	-0-	-231	-0-	7 1	289 2	N	-0-	-0-	
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-	

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4150 - 4918	
10	1209 X	990	-0-	-219	-0-	24 1	966 2	N	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4728 - 5346	
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	13 1	542 2	N	-0-	-0-	
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-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226				
M	O	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
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	26	1	1059	2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724				
10	961 X	823	-0-	-138	-0-	20	1	803	2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038				
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	11	1	434	2	N	-0-	-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648				
10	496 N	397	-0-	-99	-0-	10	1	387	2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792				
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016				
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288				
10	992 X	985	-0-	-7	-0-	24	1	961	2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	18 1	713 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372				
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	10 1	395 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615				
10	1302 X	1192	-0-	-110	-0-	29 1	1163 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429				
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	16 1	668 2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214				
10	1581 X	1202	-0-	-379	-0-	29 1	1173 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068				
10	868 X	848	-0-	-20	-0-	20 1	828 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094				
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	26 1	1047 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 - 4927	
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
10		1054 X	1034	-0-	-20	-0-	25 1	1009 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632 - 5567	
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
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-

MEADOWS		WELL #:		1106	RRCID ->	185983	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4468 - 5025	
10		1023 X	843	-0-	-180	-0-	20 1	823 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		35	RRCID ->	187713	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4820 - 5494	
10		1364 X	1088	-0-	-276	-0-	26 1	1062 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		36	RRCID ->	187714	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4592 - 5494	
10		359 X	359	-0-	-0-	-0-	9 1	350 2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS		WELL #:		1173	RRCID ->	189039	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4578 - 5040	
10		1209 X	735	-0-	-474	-0-	18 1	717 2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS		WELL #:		1182R	RRCID ->	191348	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4848 - 4877	
10		684 X	684	-0-	-0-	-0-	16 1	668 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		733 X	733	-0-	-0-	-0-	18 1	715 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		690 X	679	-0-	-11	-0-	16 1	663 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		713 X	521	-0-	-192	-0-	13 1	508 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		744 X	560	-0-	-184	-0-	15 1	545 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		672 X	557	-0-	-115	-0-	11 1	546 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		744 X	626	-0-	-118	-0-	13 1	613 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345						
10		713 X	706	-0-	-7	-0-	17 1	689 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		840 X	840	-0-	-0-	-0-	19 1	821 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		713 X	671	-0-	-42	-0-	16 1	655 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		713 X	305	-0-	-408	-0-	8 1	297 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		784 X	313	-0-	-471	-0-	6 1	307 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		868 X	495	-0-	-373	-0-	10 1	485 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768						
10		1271 X	1184	-0-	-87	-0-	28 1	1156 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1200 X	1190	-0-	-10	-0-	27 1	1163 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1209 X	1159	-0-	-50	-0-	28 1	1131 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1178 X	1156	-0-	-22	-0-	30 1	1126 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1120 X	975	-0-	-145	-0-	19 1	956 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1240 X	1090	-0-	-150	-0-	23 1	1067 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910						
10		870 X	870	-0-	-0-	-0-	21 1	849 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		750 X	659	-0-	-91	-0-	15 1	644 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		775 X	633	-0-	-142	-0-	15 1	618 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		868 X	593	-0-	-275	-0-	15 1	578 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		846 X	846	-0-	-0-	-0-	17 1	829 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		868 X	726	-0-	-142	-0-	15 1	711 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718						
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	20 1	813 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	25 1	1060 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	26 1	1057 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	25 1	921 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	12 1	596 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21 1	993 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475						
10		186 X	171	-0-	-15	-0-	4 1	167 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		180 X	137	-0-	-43	-0-	3 1	134 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		186 X	150	-0-	-36	-0-	4 1	146 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		186 X	146	-0-	-40	-0-	4 1	142 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		168 X	120	-0-	-48	-0-	2 1	118 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		186 X	123	-0-	-63	-0-	3 1	120 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509						
10		682 X	676	-0-	-6	-0-	16 1	660 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		660 X	650	-0-	-10	-0-	15 1	635 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		682 X	666	-0-	-16	-0-	16 1	650 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		682 X	664	-0-	-18	-0-	17 1	647 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		616 X	545	-0-	-71	-0-	11 1	534 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		682 X	609	-0-	-73	-0-	13 1	596 2	N	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										
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4950 - 5488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
10	651 X	647	-0-	-4	-0-	16	1	631	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	630 X	614	-0-	-16	-0-	14	1	600	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	651 X	598	-0-	-53	-0-	15	1	583	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	651 X	539	-0-	-112	-0-	14	1	525	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	588 X	439	-0-	-149	-0-	9	1	430	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	651 X	558	-0-	-93	-0-	12	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180 - 5700		
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	N	-0-	-0-	201	
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	21	1	871	2	N	-0-	-0-	201	
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	930	2	N	-0-	-0-	201	
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	23	1	869	2	N	-0-	-0-	201	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	19	1	948	2	N	-0-	-0-	201	
*03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	2	N	-0-	-0-	201	

WTG EXPLORATION		945220		MITCHELL, MYRTLE	WELL #:	2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	20	1	825	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	780 X	745	-0-	-35	-0-	17	1	728	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	775 X	689	-0-	-86	-0-	17	1	672	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	837 X	731	-0-	-106	-0-	19	1	712	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	756 X	629	-0-	-127	-0-	12	1	617	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	837 X	670	-0-	-167	-0-	14	1	656	2	N	-0-	-0-	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210		HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
FOUR SQUARE RANCH		385842		WELL #:	0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7705 - 9859	
10	4247 X	3522	-0-	-725	-0-	355	1	3167	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3870 X	3331	-0-	-539	-0-	324	1	3007	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3999 X	3387	-0-	-612	-0-	315	1	3072	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	296	1	3234	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	3220 X	3006	-0-	-214	-0-	267	1	2739	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	3534 X	2924	-0-	-610	-0-	288	1	2636	3	Y	-0-	-0-	-0-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	7593 - 10303		
10	2480 X	2006	-0-	-474	-0-	202	1	1804	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2100 X	1836	-0-	-264	-0-	178	1	1658	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2046 X	1551	-0-	-495	-0-	144	1	1407	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	180	1	1970	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2015 X	1914	-0-	-101	-0-	189	1	1725	3	Y	-0-	-0-	-0-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	6996 - 9768		
10	3286 X	3123	-0-	-163	-0-	314	1	2809	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	334	1	3103	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	277	1	2700	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	296	1	3233	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	3080 X	2705	-0-	-375	-0-	240	1	2465	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	3410 X	3335	-0-	-75	-0-	329	1	3006	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		4340 X	2969	-0-	-1371	-0-	299 1	2670 2	Y	-0-		-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087												
10		10819 X	10479	-0-	-340	-0-	1055 1	9424 2	Y	-0-		-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177												
10		10447 X	9329	-0-	-1118	-0-	939 1	8390 2	Y	-0-		-0-
11		10110 X	8207	-0-	-1903	-0-	797 1	7410 2	Y	-0-		-0-
12		10075 X	9086	-0-	-989	-0-	844 1	8242 2	Y	-0-		-0-
01		9703 X	8773	-0-	-930	-0-	736 1	8037 3	Y	-0-		-0-
02		8428 X	8053	-0-	-375	-0-	715 1	7338 3	Y	-0-		-0-
03		9331 X	8749	-0-	-582	-0-	862 1	7887 3	Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688												
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	23 1	202 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	203	-0-	-67	-0-	20 1	183 2	Y	-0-		-0-
12		496 N	212	-0-	-284	-0-	20 1	192 2	Y	-0-		-0-
01		217 N	141	-0-	-76	-0-	12 1	129 3	Y	-0-		-0-
02		196 N	114	-0-	-82	-0-	10 1	103 3	Y	1	1 8	-0-
03		217 N	126	-0-	-91	-0-	12 1	114 3	Y	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253												
10		2635 X	1916	-0-	-719	-0-	193 1	1723 2	N	-0-		-0-
11		2040 X	1715	-0-	-325	-0-	167 1	1548 2	N	-0-		-0-
12		1922 X	1862	-0-	-60	-0-	173 1	1689 2	N	-0-		-0-
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	171 1	1869 3	N	-0-		-0-
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	149 1	1527 3	N	-0-		-0-
03		1860 N	1770	-0-	-90	-0-	174 1	1596 3	N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856												
10		837 N	811	-0-	-26	-0-	82 1	729 2	Y	-0-		-0-
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	81 1	756 2	Y	-0-		-0-
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	79 1	774 2	Y	-0-		-0-
01		806 N	789	-0-	-17	-0-	66 1	723 3	Y	-0-		-0-
02		784 N	688	-0-	-96	-0-	61 1	627 3	Y	-0-		-0-
03		868 N	702	-0-	-166	-0-	69 1	633 3	Y	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658														
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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694														
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	84	1	780	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
12	1612 N	617	-0-	-995	-0-	57	1	559	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	3069 X	1061	-0-	-2008	-0-	89	1	972	3	Y	-0-			-0-
02	2772 X	894	-0-	-1878	-0-	79	1	811	3	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
*03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698														
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	521	1	4654	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162														
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	486	1	1975	3	N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019														
10	8773 X	7315	-0-	-1458	-0-	1431	1	5884	3	N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717														
10	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1451	1	5681	3	N	-0-			-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003										TOTAL DEPTH	6621	PERF.	6621	-	9825
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		9641 X	7812	-0-	-1829	-0-	1516 1	6296 3		N	-0-			-0-	
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-	

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004										TOTAL DEPTH	6761	PERF.	6962	-	11644
10		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	434 1	1878 3		N	-0-			-0-	
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-	

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004										TOTAL DEPTH	6898	PERF.	6874	-	8396
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6588	-	6682
10		1240 X	1160	-0-	-80	-0-	236 1	924 3		N	-0-			-0-	
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-	

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6642	-	6866
10		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	527 1	2116 3		N	-0-			-0-	
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-	

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004										TOTAL DEPTH	6889	PERF.	6050	-	9620
10		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	553 1	2204 3		N	-0-			-0-	
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-	

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6720	-	6948
10		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	415 1	1623 3		N	-0-			-0-	
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-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T	RRCID ->	214352	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6628 - 6791			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7157 - 9700			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 - 6815			
10	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	922	1	3918	3	N	-0-		-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459				CNTY: ZAVALA						
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 - 1780			
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
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-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC		120554		RRCID -> 118709		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1110		PERF. 1016 - 1032				
COLEMAN		WELL #: 1												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 118710		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1105		PERF. 1006 - 1024				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 118711		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1119		PERF. 1002 - 1016				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 118713		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1179		PERF. 1052 - 1068				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA						
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554									
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064 - 1080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052 - 1068		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1090 - 1134		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1070 - 1130		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064 - 1179		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA						
ROBINSON, WINFRED JR.				721660									
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR.				874056			CNTY: MCMULLEN						
TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID ->	141197	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	600	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2			N	-0-			-0-
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-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID ->	201319	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552 -	5574	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-			-0-
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-

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		//CONT.//		84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8706 - 8722
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
10		7447 X	7447	-0-	-0-	648 1	6653 2	N	133	180 1	209
						146 9					
11		6108 X	6108	-0-	-0-	551 1	5523 2	N	31		240
						34 9					
12		6601 X	6601	-0-	-0-	626 1	5963 2	N	11		251
						12 9					
01		6262 X	5883	-0-	-379	538 1	5246 2	N	90		341
						99 9					
02		5656 X	5373	-0-	-283	490 1	4803 2	N	73		414
						80 9					
*03		7394 X	7394	-0-	-0-	671 1	6662 2	N	55	175 1	294
						61 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 CODE	BALANCE

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
PXP MARTIN, ALBERT												
86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
499978												
WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120												
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
10	6820 X	5274	-0-	-1546	-0-	280 1	4994 2	N	-0-			-0-
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-

PETTY, O. S. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270												
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	346 1	2346 2	N	1	1 8		-0-
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-

PXP PETTY, O. S. -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225												
10	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	393 1	2559 2	N	-0-			-0-
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-

PXP PETTY, O. S. -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224												
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98 1	1739 2	N	-0-			-0-
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-

PXP HILL, JOE												
WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221												
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	195 1	1266 2	N	-0-			-0-
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-

PXP MARTIN, ALBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216												
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	145 1	2587 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4586	-0-	1586	1586	557 1	4029 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	4724	-0-	1624	3210	116 1	4608 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2775	-0-	-325	2885	369 1	2406 2	N	-0-			-0-
02	4775 X	1890	-0-	-2885	-0-	166 1	1724 2	N	-0-			-0-
03	3007 X	1591	-0-	-1416	-0-	71 1	1520 2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10104 - 10184
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		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	416 1	2824 2	N	-0-			-0-	
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-	

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977												TOTAL DEPTH	10508	PERF. 4497 - 4610
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-	
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-	

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976												TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
10		806 N	741	-0-	-65	-0-	741 2		N	-0-			-0-	
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-	

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997												TOTAL DEPTH	10249	PERF. 9868 - 10206
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-	
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-	

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997												TOTAL DEPTH	10267	PERF. 9993 - 10100
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-	
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-	

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10111 - 12758
10		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	422 1	7515 2	N	-0-			-0-	
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-	

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002												TOTAL DEPTH	10260	PERF.10040 - 10260
10		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	447 1	2905 2	N	-0-			-0-	
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-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	496	1	3359	2	N	-0-			-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477															
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004															
10		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051															
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152															
10		6355 X	3936	-0-	-2419	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
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-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256															
10		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283									
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247			
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
10	1395 N	851	-0-	-544	-0-		851	2			-0-
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517	2			-0-
12	1116 N	948	-0-	-168	-0-		948	2			-0-
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2273	2			-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	2			-0-
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	2			-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186			
10	1922 N	1682	-0-	-240	-0-		1682	2			-0-
11	2130 N	932	-0-	-1198	-0-		932	2			-0-
12	1798 N	1013	-0-	-785	-0-		1013	2			-0-
01	1674 N	1480	-0-	-194	-0-		1480	2			-0-
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-		2596	2			-0-
*03	3100 N	4174	-0-	1074	1074		4173	2	1 9	1 8	-0-

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096			
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	2			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	2			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2			-0-
01	930 N	803	-0-	-127	-0-		803	2			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068	2			-0-
03	930 N	671	-0-	-259	-0-		671	2			-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193			
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	2			-0-
11	1440 N	588	-0-	-852	-0-		588	2			-0-
12	1395 N	512	-0-	-883	-0-		512	2			-0-
01	1333 N	387	-0-	-946	-0-		387	2			-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	2			-0-
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2			-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217			
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1898	2			-0-
11	2220 N	874	-0-	-1346	-0-		874	2			-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		2039	2			-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2			-0-
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		2445	2			-0-
03	2046 N	1402	-0-	-644	-0-		1402	2			-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263			
10	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-		5653	2			-0-
11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-		6097	2			-0-
12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-		5343	2			-0-
01	5642 X	3748	-0-	-1894	-0-		3748	2			-0-
02	5684 X	3670	-0-	-2014	-0-		3670	2			-0-
03	6293 X	4006	-0-	-2287	-0-		4006	2			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348								
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		2	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10119 - 10198
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9917 - 10124
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	259	1	1197	2	N	-0-	-0-
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-

ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9974 - 10061
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	219	1	1009	2	N	-0-	-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		WELL #:		1	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7474 - 7518
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	43	1	561	3	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
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					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611
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	
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	69	1	911	3	Y	-0-	
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	60	1	937	3	Y	-0-	
12	1023 N	889	-0-	-134	-0-	50	1	839	3	Y	-0-	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	3	Y	-0-	
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	3	Y	-0-	
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	64	1	799	3	Y	-0-	
						2	9					

CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638
10	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	73	1	957	3	Y	3	19
						3	9					
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	14
						15	9					
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	7	13
						8	9					
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	806	3	Y	26	23
						29	9					
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	72	1	897	3	Y	2	8
						2	9					

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	82	1	1081	3	Y	1	7
						1	9					
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	6
						4	9					
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	2	5
						2	9					
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	Y	3	5
						3	9					
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	3	Y	2	3
						2	9					

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659
10	2356 X	1821	-0-	-535	-0-	161	1	1659	3	Y	1	-0-
						1	9					
11	2280 X	1993	-0-	-287	-0-	328	1	1664	3	Y	1	-0-
						1	9					
12	2356 X	1739	-0-	-617	-0-	868	1	870	3	Y	1	-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	-0-
						1	9					
03	2046 X	1433	-0-	-613	-0-	56	1	1376	3	Y	1	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	24 1	310 3	Y	-0-			3
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	18 1	283 3	Y	1			4
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	1 9						
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18 1	296 3	Y	1			5
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1 9						
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12 1	281 3	Y	11	6 1		10
						12 9						
						15 1	207 3	Y	9	10 1		9
						10 9						
						23 1	285 3	Y	6			15
						7 9						

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630
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
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			1
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

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650
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
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	28 1	366 3	Y	-0-			-0-
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-
						2 9						

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590
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
10	1178 N	884	-0-	-294	-0-	62 1	820 3	Y	2			19
11	1140 N	894	-0-	-246	-0-	2 9						
12	1054 N	875	-0-	-179	-0-	53 1	823 3	Y	16			35
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	18 9						
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49 1	811 3	Y	14	34 1		15
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	15 9						
						36 1	849 3	Y	7	9 1		13
						8 9						
						56 1	786 3	Y	11	9 1		15
						12 9						
						72 1	894 3	Y	2	11 1		6
						2 9						

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990
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
10	527 N	398	-0-	-129	-0-	26 1	372 3	Y	-0-			1
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	4	1	447	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	18	1	394	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	16	1	355	3	Y	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	Y	-0-	-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	351	3	Y	3	3
						3	9					

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	3	14 1 3 8 6
						3	9					
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	3	Y	-0-	6
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	Y	4	10
						4	9					
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	843	3	Y	4	6 1 8
						4	9					
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	Y	18	8 1 1 8 17
						20	9					
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	793	3	Y	8	25
						9	9					

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	Y	7	7
						8	9					

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	3	Y	-0-	-0-
11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	79	1	941	3	Y	-0-	-0-
12	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	84	1	1061	3	Y	-0-	-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	71	1	1030	3	Y	-0-	-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	81	1	978	3	Y	-0-	-0-
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	67	1	494	3	N	33	76 1 79
						36	9					
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	574	3	N	60	100 1 39
						66	9					
12	682 N	595	-0-	-87	-0-	203	1	348	3	N	40	1 8 78
						44	9					
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	215	1	251	3	N	42	94 1 26
						46	9					
02	672 N	553	-0-	-119	-0-	62	1	445	3	N	42	68
						46	9					
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	560	3	N	56	37 1 1 8 86
						62	9					

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 (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	135 1	1770 3		Y	4			22
						4 9							
11	2220 N	1908	-0-	-312	-0-	114 1	1791 3		Y	3			25
						3 9							
12	2108 N	1903	-0-	-205	-0-	107 1	1789 3		Y	6			31
						7 9							
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
						7 9							

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

10	930 N	873	-0-	-57	-0-	62 1	811 3		Y	-0-			4
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
						4 9							
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50 1	695 3		Y	1	1 8		8
						1 9							
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68 1	841 3		Y	2			10
						2 9							

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

10	868 N	759	-0-	-109	-0-	54 1	705 3		Y	-0-			-0-
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-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	119 1	1110 3		N	-0-			-0-
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-
						1 9							

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32 1	293 3		Y	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	68 1	395 3		Y	2	2 8		-0-
						2 9							
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
						1 9							
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
						1 9							

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	48	1	636	3	Y	2	15
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	Y	15	30
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	37	1	610	3	Y	14	35 1 9
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	Y	8	9 1 8
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	10	9 1 9
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	44	1	543	3	Y	2	11 1 -0-

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7516 -	7565
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	52	1	483	3	Y	-0-	18
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	76	1	441	3	Y	2	20
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	82	1	422	3	Y	-0-	20
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	490	3	Y	1	21
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	Y	-0-	21
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	Y	-0-	21

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 5864 -	5876
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	3	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	45	-0-	45	87	2	1	43	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5838 -	5931
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1
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

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7490 -	7527
10	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	112	1	1044	3	Y	-0-	5
11	1350 N	1072	-0-	-278	-0-	157	1	914	3	Y	1	6
12	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	180	1	922	3	Y	-0-	6
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	3	Y	1	7
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	125	1	890	3	Y	-0-	7
03	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	61	1	968	3	Y	-0-	7

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	20	1	182	3	Y	-0-		31
11	750 N	81	-0-	-669	-0-	12	1	68	3	Y	1	23 1	1 8
						1	9						
12	1147 N	109	-0-	-1038	-0-	18	1	90	3	Y	1		9
						1	9						
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	3		12
						3	9						
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1		13
						1	9						
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		13

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6055 - 6074	
10	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	47	1	1173	3	Y	-0-	31 1	16
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
						10	9						
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	3	Y	11	16 1	20
						12	9						
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	962	3	Y	10	20 1	10
						11	9						
03	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	46	1	1007	3	Y	4		14
						4	9						

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID ->	193511	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7492 - 7544	
10	1581 X	971	-0-	-610	-0-	94	1	877	3	Y	-0-		11
11	1530 X	1283	-0-	-247	-0-	185	1	1081	3	Y	15	15 8	11
						17	9						
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
						1	9						
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

CHATO 24		WELL #:		21	RRCID ->	193569	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7482 - 7521	
10	2635 X	1920	-0-	-715	-0-	136	1	1782	3	Y	2		17
						2	9						
11	2520 X	2139	-0-	-381	-0-	127	1	1994	3	Y	16		33
						18	9						
12	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	142	1	2362	3	Y	14	35 1	12
						15	9						
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	3	Y	3	7 1	8
						3	9						
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
						2	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6083 - 7773	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	50	1	375	3	Y	29		32
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	32	9	245	3	Y	24	27 1	29
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	39	1	125	3	Y	39	34 1	34
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	9	258	3	Y	67	90 1	11
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	149	3	Y	126	67 1 1 8	69
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43	9	489	3	Y	52	99 1	22
						221	1						
						74	9						
						21	1						
						139	9						
						20	1						
						57	9						

GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752	
10	527 N	363	-0-	-164	-0-	32	1	331	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	57	1	291	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	193	1	194	3	Y	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	182	1	180	3	Y	31		31
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34	9	294	3	Y	61		92
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	Y	71	110 1	53
						67	9						
						16	1						
						78	9						

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524	
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	148	1	1382	3	Y	3		17
11	870 N	730	-0-	-140	-0-	3	9	621	3	Y	3	14 1 2 8	4
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	106	1	819	3	Y	3		7
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	160	1	511	3	Y	3		10
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	3	9	922	3	Y	4	1 8	13
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	3	Y	3	10 1 1 8	5
						130	1						
						4	9						
						70	1						
						3	9						

CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-		2
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	-0-		2
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	334	3	Y	1	1 8	2
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	9	221	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	13	1	311	3	Y	-0-		-0-
						25	1						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	526	-0-	-134	-0-	32	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	30	1	507	3	Y	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	-0-			-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	2	1	1	1
						2	9							

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

10	868 N	818	-0-	-50	-0-	79	1	738	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	870 N	777	-0-	-93	-0-	114	1	663	3	Y	-0-			-0-
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	115	1	591	3	Y	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	706	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	Y	15	10	1	1 8 4
						17	9							
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	Y	2	1	8	5
						2	9							

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	1	8	23

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	Y	-0-			-0-
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	3
						4	9							
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	458	3	Y	14	12	1	5
						15	9							
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	Y	1			6
						1	9							

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

10	1116 N	360	-0-	-756	-0-	43	1	317	3	Y	-0-	5	1	40
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	1 8 23
						20	9							
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	659	1	770	3	Y	22			45
						24	9							
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	817	3	Y	9	40	1	1 8 13
						10	9							
03	1612 N	1032	-0-	-580	-0-	39	1	970	3	Y	21			34
						23	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 15		RRCID -> 199473	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7462	- 7498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	38 1	358 3	Y	-0-			15
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	57 1	330 3	Y	-0-	11 1		4
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	63 1	323 3	Y	3			7
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	363 3	Y	2			9
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	42 1	297 3	Y	1			10
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 3	Y	-0-			10
APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7470 - 7514	
10	682 N	468	-0-	-214	-0-	45 1	423 3	Y	-0-			-0-
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		2
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39 1	276 3	Y	14	10 1		6
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	397 3	Y	2			8
MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6026 - 7634	
10	1767 X	1254	-0-	-513	-0-	149 1	1103 3	Y	2			5
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
APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7474 - 7520	
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			11
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558		
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
10	1054 N	851	-0-	-203	-0-	83	1	768	3	Y	-0-
11	1020 N	893	-0-	-127	-0-	130	1	763	3	Y	-0-
12	1023 N	796	-0-	-227	-0-	130	1	666	3	Y	-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	742	3	Y	1
						1	9				
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	96	1	679	3	Y	1
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	Y	1

AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534		
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	3
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	10	1	152	3	Y	3
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	Y	3
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	4
						1	9				
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	4
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	7
						3	9				

CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740		
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	53
						8	9				
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	Y	71
						20	9				
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	15	1	244	3	Y	71
						1	9				
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	41
						1	9				
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	Y	-0-

CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044		
10	713 N	607	-0-	-106	-0-	37	1	564	3	Y	8
						6	9				
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	33	1	582	3	Y	18
						11	9				
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	35	1	590	3	Y	23
						7	9				
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	3	Y	23
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-
						1	9				
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	19	1	512	3	Y	12
						13	9				

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542		
10	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	139	1	1295	3	Y	22
						3	9				
11	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	194	1	1130	3	Y	7
						7	9				
12	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	214	1	1094	3	Y	10
						3	9				
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1298	3	Y	14
						4	9				
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	Y	18
						4	9				
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	86	1	1372	3	Y	8
						2	9				

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

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
10	2046 X	1564	-0-	-482	-0-	178	1	1322	3	Y	58		65
11	1860 X	1419	-0-	-441	-0-	64	9	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-	723	1	843	3	Y	-0-	63 1	-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	154	1	1104	3	Y	-0-		-0-
03	1798 X	1530	-0-	-268	-0-	57	1	1417	3	Y	51	43 1	8
						56	9						

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

10	961 N	774	-0-	-187	-0-	75	1	695	3	Y	4		26
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	4	9	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-	74	1	774	3	Y	2	13 1	8
						49	1						
						2	9						

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	140	1	1300	3	Y	-0-		-0-
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-	4	9	939	3	Y	14	11 1	6
*03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	15	9	1199	3	Y	1		7
						75	1						
						1	9						

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	157	1	1462	3	Y	-0-		9
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	229	1	1340	3	Y	2		11
12	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	2	9	1246	3	Y	4		15
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	243	1	1329	3	Y	4	9 1	10
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	4	9	1103	3	Y	14	17 1	7
03	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	155	1	1377	3	Y	1		8
						87	1						
						1	9						

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

10	496 N	293	-0-	-203	-0-	28	1	265	3	N	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 21		RRCID -> 210055	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7472 - 7522			
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
10	744 N	681	-0-	-63	-0-	66	1	615	3	Y	-0-	-0-
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
						4	9					
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	Y	14	12 1 5
						15	9					
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	Y	1	6
						1	9					
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	8	45 1 1 8 24
						9	9					
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	N	4	28
						4	9					
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	22	1	114	3	N	14	42
						15	9					
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	11	1	98	3	N	10	52
						11	9					
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	4	20 1 1 8 35
						4	9					
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	21	1 8 55
						23	9					
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472			
10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	121	1	1127	3	Y	5	45
						6	9					
11	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	173	1	1013	3	Y	4	49
						4	9					
12	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	176	1	899	3	Y	1	50
						1	9					
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	948	3	Y	-0-	47 1 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
APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
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
						3	9					
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-	14
APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519			
10	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	170	1	1587	3	Y	1	64
						1	9					
11	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	236	1	1381	3	Y	15	79
						17	9					
12	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	272	1	1391	3	Y	34	113
						37	9					
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	170	1	1524	3	Y	3	54 1 62
						3	9					
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	170	1	1211	3	Y	14	54 1 22
						15	9					
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	100	1	1589	3	Y	1	23
						1	9					

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

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
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	27	1	256	3	Y	1	1 1	1 8
						1	9						
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	40	1	233	3	Y	1		2
						1	9						
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	45	1	228	3	Y	1	1 8	2
						1	9						
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	6	5 1	3
						7	9						
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	280	3	Y	4		7
						4	9						
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	4	1 8	10
						4	9						

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

10	186 N	132	-0-	-54	-0-	13	1	119	3	Y	-0-		-0-
						1	9						
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	3	Y	-0-		-0-
						1	9						
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-		-0-
						1	9						
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	Y	4		4
						4	9						
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	4		8
						4	9						
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	151	3	Y	2	6 1	4
						2	9						

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

10	1643 N	1253	-0-	-390	-0-	121	1	1129	3	Y	3	26 1	13
						3	9						
11	1710 N	1360	-0-	-350	-0-	196	1	1143	3	Y	19		32
						21	9						
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	256	1	1312	3	Y	7		39
						8	9						
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	1262	3	Y	5	29 1	15
						6	9						
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	157	1	1116	3	Y	5		20
						6	9						
03	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	88	1	1397	3	Y	2		22
						2	9						

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	242	1	2256	3	Y	1	10 1	7
						1	9						
11	2370 N	2347	-0-	-23	-0-	343	1	2002	3	Y	2		9
						2	9						
12	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	343	1	1758	3	Y	3		12
						3	9						
01	2000 N	2185	-0-	185	185	218	1	1959	3	Y	7		19
						8	9						
02	2143 N	1958	-0-	-185	-0-	241	1	1709	3	Y	7	13 1	13
						8	9						
*03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2022	3	Y	7	8 1	12
						8	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516			
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	775 N	219	-0-	-556	-0-	21 1	196 3	Y	2	24 1	8
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	159 1	926 3	Y	18		26
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	220 1	1124 3	Y	5		31
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	87 1	783 3	Y	5	26 1	10
02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	100 1	713 3	Y	5		15
03	1364 X	1014	-0-	-350	-0-	60 1	952 3	Y	2		17

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534			
10	3069 N	2691	-0-	-378	-0-	320 1	2370 3	Y	1	5 1	41
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	341 1	2151 3	Y	10		51
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	877 1	1498 3	Y	18	44 1	25
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	1080 1	1262 3	Y	23		48
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	202 1	1453 3	Y	8	41 1	15
03	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	98 1	2416 3	Y	21		36

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468			
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	58 1	536 3	Y	-0-		57
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

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540			
10	713 N	496	-0-	-217	-0-	48 1	444 3	Y	4	56 1	32
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

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	
10	1395 N	564	-0-	-831	-0-	61	1	455	3	Y	44	84	1	78
						48	9							
11	1440 N	786	-0-	-654	-0-	101	1	635	3	Y	45	61	1	62
						50	9							
12	1395 N	724	-0-	-671	-0-	259	1	444	3	Y	19			81
						21	9							
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	300	1	351	3	Y	25	63	1	43
						28	9							
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	17			60
						19	9							
03	806 X	612	-0-	-194	-0-	23	1	558	3	Y	28	51	1	37
						31	9							

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

10	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	71	1	1241	3	Y	4			17
						4	9							
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
						10	9							
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	76	1	1100	3	Y	5	14	1	16
						6	9							
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	962	3	Y	5	11	1	9
						6	9					1	8	
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	38	1	1133	3	Y	7	7	1	8
						8	9							

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

10	372 N	324	-0-	-48	-0-	40	1	284	3	Y	-0-			2
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	1	1	8	2
						1	9							
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
						4	9							
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

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

10	2046 N	1849	-0-	-197	-0-	139	1	1703	3	Y	6	37	1	10
						7	9							
11	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	132	1	1680	3	Y	13			23
						14	9							
12	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	128	1	1678	3	Y	14			37
						15	9							
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	127	1	1658	3	Y	35			72
						39	9							
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	115	1	1472	3	Y	20	70	1	22
						22	9							
03	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	128	1	1631	3	Y	13			35
						14	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 -	7679
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		
10	806 N	442	-0-	-364	-0-	55	1 387	3 Y	-0-		1		
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		
						6	9						
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		

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 -	7780
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	29	1 503	3 Y	15	23 1	1 8	15	
						17	9						
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1 485	3 Y	12			27	
						13	9						
12	651 N	497	-0-	-154	-0-	25	1 447	3 Y	23	1 8		49	
						25	9						
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1 420	3 Y	16	34 1		31	
						18	9						
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1 368	3 Y	17	1 8		47	
						19	9						
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	15	1 461	3 Y	9	31 1	1 8	24	
						10	9						

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	5925 -	7640
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34	1 591	3 Y	2			8	
						2	9						
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	
						4	9						
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1 425	3 Y	2	7 1		7	
						2	9						
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	1 556	3 Y	2	5 1		4	
						2	9						
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	20	1 598	3 Y	6	5 1		5	
						7	9						

AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 -	7637
10	1085 N	698	-0-	-387	-0-	38	1 651	3 Y	8			38	
						9	9						
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	
						21	9						
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1 294	3 Y	11	33 1		35	
						12	9						
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1 176	3 Y	13	28 1		20	
						14	9						
03	930 N	208	-0-	-722	-0-	7	1 195	3 Y	5	15 1		10	
						6	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6013 - 7782
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
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	55 1	959 3	Y	1	2 1		-0-
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

CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6050 - 7780
10	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	46 1	1155 3	Y	-0-			-0-
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

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 - 7653
10	1209 N	906	-0-	-303	-0-	64 1	842 3	N	-0-			19
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-	45 1	822 3	N	20	55 1		29
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	56 1	782 3	N	14	27 1	1 8	15
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	86 1	1075 3	N	26			41

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 - 7722
10	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	155 1	1146 3	N	1	1 8		48
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-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 - 7674
10	992 N	848	-0-	-144	-0-	46 1	796 3	Y	5			23
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
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	609 3	Y	7	20 1		22
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32 1	681 3	Y	7	16 1		13
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	27 1	787 3	Y	5	10 1		8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790
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
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	8	3	2	9	Y	2	5
11	210 N	30	-0-	-180	-0-	2	1	26	3	Y	4 1	7
12	155 N	16	-0-	-139	-0-	2	9	4	9	Y		11
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	5 1	9
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y		12
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	9 1	11
						9	9					

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658
10	837 N	533	-0-	-304	-0-	29	1	501	3	Y	3	15
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	3	9	447	3	Y	-0-	15
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	35	1	647	3	Y	8	23
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	9	9	364	3	Y	13 1	15
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	4	8
03	682 N	414	-0-	-268	-0-	9	1	394	3	Y	11 1	7
						13	1				7 1	
						7	9					

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	20	1	181	3	Y	-0-	-0-
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-

APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	23	1	218	3	Y	-0-	1
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	35	1	207	3	Y	3 1	3
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2	9	201	3	Y	-0-	3
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	254	3	Y	6 1	2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y		7
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	9	270	3	Y		9
						35	1					
						17	1					
						2	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 6		RRCID -> 241922	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 5868	- 7494			
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
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	27	1	255	3	Y	-0-		-0-
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

APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857		- 7492	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
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

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030		- 7752	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2	5 1	4
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	12	3	Y	3		7
						3	9						
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	12	3	Y	6		13
						7	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	9 1		9
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	6		15
						7	9						
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	15	3	Y	8	12 1	11
						9	9						

GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033		- 7712	
10	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	84	1	873	3	Y	55	154 1	1 8 70
						61	9						
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	154	1	783	3	Y	82	61 1	1 8 90
						90	9						
12	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	494	1	494	3	Y	58	1 8	147
						64	9						
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	476	1	473	3	Y	53	97 1	103
						58	9						
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	624	3	Y	31	91 1	43
						34	9						
03	1054 N	876	-0-	-178	-0-	31	1	762	3	Y	75	40 1	1 8 77
						83	9						

CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902		- 5908	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-		-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-		-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	6	1	81	3	N	-0-		-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	7	1	83	3	N	3	2 1	1
						3	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 - 7528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	150	1	1642	3	N	-0-		102
11	2070 X	1499	-0-	-571	-0-	124	1	1375	3	N	-0-		102
12	2201 X	1179	-0-	-1022	-0-	89	1	1090	3	N	-0-		102
01	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	128	1	1370	3	N	7		109
						8	9						
02	1988 X	1577	-0-	-411	-0-	169	1	1408	3	N	-0-		109
*03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	N	-0-		109

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7527 - 7563	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	65	1	710	3	Y	-0-		76
11	780 N	641	-0-	-139	-0-	53	1	588	3	Y	-0-		76
12	868 N	684	-0-	-184	-0-	52	1	632	3	Y	-0-		76
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	70	1	744	3	Y	-0-		76
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	Y	-0-		76
*03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1	970	3	Y	36		112
						40	9						

STOCKTON, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7479 - 7516	
10	310 N	211	-0-	-99	-0-	7	1	204	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	5	1	168	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	3	Y	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	3	1	61	3	Y	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	7684 - 7734	
10	341 N	137	-0-	-204	-0-	4	1	107	3	Y	24		37
						26	9						
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	4	1	155	3	Y	-0-		37
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	8	1	196	3	Y	-0-		37
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-		37
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	1	1	24	3	Y	70	96 1	11
						77	9						
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	1	1	28	3	Y	32		43
						35	9						

MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID ->	187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7570 - 7602	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	169	-0-	-101	-0-	4	1	165	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	3	Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7602 - 7650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 X	1593	-0-	-360	-0-	114 1	1244 3	Y	214	243 1		57
11	1890 X	1574	-0-	-316	-0-	235 9	115 1	1268 3	Y	174	170 1	61
12	1953 X	1382	-0-	-571	-0-	191 9	99 1	1209 3	Y	67	52 1	76
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	74 9	126 1	1340 3	Y	181	191 1	66
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	199 9	155 1	1291 3	Y	169	170 1	65
*03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	186 9	144 1	1444 3	Y	437	435 1	67
						481 9						

MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7429 - 7665
10	1085 X	799	-0-	-286	-0-	27 1	750 3	Y	20	19 1		15
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	22 9	31 1	1129 3	Y	17	18 1	14
12	899 X	667	-0-	-232	-0-	19 9	26 1	617 3	Y	22	25 1	11
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	24 9	31 1	563 3	Y	60	34 1	37
02	1092 X	526	-0-	-566	-0-	66 9	25 1	459 3	Y	38	42 1	33
03	1209 X	790	-0-	-419	-0-	42 9	35 1	718 3	Y	34	59 1	8
						37 9						

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6022 - 6162
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	19 1	522 3	Y	17			24
11	540 N	375	-0-	-165	-0-	19 9	10 1	365 3	Y	-0-		24
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	17 1	415 3	Y	-0-		24
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	15 1	280 3	Y	-0-		24
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	18 1	326 3	Y	24	44 1	4
03	434 N	312	-0-	-122	-0-	26 9	14 1	285 3	Y	12		16
						13 9						

MARTIN, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	193493	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5945 - 6040
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	157 3	Y	16			19
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	18 9	2 1	56 3	Y	-0-		19
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	2 1	47 3	Y	-0-		19
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	3 3		Y	-0-		19
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	18 3	Y	34	48 1	5
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	37 9	1 1	28 3	Y	17		22
						19 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	257 1	2807 3	Y	-0-		86
11	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	248 1	2740 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
						17 9					

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

10	1829 N	1371	-0-	-458	-0-	115 1	1256 3	Y	-0-		43
11	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	109 1	1210 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					

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

10	620 X	524	-0-	-96	-0-	43 1	472 3	Y	8		18
						9 9					
11	720 X	501	-0-	-219	-0-	42 1	459 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					

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

10	5952 X	707	-0-	-5245	-0-	23 1	644 3	Y	36	59 1	40
						40 9					
11	5760 X	434	-0-	-5326	-0-	11 1	416 3	Y	6		46
						7 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					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
10	930 N	789	-0-	-141	-0-	65 1	715 3	Y	8			18
11	870 N	533	-0-	-337	-0-	9 9						
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	44 1	489 3	Y	-0-			18
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	40 1	489 3	Y	-0-			18
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	62 1	661 3	Y	1			19
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	1 9						
						59 1	487 3	Y	-0-			19
						71 1	709 3	Y	1			20
						1 9						

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568			
10	2232 X	2149	-0-	-83	-0-	74 1	2038 3	Y	34	43 1		36
11	1800 X	735	-0-	-1065	-0-	37 9						
12	1860 X	473	-0-	-1387	-0-	19 1	690 3	Y	24			60
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	26 9						
02	1932 X	115	-0-	-1817	-0-	19 1	454 3	Y	-0-			60
03	2139 X	262	-0-	-1877	-0-	7 1	130 3	Y	1			61
						1 9						
						6 1	109 3	Y	-0-			61
						12 1	248 3	Y	2	38 1		25
						2 9						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 3	Y	-0-			22
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	6 1	63 3	Y	-0-			22
12	155 N	24	-0-	-131	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			22
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-			22
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	Y	-0-			22
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	Y	4			26
						4 9						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616			
10	2387 X	1571	-0-	-816	-0-	132 1	1439 3	Y	-0-			36
11	2310 X	1531	-0-	-779	-0-	127 1	1404 3	Y	-0-			36
12	2387 X	1451	-0-	-936	-0-	109 1	1336 3	Y	5			41
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	6 9						
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	159 1	1702 3	Y	1			42
*03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	1 9						
						216 1	1793 3	Y	6			48
						7 9						
						213 1	2126 3	Y	19	50 1		17
						21 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7438 -	7538		
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
10		1116 X	848	-0-	-268	-0-	30 1	818 3		N	-0-			87
11		960 X	611	-0-	-349	-0-	16 1	595 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

GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7558 -	7661		
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3		Y	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7494 -	7625		
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	5	18 1		2
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	22	18 1		6

WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7553 -	7624		
10		961 N	848	-0-	-113	-0-	71 1	777 3		Y	-0-			-0-
11		870 N	528	-0-	-342	-0-	44 1	484 3		Y	-0-			-0-
12		682 N	283	-0-	-399	-0-	21 1	262 3		Y	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	23 1	243 3		Y	-0-			-0-
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	93 1	771 3		Y	-0-			-0-
*03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	43 1	427 3		Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7562 -	7586		
10		2418 X	1287	-0-	-1131	-0-	79 1	869 3		Y	308	334 1		82
							339 9							
11		1920 X	1547	-0-	-373	-0-	97 1	1078 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-

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 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	1767 N	1135	-0-	-632	-0-	92 1 32 9	1011 3	Y	29		99
11	1440 N	557	-0-	-883	-0-	45 1 12 9	500 3	Y	11		110
12	1674 N	754	-0-	-920	-0-	54 1 37 9	663 3	Y	34	80 1	64
01	592 X	592	-0-	-0-	-0-	51 1	541 3	Y	-0-		64
02	1512 X	630	-0-	-882	-0-	60 1 72 9	498 3	Y	65	101 1	28
03	1147 X	1111	-0-	-36	-0-	92 1 94 9	925 3	Y	85	88 1	25

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590		
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	129 1	1406 3	Y	-0-		13
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	81 1	892 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	902	-0-	-1002	-0-	97 1	805 3	Y	-0-		13
03	1550 X	882	-0-	-668	-0-	80 1 1 9	801 3	Y	1		14

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558		
10	1798 X	1178	-0-	-620	-0-	98 1 6 9	1074 3	Y	5		12
11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	125 1	1381 3	Y	-0-		12
12	1457 X	1248	-0-	-209	-0-	95 1	1153 3	Y	-0-		12
01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	107 1	1144 3	Y	-0-		12
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	166 1 1 9	1385 3	Y	1	7 1	6
*03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	178 1 9 9	1782 3	Y	8	10 1	4

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743		
10	5828 X	5397	-0-	-431	-0-	189 1 20 9	5188 3	Y	18	16 1	13
11	5640 X	3113	-0-	-2527	-0-	82 1 15 9	3016 3	Y	14	16 1	11
12	5828 X	3005	-0-	-2823	-0-	119 1 13 9	2873 3	Y	12	17 1	6
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	131 3	Y	3	7 1	2
02	4872 X	286	-0-	-4586	-0-	15 1 10 9	261 3	Y	9	3 1	8
03	5394 X	387	-0-	-5007	-0-	17 1 25 9	345 3	Y	23	25 1	6

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 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	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 X	429	-0-	-160	-0-	35 1 14 9	380 3	Y	13	18 1		3
11	540 X	357	-0-	-183	-0-	28 1 15 9	314 3	Y	14	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
FOSTER, J. ESTATE												
		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
10	1023 N	702	-0-	-321	-0-	59 1 1 9	642 3	Y	1			3
11	780 N	427	-0-	-353	-0-	35 1	392 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-
REEVES												
		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449			
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	3 1	73 3	Y	-0-			90
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5 1	179 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
FOSTER, J. ESTATE												
		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	203 1 12 9	2214 3	Y	11			40
11	1020 X	822	-0-	-198	-0-	68 1 4 9	750 3	Y	4			44
12	682 X	155	-0-	-527	-0-	11 1 6 9	138 3	Y	5	32 1		17
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	25 1	265 3	Y	-0-			17
02	2184 X	350	-0-	-1834	-0-	35 1 20 9	295 3	Y	18	27 1		8
03	2418 X	503	-0-	-1915	-0-	44 1 23 9	436 3	Y	21	23 1		6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532
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	1643 X	1361	-0-	-282	-0-	105 1	1153 3	Y	94	91 1		31
						103 9						
11	1590 X	1148	-0-	-442	-0-	91 1	1002 3	Y	50	58 1		23
						55 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						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23 1	255 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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720
10	527 X	496	-0-	-31	-0-	42 1	454 3	Y	-0-			-0-
11	510 X	49	-0-	-461	-0-	4 1	45 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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	10 1	273 3	Y	112	107 1		84
						123 9						
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	12 1	447 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	362	-0-	-170	-0-	15 1	275 3	Y	65	67 1		55
						72 9						
03	589 X	565	-0-	-24	-0-	17 1	355 3	Y	175	187 1		43
						193 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580				
M	O	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	372 N	286	-0-	-86	-0-			24	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	194	-0-	-136	-0-			16	1	178	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-

WINSLOW, O. H.				WELL #:	13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690			
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-			103	1	1131	3	Y	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-			75	1	833	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-

MARTIN, J. C.				WELL #:	12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 7702			
10	1023 N	634	-0-	-389	-0-			22	1	590	3	Y	20	18	1	15
								22	9							
11	840 N	518	-0-	-322	-0-			13	1	487	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	527 N	527	-0-	-0-	-0-			25	1	458	3	Y	40	40	1	34
								44	9							
03	806 N	778	-0-	-28	-0-			34	1	700	3	Y	40	64	1	10
								44	9							

STOCKTON A				WELL #:	3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472			
10	3100 N	8637	-0-	5537	6123			304	1	8333	3	Y	-0-			19
11	3000 N	3491	-0-	491	6614			93	1	3398	3	Y	-0-			19
12	11274 X	4660	-0-	-6614	-0-			185	1	4475	3	Y	-0-			19
01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-			309	1	5618	3	Y	-0-			19
02	7812 X	6247	-0-	-1565	-0-			328	1	5900	3	Y	17			36
								19	9							
03	8649 X	6208	-0-	-2441	-0-			289	1	5919	3	Y	-0-			36

PRYOR				WELL #:	1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7514 - 7550			
10	3162 X	2288	-0-	-874	-0-			79	1	2152	3	Y	52			115
								57	9							
11	3060 X	1668	-0-	-1392	-0-			44	1	1624	3	Y	-0-			115
12	3162 X	1378	-0-	-1784	-0-			52	1	1251	3	Y	68	126	1	57
								75	9							
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-			99	1	1795	3	Y	2			59
								2	9							
02	2072 X	2012	-0-	-60	-0-			102	1	1843	3	Y	61			120
								67	9							
*03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-			107	1	2199	3	Y	47	119	1	48
								52	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7480 - 7498		
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
10	3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	177 1	1937 3	Y	7			17
11	3030 X	1306	-0-	-1724	-0-	108 1	1198 3	Y	-0-			17
12	2542 X	1304	-0-	-1238	-0-	99 1	1205 3	Y	-0-			17
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	132 1	1409 3	Y	-0-			17
02	1904 X	1290	-0-	-614	-0-	138 1	1148 3	Y	4	11 1		10
03	2108 X	1558	-0-	-550	-0-	140 1	1399 3	Y	17	18 1		9

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6074 - 7498		
10	1581 X	1302	-0-	-279	-0-	109 1	1193 3	Y	-0-			17
11	1530 X	1334	-0-	-196	-0-	111 1	1223 3	Y	-0-			17
12	1581 X	1352	-0-	-229	-0-	102 1	1247 3	Y	3			20
01	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	149 1	1595 3	Y	-0-			20
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	161 1	1343 3	Y	3			23
*03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	170 1	1703 3	Y	11	24 1		10

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7484 - 7518		
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	3 1	94 3	Y	74	63 1		79
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	2 1	83 3	Y	54			133
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			133
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	1			134
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	1 1	24 3	Y	-0-			134
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	Y	-0-	83 1		51

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7506 - 7526		
10	1271 N	707	-0-	-564	-0-	59 1	642 3	Y	5			12
11	1110 N	395	-0-	-715	-0-	33 1	362 3	Y	-0-			12
12	992 N	321	-0-	-671	-0-	24 1	297 3	Y	-0-			12
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43 1	455 3	Y	-0-			12
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	34 1	283 3	Y	1	7 1		6
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39 1	386 3	Y	9	10 1		5

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 7407 - 7416		
10	2077 X	1514	-0-	-563	-0-	53 1	1461 3	N	-0-			128
11	1830 X	1323	-0-	-507	-0-	35 1	1288 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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341				
M O	ALLOW 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
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	456	3	Y	8			34
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	9	9	505	3	Y	-0-			34
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	23			57
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	9	279	3	Y	15	51	1	21
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	17	9	431	3	Y	16			37
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	52	1	324	3	Y	22	39	1	20
						18	9							
						32	1							
						24	9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006				TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672				
10	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	204	1	2234	3	Y	89	97	1	23
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	98	9	2867	3	Y	95	85	1	33
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	259	1	2230	3	Y	39	28	1	44
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	105	9	1943	3	Y	87	100	1	31
02	3024 X	1761	-0-	-1263	-0-	183	1	1481	3	Y	93	89	1	35
03	3348 X	2641	-0-	-707	-0-	43	9	2164	3	Y	237	236	1	36
						182	1							
						96	9							
						178	1							
						102	9							
						216	1							
						261	9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657				
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	27	1	293	3	Y	2			7
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	2	9	344	3	Y	1			8
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	31	1	302	3	Y	3	6	1	5
01	INC G-10	454	-0-	454	454	25	1	415	3	Y	-0-			5
02	INC G-10	370	-0-	370	824	3	9	323	3	Y	7	9	1	3
*03	1382 N	558	-0-	-824	-0-	1	9	498	3	Y	9	9	1	3
						39	1							
						39	1							
						8	9							
						50	1							
						10	9							
CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480				
10	3007 X	566	-0-	-2441	-0-	47	1	519	3	Y	-0-			-0-
11	1890 X	498	-0-	-1392	-0-	41	1	457	3	Y	-0-			-0-
12	1891 X	269	-0-	-1622	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	271	-0-	-205	-0-	29	1	242	3	Y	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-			-0-
						47	1							
						41	1							
						20	1							
						21	1							
						29	1							
						26	1							
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418				
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-			-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641			
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		
10	868 N	707	-0-	-161	-0-	59 1	648 3	Y	-0-	78		
11	810 N	541	-0-	-269	-0-	45 1	496 3	Y	-0-	78		
12	682 N	479	-0-	-203	-0-	36 1	443 3	Y	-0-	78		
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36 1	381 3	Y	-0-	78		
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	51 1	422 3	Y	-0-	78		
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	26 1	261 3	Y	17	95		
						19 9						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466			
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	57 1	627 3	Y	2	5		
						2 9						
11	690 N	533	-0-	-157	-0-	44 1	489 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						

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436			
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	53 1	1462 3	Y	7	14		
						8 9						
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	35 1	1275 3	Y	-0-	14		
12	1395 X	871	-0-	-524	-0-	34 1	827 3	Y	9	15 1	8	
						10 9						
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y	-0-	8		
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						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628			
10	3162 X	1985	-0-	-1177	-0-	165 1	1809 3	Y	10	20		
						11 9						
11	3060 X	1707	-0-	-1353	-0-	142 1	1565 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	1269	-0-	-1055	-0-	136 1	1131 3	Y	2	13 1	9	
						2 9						
03	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	162 1	1624 3	Y	18	18 1	9	
						20 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722			
10	1984 X	1124	-0-	-860	-0-	94 1	1030 3	Y	-0-	100		
11	1230 X	853	-0-	-377	-0-	71 1	782 3	Y	-0-	100		
12	1395 X	1038	-0-	-357	-0-	78 1	948 3	Y	11	111		
						12 9						
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	87 1	924 3	Y	71	182		
						78 9						
02	1260 X	1172	-0-	-88	-0-	126 1	1046 3	Y	-0-	182		
03	1116 X	1065	-0-	-51	-0-	97 1	968 3	Y	-0-	182		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 7730
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2387 X	1668	-0-	-719	-0-	140	1	1528	3	Y	-0-	132
11	2070 X	1755	-0-	-315	-0-	146	1	1609	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					

MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7557
10	930 N	827	-0-	-103	-0-	29	1	798	3	Y	-0-	-0-
11	1020 N	821	-0-	-199	-0-	22	1	799	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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476
10	465 N	270	-0-	-195	-0-	23	1	247	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	19	1	206	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-

APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460 - 7484
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-	129
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	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

APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
APPLING B		WELL #:		3B	RRCID -> 221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7449 - 7476		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	79 1	864 3	Y	1		30	
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	1 9	594 3	Y	-0-		30	
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	54 1	362 3	Y	29		59	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30 1	242 3	Y	-0-		59	
02	616 N	89	-0-	-527	-0-	32 9	70 3	Y	10		69	
03	434 N	104	-0-	-330	-0-	23 1	77 3	Y	17		86	
						8 1						
						19 9						

PRYOR		WELL #:		4	RRCID -> 221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5934 - 7736		
10	31 X	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-		-0-	
11	60 X	38	-0-	-22	-0-	1 1	37 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-	

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID -> 221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7456 - 7480		
10	1705 X	1432	-0-	-273	-0-	50 1	1382 3	Y	-0-		-0-	
11	1500 X	1205	-0-	-295	-0-	32 1	1173 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-	

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID -> 224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7407 - 7416		
10	2487 N	1004	-0-	-1483	-0-	35 1	969 3	Y	-0-		18	
11	2820 X	1123	-0-	-1697	-0-	30 1	1093 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	

REEVES		WELL #:		5	RRCID -> 224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7414 - 7430		
10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	46 1	1264 3	Y	-0-		5	
11	2010 X	542	-0-	-1468	-0-	14 1	528 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	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7437 - 7454
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	112 1	1226 3	Y	12		70
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	13 9					70
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	80 1	889 3	Y	-0-		70
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	57 1	700 3	Y	27		97
02	1680 X	1214	-0-	-466	-0-	30 9					
*03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	112 1	1194 3	Y	41	87 1	51
						45 9					
						126 1	1051 3	Y	34		85
						37 9					
						123 1	1230 3	Y	39	88 1	36
						43 9					

STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7481 - 7498
10	558 N	349	-0-	-209	-0-	12 1	337 3	Y	-0-		30
11	600 N	372	-0-	-228	-0-	10 1	362 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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7499 - 7509
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		3
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	19 3	Y	1		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					

PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7466 - 7480
10	2976 X	2408	-0-	-568	-0-	85 1	2319 3	Y	4		9
11	5460 X	1950	-0-	-3510	-0-	4 9					
12	5642 X	1923	-0-	-3719	-0-	52 1	1898 3	Y	-0-		9
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	76 1	1840 3	Y	6	10 1	5
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	7 9					
*03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	116 1	2100 3	Y	-0-		5
						115 1	2069 3	Y	5		10
						6 9					
						115 1	2356 3	Y	4	10 1	4
						4 9					

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5913 - 7602
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		-0-
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-

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 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
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	85 1	928 3	Y	8				60
11	943 X	943	-0-	-0-	-0-	9 9							60
12	1581 X	794	-0-	-787	-0-	78 1	865 3	Y	-0-				60
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60 1	734 3	Y	-0-				27
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	68 1	730 3	Y	6	39	1		42
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	7 9			15				65
						84 1	701 3	Y	23				
						17 9							
						65 1	647 3	Y					
						25 9							

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424	
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	3 1	32 3	Y	-0-				10
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

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710	
10	713 N	500	-0-	-213	-0-	42 1	458 3	Y	-0-				-0-
11	630 N	414	-0-	-216	-0-	34 1	380 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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686	
10	682 N	399	-0-	-283	-0-	13 1	352 3	Y	31	29	1		22
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	34 9			23	28	1		17
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	43 1	1576 3	Y	19	27	1		9
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	25 9			45	27	1		27
02	1540 X	268	-0-	-1272	-0-	24 1	585 3	Y	22	31	1		18
03	1705 X	555	-0-	-1150	-0-	21 9			29	40	1		7
						22 1	394 3	Y					
						50 9							
						13 1	231 3	Y					
						24 9							
						24 1	499 3	Y					
						32 9							

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712	
10	1240 N	943	-0-	-297	-0-	79 1	864 3	Y	-0-				-0-
11	1140 N	729	-0-	-411	-0-	60 1	669 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-

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458	
10	744 N	438	-0-	-306	-0-	37 1	401 3	Y	-0-				-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44 1	485 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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491	
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
10		2418 X	1526	-0-	-892	-0-	54 1	1472 3	Y	-0-			-0-
11		1950 X	1492	-0-	-458	-0-	40 1	1452 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-

PRYOR				WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 - 7468
10		2077 X	1352	-0-	-725	-0-	48 1	1304 3	Y	-0-			-0-
11		2010 X	675	-0-	-1335	-0-	18 1	657 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-

CHATO				WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7400 - 7414
10		496 N	396	-0-	-100	-0-	32 1	351 3	Y	12			176
							13 9						
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	41 1	456 3	Y	1			177
							1 9						
12		1054 N	216	-0-	-838	-0-	16 1	200 3	Y	-0-			177
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	20 1	213 3	Y	8	114 1		71
							9 9						
02		476 N	252	-0-	-224	-0-	25 1	208 3	Y	17			88
							19 9						
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	19 1	187 3	Y	4			92
							4 9						

WINSLOW, O. H.				WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7544 - 7575
10		1178 N	975	-0-	-203	-0-	63 1	686 3	Y	205	193 1		66
							226 9						
11		1200 N	925	-0-	-275	-0-	67 1	739 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						

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7475 - 7487
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	128 1	1400 3	Y	13			29
							14 9						
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	102 1	1129 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						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411			
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 CODE	* EOM BALANCE
10	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	42	1	1154	3	Y	-0-	-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	34	1	1248	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-

MARTIN, J. C.				WELL #: 16	RRCID -> 227670	COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469			
10	1085 N	610	-0-	-475	-0-	21	1	589	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	671	-0-	-259	-0-	18	1	653	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-

STOCKTON				WELL #: 6	RRCID -> 228216	COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526			
10	2511 X	1578	-0-	-933	-0-	55	1	1506	3	Y	15	197
11	2430 X	1497	-0-	-933	-0-	40	1	1457	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

CHATO				WELL #: 4	RRCID -> 228236	COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403			
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	1	1
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	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
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	549	3	Y	4	6
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	5	11

WINSLOW, O. H.				WELL #: 19	RRCID -> 228526	COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178			
10	3100 N	8086	-0-	4986	4986	678	1	7408	3	Y	-0-	16
11	3000 N	1896	-0-	-1104	3882	157	1	1739	3	Y	-0-	16
12	3100 N	3179	-0-	79	3961	241	1	2936	3	Y	2	18
01	6681 X	2720	-0-	-3961	-0-	232	1	2477	3	Y	10	28
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

CIERVO				WELL #: 1	RRCID -> 229763	COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728			
10	4433 X	3032	-0-	-1401	-0-	3032	3			Y	-0-	83
11	4290 X	2783	-0-	-1507	-0-	2783	3			Y	-0-	83
12	4433 X	2703	-0-	-1730	-0-	2703	3			Y	-0-	83
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	28	2	2878	3	Y	-0-	83
02	3332 X	2977	-0-	-355	-0-	27	2	2950	3	Y	-0-	83
*03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	30	2	3101	3	Y	-0-	83

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			217	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	107	1	113	
12	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3		Y	-0-			113	
01	3000 N	6188	-0-	3188	3188	60	2	6066	3	Y	56	121	1	48
						62	9							
02	2800 N	4001	-0-	1201	4389	35	2	3966	3	Y	-0-			48
*03	7846 X	3457	-0-	-4389	-0-	32	2	3307	3	Y	107	83	1	72
						118	9							

GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376					
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	904	3	Y	1			3
						1	9							
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	66	1	726	3	Y	-0-			3
12	992 N	549	-0-	-443	-0-	42	1	507	3	Y	-0-			3
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	78	1	830	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	Y	-0-			2
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	85	1	847	3	Y	2	3	1	1
						2	9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062					
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	15	1	414	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	10	1	375	3	Y	1			2
						1	9							
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-			2
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-			2
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-			2
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	-0-	1	1	1

STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468					
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	149	1	4093	3	Y	-0-			-0-
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	103	1	3798	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-

CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693					
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	776	-0-	-340	-0-	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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	775 N	324	-0-	-451	-0-	27	1	296	3	Y	1	1	
11	780 N	153	-0-	-627	-0-	1	9					1	
12	496 N	93	-0-	-403	-0-	13	1	140	3	Y	-0-	1	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	1	
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	33	1	356	3	Y	-0-	1	
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-	1	
						43	1	429	3	Y	-0-	1	

MARTIN, J. C.				WELL #:	19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620
10	1519 X	1	-0-	-1518	-0-	1	3			Y	-0-	1	
11	4980 X	1	-0-	-4979	-0-	1	3			Y	-0-	1	
12	5146 X	1617	-0-	-3529	-0-	64	1	1553	3	Y	-0-	1	
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	45	1	812	3	Y	1	1 1	
						1	9					1	
02	1148 X	1044	-0-	-104	-0-	55	1	988	3	Y	1	1 1	
						1	9					1	
03	1612 X	1412	-0-	-200	-0-	66	1	1345	3	Y	1	2 1	
						1	9					-0-	

VENADO				WELL #:	4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	54	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	30	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-	30	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	2	211	3	Y	39	34	
						43	9						
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	2	178	3	Y	-0-	34	
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	2	2	221	3	Y	104	70	
						114	9						

VENADO				WELL #:	3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	195	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	221	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	221	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	2	36	3	Y	-0-	221	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	101	3	Y	-0-	221	
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	2	59	3	Y	-0-	221	

CIERVO				WELL #:	4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902 - 7630
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	763	-0-	-1283	-0-	755	3	8	9	Y	7	11	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	5	2	563	3	Y	5	6	
						6	9						
02	700 N	516	-0-	-184	-0-	5	2	504	3	Y	6	4	
						7	9						
03	775 N	530	-0-	-245	-0-	5	2	497	3	Y	25	19	
						28	9						

PRYOR				WELL #:	13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7473 - 7496
10	2108 X	1902	-0-	-206	-0-	67	1	1835	3	Y	-0-	-0-	
11	2040 X	1560	-0-	-480	-0-	41	1	1519	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-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
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	
10	1736 X	1120	-0-	-616	-0-	93 1	1017 3	Y	9		20
11	1500 X	902	-0-	-598	-0-	10 9					
12	992 X	521	-0-	-471	-0-	75 1	827 3	Y	-0-		20
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	39 1	482 3	Y	-0-		20
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	31 1	326 3	Y	-0-		20
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	121 1	1005 3	Y	-0-	13 1	7
						102 1	1018 3	Y	5	10 1	2
						6 9					

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
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	1466	-0-	-146	-0-	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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361		
10	930 N	557	-0-	-373	-0-	47 1	510 3	Y	-0-		-0-
11	720 N	507	-0-	-213	-0-	42 1	465 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-

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080		
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	1228	-0-	-1314	-0-	1222 3	6 9	Y	5		6
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					

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
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	787	-0-	-360	-0-	774 3	13 9	Y	12		15
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					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598		
10	1457 X	203	-0-	-1254	-0-	17 1	186 3	Y	-0-		-0-
11	1410 X	134	-0-	-1276	-0-	11 1	123 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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616			
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	2387 X	1499	-0-	-888	-0-	125 1	1365 3	Y	8			27
11	1980 X	314	-0-	-1666	-0-	26 1	286 3	Y	2			29
12	2046 X	195	-0-	-1851	-0-	15 1	179 3	Y	1	21 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
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	177 1	1773 3	Y	7	7 1		2
						8 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-			15
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 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						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002			
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	6 1	65 3	Y	7			28
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						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688			
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17 1	189 3	Y	-0-			34
11	330 N	159	-0-	-171	-0-	13 1	146 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	105	-0-	-35	-0-	10 1	86 3	Y	8			44
						9 9						
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	10 1	97 3	Y	21	46 1		19
						23 9						

PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480			
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	Y	18			37
						20 9						
11	3000 N	5821	-0-	2821	2821	154 1	5667 3	Y	-0-			37
12	3100 N	1386	-0-	-1714	1107	54 1	1303 3	Y	26	41 1		22
						29 9						
01	2327 X	1220	-0-	-1107	-0-	64 1	1155 3	Y	1			23
						1 9						
02	5432 X	967	-0-	-4465	-0-	50 1	895 3	Y	20			43
						22 9						
03	6014 X	905	-0-	-5109	-0-	41 1	846 3	Y	16	43 1		16
						18 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
PRYOR				WELL #: 14	RRCID -> 243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388	-	7416	
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
10		3100 N	3511	-0-	411	411	124 1	3387 3	3	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2926	-0-	-74	337	78 1	2848 3	3	Y	-0-			-0-
12		2099 N	1762	-0-	-337	-0-	70 1	1692 3	3	Y	-0-			-0-
01		793 X	793	-0-	-0-	-0-	41 1	752 3	3	Y	-0-			-0-
02		3164 X	310	-0-	-2854	-0-	16 1	294 3	3	Y	-0-			-0-
03		3503 X	262	-0-	-3241	-0-	12 1	250 3	3	Y	-0-			-0-

PRYOR				WELL #: 11	RRCID -> 243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368	-	7382	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VENADO				WELL #: 23	RRCID -> 243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030	-	6162	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 1		14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	17 1		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
*03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	3 2	320 3	3	Y	40	26 1		27
							44 9							

WINSLOW, O. H.				WELL #: 27	RRCID -> 244590	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7684	-	7734	
10		372 N	246	-0-	-126	-0-	21 1	225 3	3	Y	-0-			-0-
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	18 1	199 3	3	Y	-0-			-0-
12		248 N	156	-0-	-92	-0-	12 1	144 3	3	Y	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	22 1	237 3	3	Y	-0-			-0-
02		196 N	179	-0-	-17	-0-	19 1	160 3	3	Y	-0-			-0-
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	18 1	180 3	3	Y	-0-			-0-

CHATO A				WELL #: 11	RRCID -> 244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030	-	6040	
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 3	3	Y	-0-			8
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	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	3	Y	-0-			8
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	3	Y	-0-			8
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	3	Y	6			14
							7 9							

GUTIERREZ E				WELL #: 6	RRCID -> 245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510	-	7540	
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	102 1	1113 3	3	Y	-0-			261
11		930 N	797	-0-	-133	-0-	66 1	731 3	3	Y	-0-			261
12		961 N	787	-0-	-174	-0-	60 1	727 3	3	Y	-0-			261
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	61 1	653 3	3	Y	-0-			261
02		756 N	598	-0-	-158	-0-	64 1	530 3	3	Y	4			265
							4 9							
03		775 N	715	-0-	-60	-0-	65 1	650 3	3	Y	-0-			265

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		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				
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	298	3	8	9	Y	7	11
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	2	189	3	Y	4	5
							4	9					
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	2	2	206	3	Y	5	4
							6	9					
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	2	2	232	3	Y	15	12
							17	9					

CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082				
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	475	3	26	9	Y	24	37
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	7	2	735	3	Y	23	28
							25	9					
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	5	2	485	3	Y	24	19
							26	9					
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5	2	561	3	Y	55	43
							61	9					

MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500				
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	77	1	2115	3	Y	17	19
							19	9					
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	3	Y	19	38
							21	9					
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	115	1	2785	3	Y	-0-	38
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	93	1	1696	3	Y	6	44
							7	9					
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	3	Y	-0-	44
03	2914	X	1871	-0-	-1043	-0-	87	1	1781	3	Y	3	20
							3	9					

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW 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
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	701	2	14	9	Y	13			42
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	691	2	8	9	Y	7	1	8	48
12	775 N	668	-0-	-107	-0-	650	2	18	9	Y	16	4	8	60
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

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

10	744 N	612	-0-	-132	-0-	26	1	573	2	Y	12			32
						13	9							
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	17
						14	9							
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							

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

10	744 N	593	-0-	-151	-0-	25	1	558	2	N	9			25
						10	9							
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	14
						10	9							
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							

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	144	1	684	2	N	-0-			3
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	154	1	662	2	N	-0-			3
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	N	-0-			3
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	85	1	388	2	N	-0-			3
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	115	1	447	2	N	-0-			3
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	N	-0-			3

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	149	1	745	2	Y	20			20
						22	9							
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	147	1	660	2	Y	14			34
						15	9							
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	64	1	691	2	Y	11			45
						12	9							
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	124	1	597	2	Y	19			64
						21	9							
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	129	1	528	2	Y	15			79
						17	9							
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	119	1	676	2	Y	34	93	1	20
						37	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1060	2	4	9	Y	4					50
11	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1258	2	2	9	Y	2					52
12	1240 N	780	-0-	-460	-0-	771	2	9	9	Y	8					60
01	1054 N	797	-0-	-257	-0-	784	2	13	9	Y	12	68	1			4
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5					9
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	905	2	26	9	Y	24					33

COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691							
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	15					17
						17	9									
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	90	1	391	2	Y	9					26
						10	9									
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	6					32
						7	9									
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	324	2	Y	11					43
						12	9									
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	321	2	Y	9					52
						10	9									
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	85	1	405	2	Y	19	54	1			17
						21	9									

COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656							
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	85	1	437	2	Y	7					16
						8	9									
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	86	1	404	2	Y	5					21
						6	9									
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	37	1	409	2	Y	4					25
						4	9									
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	70	1	347	2	Y	7					32
						8	9									
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	69	1	289	2	Y	5					37
						6	9									
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	361	2	Y	11	32	1			16
						12	9									

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 243048		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660							
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	94	1	445	2	N	-0-					17
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
						3	9									
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	92	1	422	2	N	12					32
						13	9									
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	21					53
						23	9									
03	403 N	305	-0-	-98	-0-	44	1	240	2	N	19					72
						21	9									

RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791							
10	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	1119	2	3	9	Y	3					59
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1937	2	N	25			68
						28	9							
11	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	86	1	1893	2	N	21			89
						23	9							
12	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	93	1	1843	2	N	29	80	1	38
						32	9							
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	N	18			56
						20	9							
02	1820 N	1661	-0-	-159	-0-	86	1	1541	2	N	31			87
						34	9							
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	100	1	2041	2	N	7			94
						8	9							

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1155	2	24	9	Y	22			91
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

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	Y	4			52
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

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

10	62 X	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
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-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	120	1	1121	3	Y	-0-	6	1	-0-
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							

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348								
CHATO A				WELL #: 10	RRCID -> 239136	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 4652	- 4655			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	11 3	Y	1			4
						1 9						
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						

WINSLOW, O. H.				WELL #: 25	RRCID -> 249835	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4652	- 4660			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
RMG LAND				WELL #: 2204	RRCID -> 251276	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4658	- 4664			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124								
SCHWEERS				WELL #: 1	RRCID -> 232978	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 997	PERF. 876	- 884			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
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-

SCHWEERS				WELL #: 2	RRCID -> 232983	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 977	PERF. 880	- 883			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2013 - PLUGGED 10-24-2013												

TAYLOR-INA		//CONT.//		88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MEDINA					
SABINAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		742124										
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF.	894 - 897		
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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124										
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF.	885 - 890		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80			254
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

TILDEN, E. (300)				89950 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC.				802729										
DISCHER		WELL #:		1	RRCID ->	118258	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	308 - 312		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN	
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236							
DICKINSON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450	
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	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	71
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-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	71

DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	12
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-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	12

DICKINSON, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	24
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-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348							
HORTON, F. B.		WELL #: 2H		RRCID -> 243044		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617							
BURR		WELL #: 1031		RRCID -> 181667		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 BURR WELL #: 2031 RRCID -> 184727 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURR WELL #: 3031 RRCID -> 185004 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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

10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	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. & BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098		
M	O	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
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082		
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260		
10	1674 X	506	-0-	-1168	-0-	22	1	484	3	N	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 59E		WELL #:		1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 8368		
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	35	1	771	3	Y	1	1 8		-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		4	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141		
10	1054 N	189	-0-	-865	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		8	RRCID ->	175892	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6152 - 6162		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																
SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		9	RRCID -> 176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114									
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	279 N	207	-0-	-72	-0-		9	1	198	3	Y	-0-				-0-				
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-				
SCHOOLFIELD, M. S. 59												WELL #:	10	RRCID -> 177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	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
10	62 N	43	-0-	-19	-0-		2	1	41	3	Y	-0-				20				
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	31	1		12				
							20	9												
03	31 N	29	-0-	-2	-0-		1	1	28	3	Y	-0-				12				
VOLPE-SCHOOLFIELD 62												WELL #:	2	RRCID -> 179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-				-0-				
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-				
SCHOOLFIELD 59												WELL #:	7 U	RRCID -> 179622	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 - 6086
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	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
10	93 N	11	-0-	-82	-0-		11	3			Y	-0-				-0-				
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-				

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		18	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 6100 - 6110
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. 65		WELL #:		12	RRCID ->	192827	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 6197 - 6217
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2013 - PLUGGED 10-09-2013											

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	238222	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6079 - 6088
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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
10		1271 N	1199	-0-	-72	-0-	51 1	1148 3	Y	-0-	-0-
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-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		7	RRCID ->	075752	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8240 - 8266
10		527 N	444	-0-	-83	-0-	444 3		Y	-0-	7
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	-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-

TRIPLE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8320 - 8334
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 3	Y	-0-	-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264 - 8282
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	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	43 1	956 3	Y	7	8 1	6
11	960 N	664	-0-	-296	-0-	8 9	628 3	Y	5		11
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	30 1	928 3	Y	4		15
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	6 9	974 3	Y	1	16 1	-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	57 1	679 3	Y	-0-		-0-
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	4 9	884 3	Y	20		20
						66 1					
						1 9					
						63 1					
						71 1					
						22 9					

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		8	RRCID -> 081141	COMPL. DATE	02/15/1979	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8248 - 8298
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		7
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	17 1	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208 - 8238
10	186 N	29	-0-	-157	-0-	1 1	28 3	Y	-0-		2
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 9	14 3	Y	-0-		3
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 3	Y	-0-		3
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	77 1	959 3	Y	10	1 8	12
						11 9					

TRIPLE BAR RANCH "F"		WELL #:		6	RRCID -> 090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260 - 8294
10	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	281 1	967 3	Y	3		25
11	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	3 9	898 3	Y	1	1 8	25
12	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	161 1	950 3	Y	2		27
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	1 9	519 3	Y	4	22 1	9
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	112 1	569 3	Y	6	1 1	14
03	1147 N	541	-0-	-606	-0-	4 9	471 3	Y	-0-		14
						165 1					
						7 9					
						70 1					

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID -> 096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260 - 8200
10	837 N	751	-0-	-86	-0-	751 3		Y	-0-		-0-
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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384
M	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
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20 1	453 3	N	-0-			-0-
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-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 - 8253
10	775 N	103	-0-	-672	-0-	103 3		N	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	112484	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8250 - 8260
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	434 N	288	-0-	-146	-0-	29 1	259 3	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	40 1	352 3	Y	3			6
						3 9						
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	167	1	577	3	Y	4	24
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
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-	-0-
03	713 N	608	-0-	-105	-0-	78	1	530	3	Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 - 8330
10	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	121	1	2649	3	Y	7	7
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
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	184	1	2707	3	Y	2	-0-
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

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	-0-	2
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
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

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	3	Y	-0-	-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265
10	2077 N	1629	-0-	-448	-0-	71	1	1550	3	Y	7	7
11	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	78	1	1603	3	Y	6	13
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1772	3	Y	5	18
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1639	3	Y	1	-0-
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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8273 - 8321
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	-0-
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-

SCHLETZE A. E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	22	1	482	3	Y	7	8 1 5
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 -0-
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-

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
10	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	64	1	1423	3	Y	1	1 8 -0-
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 -0-

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	11	1	127	3	Y	-0-	-0-
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-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	40	1	454	3	N	-0-	-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323	
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
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	23 1	197 3	Y	2				4
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		2
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17 1	165 3	Y	3	3	1		2
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 3	Y	-0-				2

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	2	2	8		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	1	1	8		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	2	2	8		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	2	2	8		-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238	
10	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	148 1	1298 3	Y	10				17
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

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310	
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	1 1	5 3	N	-0-				-0-
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-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360	
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	193 1	1684 3	Y	8				16
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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
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	589 N	91	-0-	-498	-0-	3 1	67 3	N	19			60
11	450 N	93	-0-	-357	-0-	21 9	86 3	N	3	42 1	1 8	20
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	4 1	56 3	N	1			21
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	3 9	23 3	N	8	23 1		6
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	2 1	7 3	N	-0-			6
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	1 1	31 3	N	-0-			6
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	3 1	31 3	N	-0-			6

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374
10	1550 N	1209	-0-	-341	-0-	52 1	1157 3	N	-0-			-0-
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-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	2	1 1		1
12	372 N	142	-0-	-230	-0-	2 9	134 3	N	-0-			1
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	8 1	281 3	N	7	7 1		1
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	216 3	N	-0-			1
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 9	147 3	N	-0-			1

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386
10	1085 N	498	-0-	-587	-0-	21 1	477 3	N	-0-			-0-
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-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288
10	713 N	393	-0-	-320	-0-	17 1	376 3	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 55G		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 3	Y	-0-			-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165	-	8452		
M	O	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	
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	49	1	1099	3	Y	-0-			-0-	
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-	

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498	-	12502		
10	34813	X	12240	-0-	-22573	-0-	421	1	11292	2	Y	479	510	1	191	
							527	9								
11	20040	X	10415	-0-	-9625	-0-	1022	1	8932	3	Y	419	503	1	107	
							461	9								
12	17639	X	9479	-0-	-8160	-0-	483	1	8605	3	Y	355	317	1	145	
							391	9								
01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	359	1	7390	3	Y	538	501	1	182	
							592	9								
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	274	1	6440	3	Y	332	299	1	215	
							365	9								
03	12245	X	7029	-0-	-5216	-0-	401	1	6301	3	Y	297	340	1	172	
							327	9								

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126	-	8160		
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-	

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272	-	8306
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-	
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-	

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284	-	8304		
10	868	N	586	-0-	-282	-0-	26	1	560	2	N	-0-			-0-	
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-	

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270	-	8296		
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	N	-0-			-0-	
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-	

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	25 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1		17 2	Y	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

 UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
12	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1		18 2	Y	-0-			88
01	T. A.	414	-0-	414	414		95 1		300 2	Y	17	100 1		5
							19 9							
02	T. A.	837	-0-	837	1251		145 1		689 2	Y	3			8
*03	2347 X	1096	-0-	-1251	-0-		3 9							
							165 1		931 2	Y	-0-			8

 UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	66 N	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1		44 2	Y	1			10
							1 9							
01	T. A.	6	-0-	6	6		1 1		5 2	Y	-0-	2 1		8
02	T. A.	120	-0-	120	126		21 1		99 2	Y	-0-			8
*03	280 X	154	-0-	-126	-0-		23 1		131 2	Y	-0-			8

 UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
12	508 N	-0-	-0-	-0-	-0-		162 1		338 2	Y	7			80
							8 9							
01	T. A.	236	-0-	236	236		53 1		168 2	Y	14	89 1		5
							15 9							
02	T. A.	662	-0-	662	898		114 1		545 2	Y	3			8
							3 9							
*03	1474 X	576	-0-	-898	-0-		87 1		488 2	Y	1			9
							1 9							

 LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

10	93 N	76	-0-	-17	-0-		3 1		70 2	N	3			92
							3 9							
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		7 1		144 2	N	7			99
							8 9							
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-		2 1		136 2	N	-0-			99
01	62 N	37	-0-	-25	-0-		2 1		34 2	N	1			100
							1 9							
02	140 N	82	-0-	-58	-0-		4 1		78 2	N	-0-			100
03	124 N	80	-0-	-44	-0-		4 1		74 2	N	2			102
							2 9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	25	1	550	3	Y	-0-	-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	685	3	Y	1	1 8
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
						1	9					-0-

TRIPLE BAR 55G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8332 - 8368
10	1643 X	364	-0-	-1279	-0-	16	1	347	3	Y	1	20
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
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-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8326 - 8378
10	2046 X	1778	-0-	-268	-0-	76	1	1701	3	Y	1	27
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
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-

D. W. TRI BAR 12F		WELL #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		158046		12/21/1995		8535		8383 -		8416	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		158059		02/17/1996		8467		8295 -		8347	

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		158357		03/25/1996		8465		8296 -		8341	

10		279 N	231	-0-	-48	-0-	10 1	221 3	N	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		158819		04/22/1996		8486		8335 -		8349	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		158831		06/06/1996		8416		8279 -		8299	

10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y	1	4
							1 9				
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-	-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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		158834		05/10/1996		8463		8290 -		8310	

10		961 N	554	-0-	-407	-0-	24 1	530 3	Y	-0-	-0-
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-

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	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	930 N	884	-0-	-46	-0-	71	1	813	3	Y	-0-	-0-
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-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211
10	992 N	464	-0-	-528	-0-	36	1	411	3	Y	15	29
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	39	1	363	3	Y	19	48
12	961 N	102	-0-	-859	-0-	21	9	84	3	Y	6	54
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	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-	8	9	118	3	Y	2	9
						11	1					
						2	9					

TRIPLE BAR 59 E		WELL #:		3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	3	N	5	72
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	6	9	1435	3	N	4	75
12	2015 N	1390	-0-	-625	-0-	122	1	1283	3	N	-0-	75
01	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	107	1	1255	3	N	-0-	10
02	1456 N	1224	-0-	-232	-0-	96	1	1104	3	N	-0-	10
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	120	1	1443	3	N	-0-	10
						58	1					

LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 - 8265
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	8
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	9	138	3	Y	1	8
						12	1					-0-
						1	9					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
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
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	270 3	Y	-0-			-0-
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						
LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1	149 3	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-
03	155 N	15	-0-	-140	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246												
10	279 N	115	-0-	-164	-0-	9 1	106 3	N	-0-			-0-
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-
LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	73 1	219 3	Y	-0-			4
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	3 1		1
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			1
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	53 1	1573 3	Y	-0-			-0-
01	1800 N	2442	-0-	642	642	368 1	2074 3	Y	-0-			-0-
02	2484 N	1842	-0-	-642	-0-	119 1	1723 3	Y	-0-			-0-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	47 1	749 3	Y	-0-			-0-
LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8 1	238 3	Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 3	Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
29		162997		04/09/1997		8466		8308 -		8326		

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	17	1	486	3	Y		-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	13	1	71	3	Y		-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	11	1	165	3	Y		-0-
03		155 N	79	-0-	-76	5	1	74	3	Y		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
7		163066		03/21/1997		8380		8215 -		8251		

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
10		93 N	92	-0-	-1	7	1	85	3	Y		-0-
11		90 N	76	-0-	-14	7	1	69	3	Y		-0-
12		93 N	75	-0-	-18	9	1	66	3	Y		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	8	1	86	3	Y		-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	9	1	86	3	Y		7
						8	9					
*03		94 N	94	-0-	-0-	8	1	85	3	Y		8
						1	9					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
28		163199		05/16/1997		8402		8209 -		8235		

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	7	1	199	3	Y		-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	20	1	111	3	Y		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	6	1	82	3	Y		-0-
03		93 N	87	-0-	-6	5	1	82	3	Y		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
2		163673		06/17/1997		8508		8323 -		8355		

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
10		235 N	235	-0-	-0-	10	1	225	3	Y		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	13	1	159	3	Y		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	9	1	102	3	Y		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	2	1	32	3	Y		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	3	3			Y		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124					Y		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
9		163931		06/06/1997		8415		8289 -		8305		

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	5	1	153	3	Y		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	5	1	28	3	Y		-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	9	1	129	3	Y		-0-
*03		722 N	722	-0-	-0-	42	1	680	3	Y		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
31		164927		02/22/1997		8417		8280 -		8301		

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0-	42	1	1233	3	Y		-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0-	181	1	1023	3	Y		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	17	1	252	3	Y		-0-
*03		591 N	591	-0-	-0-	35	1	556	3	Y		-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
TRIPLE BAR 59		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	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	41 1	903 3	Y	-0-		-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 59		WELL #: E 1		RRCID -> 165770		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

D.W. TRI BAR 56 C		WELL #: 5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347					
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	33 1	725 3	Y	-0-		-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 63		WELL #: E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-			26
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-			-0-

TRIPLE BAR 63		WELL #: C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363					
10	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	78 1	1748 3	Y	-0-		-0-			-0-
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-

LYSSY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168674		COMPL. DATE 08/26/1984			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
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-

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	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

LYSSY 71		WELL #: 14		RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #: 12		RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-			-0-
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-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	Y	76	1	1	75
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	84	9	75	1	Y	18			93
						20	9							

LYSSY		WELL #: 11		RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216						
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
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-

LYSSY 71		WELL #: 9		RRCID -> 168681		COMPL. DATE 04/07/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302						
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
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-

LYSSY		WELL #: 7		RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167						
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	13	1	121	3	Y	3	3	8	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	3	9							
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	Y	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	160	-0-	-150	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
						13	1	147	3	Y	-0-			-0-

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		168683		10/13/1984		8285		8004 - 8172			
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	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	Y	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 3	Y	-0-		-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18 1	191 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		168684		08/30/1983		8316		8063 - 8096			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2	2 8	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	1 8	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	3	3 8	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		168687		06/22/1984		8278		8205 - 8231			
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	48 1	553 3	Y	-0-		-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	54 1	498 3	Y	-0-		-0-
12	620 N	501	-0-	-119	-0-	59 1	442 3	Y	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46 1	497 3	Y	-0-		-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	41 1	409 3	Y	-0-		-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43 1	469 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		168689		11/14/1987		8380		8251 - 8274			
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	10 1	92 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	9 1	70 3	Y	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
21		168695		03/18/1998		8409		8252 - 8266			
10	403 X	247	-0-	-156	-0-	20 1	227 3	Y	-0-		-0-
11	390 X	282	-0-	-108	-0-	28 1	254 3	Y	-0-		-0-
12	403 X	291	-0-	-112	-0-	34 1	257 3	Y	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 3	Y	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18 1	187 3	Y	-0-		-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	22 1	244 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		169398		06/23/1998		8502		8384 - 8414			
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	51 1	1140 3	Y	-0-		-0-
11	1800 N	616	-0-	-1184	-0-	48 1	568 3	Y	-0-		-0-
12	1581 N	209	-0-	-1372	-0-	16 1	193 3	Y	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	Y	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18 1	165 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	2 1	53 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		169726		07/11/1998		8356		8170 - 8205			
10	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	115 1	1320 3	Y	-0-		-0-
11	1590 N	1194	-0-	-396	-0-	117 1	1077 3	Y	-0-		-0-
12	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	184 1	1376 3	Y	-0-		-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	131 1	1428 3	Y	-0-		-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	126 1	1269 3	Y	-0-		-0-
03	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	109 1	1183 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7		169784		07/30/1998		8508		8342 -		8353	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		589 N	501	-0-	-88	-0-	21 1	480 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		171312		11/19/1998		8502		8347 -		8359	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307 3		N	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
11		176324		02/09/2000		8570		8433 -		8455	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		806 N	776	-0-	-30	-0-	33 1	743 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7L		176340		02/03/2000		8490		8355 -		8371	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
6		177477		04/27/2000		8480		8311 -		8345	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		496 N	286	-0-	-210	-0-	12 1	274 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		178340		06/29/2000		8578		8423 -		8460	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	6 1	132 3	Y	-0-	-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		181197		09/19/2000		8400		8202 -		8240	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	16 1	186 3	Y	-0-	-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR, D. W. 56C		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 -	8357		
M	O	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
10	713 N	643	-0-	-70	-0-		28	1	615	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	614	-0-	-256	-0-		48	1	566	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	446	-0-	-267	-0-		34	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		27	1	354	3	Y	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-		47	1	433	3	Y	-0-			-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		19	1	468	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		32	RRCID ->	204165	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8216 -	8226
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-BAR 63		WELL #:		19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 -	8404
10	465 N	315	-0-	-150	-0-		13	1	302	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	224	-0-	-226	-0-		18	1	206	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	169	-0-	-172	-0-		13	1	156	3	Y	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-		11	1	143	3	Y	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-		11	1	100	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-		6	1	137	3	Y	-0-	-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 -	7820
10	279 N	276	-0-	-3	-0-		22	1	254	3	Y	-0-	60
11	270 N	236	-0-	-34	-0-		23	1	213	3	Y	-0-	60
12	279 N	253	-0-	-26	-0-		30	1	223	3	Y	-0-	60
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-		24	1	261	3	Y	20	80
							22	9					
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-		27	1	273	3	Y	-0-	80
03	248 N	224	-0-	-24	-0-		19	1	205	3	Y	-0-	80

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 -	8268
10	1240 N	1000	-0-	-240	-0-		79	1	907	3	Y	13	135
							14	9					
11	1230 N	1225	-0-	-5	-0-		116	1	1065	3	Y	40	175
							44	9					
12	1302 N	879	-0-	-423	-0-		94	1	700	3	Y	77	118
							85	9					
01	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-		103	1	1117	3	Y	-0-	118 1
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		132	1	1331	3	Y	-0-	-0-
*03	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-		117	1	1272	3	Y	-0-	-0-

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 -	8327
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-		76	1	226	3	Y	21	94
							23	9					
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		53	3	34	9	Y	31	111 1
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-		66	3	54	9	Y	49	63
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-		73	3	22	9	Y	20	83

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 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-			8
12		2097 N	2097	-0-	-0-	211	1	1780	3	Y	96		104
						106	9						
01		1800 N	2019	-0-	219	1973	3	46	9	Y	42	134 1	12
02		1554 N	1335	-0-	-219	55	1	1247	3	Y	30	27 1	15
						33	9						
*03		1164 N	1164	-0-	-0-	90	1	1027	3	Y	43		58
						47	9						

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 -	12572
10		67270 X	9866	-0-	-57404	339	1	9103	2	Y	385	416 1	154
						424	9						
11		14280 X	8502	-0-	-5778	841	1	7349	3	Y	284	360 1	75
						312	9						
12		14756 X	7810	-0-	-6946	400	1	7121	3	Y	263	231 1	104
						289	9						
01		12865 X	8631	-0-	-4234	388	1	7997	3	Y	224	242 1	86
						246	9						
02		11620 X	7859	-0-	-3761	313	1	7338	3	Y	189	161 1	112
						208	9						
03		9858 X	7797	-0-	-2061	452	1	7103	3	Y	220	220 1	108
						242	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N	NO RPT			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		15	RRCID ->	176300	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4983 -	4990
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWO M (GEORGETOWN) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY BURR "C"		92102 350 606617		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
		WELL #: 1231XD		RRCID -> 214359		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060					
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
10	744 N	545	-0-	-199	-0-	56	1	386	2	N	94		205
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	103	9						
12	1023 N	151	-0-	-872	-0-	48	1	232	2	N	53	167 1	91
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	7	4	58	9				
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	24	1	95	2	N	29		120
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	32	9						
						86	1	451	2	N	19		139
						53	4	21	9				
						14	1	202	2	N	3		142
						3	9						
						96	1	641	2	N	32		174
						35	9						

BRISCOE-SANER		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100 1	22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

VINEGARONE (STRAWN) AGHORN OPERATING, INC. CAUTHORN, ADDAH		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A					
10	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-		-0-
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	1583	2			N	-0-		-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-		-0-
01	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-		-0-
02	1484 N	1444	-0-	-40	-0-	1444	2			N	-0-		-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040					
10	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-		-0-
11	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644	3			N	-0-		-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-		-0-
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-		-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-		-0-
03	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150					
10	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-		-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-		-0-
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-		-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-		-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-		-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932					
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-		-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-		-0-
12	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	2099	3			N	-0-		-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-		-0-
02	1960 N	1742	-0-	-218	-0-	1742	3			N	-0-		-0-
*03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -F-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867	COMPL. DATE 08/22/1974	TOTAL DEPTH 10070	PERF. N/A				
10	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763 3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1530	-0-	-66	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357	COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9944 - 9996				
10	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	2378 3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2122	-0-	-188	-0-	2122 3	N	-0-			-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	N	-0-			-0-
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	N	-0-			-0-
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9908 - 9866				
10	3007 X	2931	-0-	-76	-0-	2931 3	N	-0-			-0-
11	2850 N	2797	-0-	-53	-0-	2797 3	N	-0-			-0-
12	2883 N	2874	-0-	-9	-0-	2874 3	N	-0-			-0-
01	2945 N	2640	-0-	-305	-0-	2640 3	N	-0-			-0-
02	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	2554 3	N	-0-			-0-
*03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 9756 - 9974				
10	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1076	-0-	-100	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	1152 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 9610 - 10038				
10	3100 N	5709	-0-	2609	2609	5709 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	5649	-0-	2649	5258	5649 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4406	-0-	1306	6564	4406 3	N	-0-			-0-
01	11012 X	4448	-0-	-6564	-0-	4448 3	N	-0-			-0-
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
*03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 10000 - 10030				
10	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035 3	N	-0-			-0-
11	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430 3	N	-0-			-0-
12	7533 X	7028	-0-	-505	-0-	7028 3	N	-0-			-0-
01	8494 X	7308	-0-	-1186	-0-	7308 3	N	-0-			-0-
02	7672 X	5676	-0-	-1996	-0-	5676 3	N	-0-			-0-
03	8029 X	6474	-0-	-1555	-0-	6474 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8747 - 10006				
10	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 3	N	-0-			-0-
11	6330 X	5732	-0-	-598	-0-	5732 3	N	-0-			-0-
12	6541 X	6350	-0-	-191	-0-	6350 3	N	-0-			-0-
01	7006 X	6488	-0-	-518	-0-	6488 3	N	-0-			-0-
02	6328 X	5898	-0-	-430	-0-	5898 3	N	-0-			-0-
03	7006 X	6148	-0-	-858	-0-	6148 3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553			
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
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999			
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036			
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157			
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184			
10	5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5693	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9516 - 9845						
10	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
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-
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9790 - 9926						
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
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-
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9434 - 9800						
10	2077 N	1692	-0-	-385	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
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-
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8565 - 10032						
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9542 - 9880						
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
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-
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9752 - 9772						
10	13516 X	13063	-0-	-453	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
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-
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10030 - 10076						
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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-

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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620 3	N	-0-	-0-	-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004			
10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	4964 3	N	-0-	-0-	-0-
01	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	4845 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4760	X	4392	-0-	-368	-0-	4392 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784			
10	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2828	X	2642	-0-	-186	-0-	2642 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750			
10	15500	X	15000	-0-	-500	-0-	15000 3	N	-0-	-0-	-0-
11	15960	X	14229	-0-	-1731	-0-	14229 3	N	-0-	-0-	-0-
12	16492	X	14252	-0-	-2240	-0-	14252 3	N	-0-	-0-	-0-
01	14849	X	14465	-0-	-384	-0-	14465 3	N	-0-	-0-	-0-
02	13412	X	12798	-0-	-614	-0-	12798 3	N	-0-	-0-	-0-
03	14849	X	13848	-0-	-1001	-0-	13848 3	N	-0-	-0-	-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674			
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925			
10	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	2498 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2451 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2296	N	2022	-0-	-274	-0-	2022 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158			
10	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3164	X	3043	-0-	-121	-0-	3043 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342 3	N	-0-	-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	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
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
11	5400 X	5291	-0-	-109	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
12	5580 X	5516	-0-	-64	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
01	6169 X	5551	-0-	-618	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
02	5572 X	4992	-0-	-580	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
*03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1574	-0-	-78	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	447	1	7393	2	N	-0-					-0-
11	7890 X	7357	-0-	-533	-0-	441	1	6916	2	N	-0-					-0-
12	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	404	1	7871	2	N	-0-					-0-
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	461	1	7957	2	N	-0-					-0-
02	7168 X	7145	-0-	-23	-0-	420	1	6725	2	N	-0-					-0-
03	8277 X	7413	-0-	-864	-0-	457	1	6956	2	N	-0-					-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180 2		N	-0-		-0-
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-

HILLIN, T. A.				388787								
BROWN, S. M.		WELL #:		1	RRCID ->	077182	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10260 - 10305	
10		4030 X	4020	-0-	-10	-0-	4020 2		N	-0-		-0-
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-

S & C CONSTRUCTION, INC.				740160								
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10185 - 10205	
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610								
CAUTHORN 3		WELL #:		2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9531 - 9901	
10		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144 3		N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN 3		WELL #:		3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9831 - 9897	
10		4433 X	4310	-0-	-123	-0-	4310 3		N	-0-		-0-
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-	3835	8448	3835 3		N	-0-		-0-
*03		12680 X	4232	-0-	-8448	-0-	4232 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF. 9774 - 9909	
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
CAUTHORN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 9982 - 10262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	535 1	4498 3	N		-0-		-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #:	1	RRCID ->	000499	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10363 - 10400	
10		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	309 1	2598 3	N		-0-		-0-
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-

COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	000500	COMPL. DATE	10/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10136 - 10388	
10		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313 3		N		-0-		-0-
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-

CAUTHORN -11-				WELL #:	1	RRCID ->	062055	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A	
10		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		N		-0-		-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	073987	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	10542	PERF. N/A	
10		4836 X	4690	-0-	-146	-0-	4690 3		N		-0-		-0-
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-

CAUTHORN, ADAH -11-				WELL #:	2	RRCID ->	089368	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9984 - 10036	
10		775 N	670	-0-	-105	-0-	670 3		N		-0-		-0-
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-

CAUTHORN -A-				WELL #:	49C	RRCID ->	150759	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10099 - 10146	
10		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	10018 3		N		-0-		-0-
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-

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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307 3	N	-0-	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383				
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	7198 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	6748	X	6617	-0-	-131	-0-	6617 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	7255 3	N	-0-	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358				
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2883	N	2786	-0-	-97	-0-	2786 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2688	N	2463	-0-	-225	-0-	2463 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2852	N	2358	-0-	-494	-0-	2358 3	N	-0-	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987				
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	493 1	4148 3	N	-0-	-0-	
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-	

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008				
10	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	15689 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14090 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	14942	X	14424	-0-	-518	-0-	14424 3	N	-0-	-0-	-0-	

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158				
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121				
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	2565 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2798 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2790	N	1786	-0-	-1004	-0-	1786 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2724 3	N	-0-	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10213 - 10261		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3465 3	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10307 - 10432		
10	6014	X	5995	-0-	-19	-0-	5995 3	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276		PERF.10276 - 10388		
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	151 1	1271 3	N	-0-		-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10180 - 10251		
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10110		
10	9114	X	8727	-0-	-387	-0-	8727 3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10096 - 10165		
10	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	4088 3	N	-0-			-0-
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-

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10401 - 10491		
10	11377	X	10822	-0-	-555	-0-	10822 3	N	-0-			-0-
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-

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
10	6355 X	6178	-0-	-177	-0-	6178 3	N	-0-		-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	5673 X	4813	-0-	-860	-0-	465 1	4348 2	N	-0-	-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992		
10	682 X	397	-0-	-285	-0-	41 1	356 2	N	-0-	-0-
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-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818		
10	1178 X	980	-0-	-198	-0-	101 1	879 2	N	-0-	-0-
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-

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	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9362 X	7599	-0-	-1763	-0-	734 1	6865 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880	
10	1767 X	1557	-0-	-210	-0-	160 1	1397 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100	
10	1922 X	1730	-0-	-192	-0-	178 1	1552 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156	
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	323 1	2821 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858	
10	961 X	812	-0-	-149	-0-	83 1	729 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828	
10	1426 X	1247	-0-	-179	-0-	128 1	1119 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920	
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	557 1	3044 2	N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	5518 X	4470	-0-	-1048	-0-	459 1	4011 2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026				
10	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	160 1	1401 2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190				
10	1519 X	1425	-0-	-94	-0-	146 1	1279 2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990				
10	2325 X	1931	-0-	-394	-0-	198 1	1733 2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200				
10	899 X	787	-0-	-112	-0-	81 1	706 2	N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		2976 X	2343	-0-	-633	-0-	19	1	2324	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884															
10		992 X	710	-0-	-282	-0-	73	1	637	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188															
10		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	138	1	1207	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081															
10		3937 X	3598	-0-	-339	-0-	28	1	3570	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853															
10		434 X	281	-0-	-153	-0-	27	1	254	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009															
10		682 X	276	-0-	-406	-0-	27	1	249	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946															
10		341 X	122	-0-	-219	-0-	12	1	110	2	N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001										TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8920 - 9076			
10	3441 X	2082	-0-	-1359	-0-	201	1	1881	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001										TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8830 - 8953			
10	713 X	664	-0-	-49	-0-	68	1	596	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003										TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8865 - 8974			
10	9610 X	8628	-0-	-982	-0-	886	1	7742	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8740 - 8864			
10	6913 X	6694	-0-	-219	-0-	966	1	5728	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003										TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9046 - 9215			
10	2604 X	2384	-0-	-220	-0-	19	1	2365	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003										TOTAL DEPTH	10023	PERF.	8742 - 8786			
10	899 X	733	-0-	-166	-0-	75	1	658	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1488 X	1399	-0-	-89	-0-	144 1	1255 2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078				
10	3007 X	1745	-0-	-1262	-0-	179 1	1566 2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858				
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	109 1	949 2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004				
10	1767 X	1284	-0-	-483	-0-	10 1	1274 2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010				
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	4 1	482 2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110				
10	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	28 1	3512 2	N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
10		3565 X	3166	-0-	-399	-0-	25	1	3141	2	N	-0-				-0-					
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-					

WHITEHEAD "46"												WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321		PERF. 9008 - 9082	
10		1767 X	1417	-0-	-350	-0-	11	1	1406	2	N	-0-				-0-					
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-					

NEWBY "A"												WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8936 - 8988	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03		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	
10		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	1042	1	6993	2	N	-0-				-0-					
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-					

NEWBY G.U. 2												WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8740 - 8920	
10		2511 X	2135	-0-	-376	-0-	219	1	1916	2	N	-0-				-0-					
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	-0-	339	1	2812	2	N	-0-				-0-					

NEWBY G.U. 3												WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 8818 - 8926	
10		3596 X	2413	-0-	-1183	-0-	19	1	2394	2	N	-0-				-0-					
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-					

NEWBY 151 "D"												WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8834 - 8886	
10		2573 X	409	-0-	-2164	-0-	42	1	367	2	N	-0-				-0-					
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-					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	775 X	657	-0-	-118	-0-	63	1	594	2	N	-0-
11	750 X	549	-0-	-201	-0-	53	1	496	2	N	-0-
12	806 X	441	-0-	-365	-0-	38	1	403	2	N	-0-
01	651 N	499	-0-	-152	-0-	38	1	461	2	N	-0-
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	41	1	428	2	N	-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	34	1	383	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096			
10	1147 X	942	-0-	-205	-0-	97	1	845	2	N	-0-
11	1050 X	911	-0-	-139	-0-	89	1	822	2	N	-0-
12	1023 X	941	-0-	-82	-0-	94	1	847	2	N	-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	N	-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	-0-
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	108	1	892	2	N	-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228			
10	1984 X	1637	-0-	-347	-0-	168	1	1469	2	N	-0-
11	1770 X	1665	-0-	-105	-0-	163	1	1502	2	N	-0-
12	1829 X	1545	-0-	-284	-0-	154	1	1391	2	N	-0-
01	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	169	1	1316	2	N	-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	159	1	1434	2	N	-0-
*03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	195	1	1614	2	N	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859			
10	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	1098	1	7215	2	N	-0-
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	1095	1	7392	2	N	-0-
12	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	1183	1	8068	2	N	-0-
01	5797 X	3583	-0-	-2214	-0-	629	1	2954	2	N	-0-
02	5236 X	4077	-0-	-1159	-0-	610	1	3467	2	N	-0-
03	5797 X	4622	-0-	-1175	-0-	764	1	3858	2	N	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926			
10	682 X	544	-0-	-138	-0-	56	1	488	2	N	-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	N	-0-
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	N	-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	174	1	1357	2	N	-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	2	N	-0-
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	167	1	1381	2	N	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860			
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	N	-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	68	1	622	2	N	-0-
12	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	939	2	N	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	89	1	696	2	N	-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	586	2	N	-0-
03	1054 N	690	-0-	-364	-0-	74	1	616	2	N	-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
10		1023 X	928	-0-	-95	-0-	7 1	921 2		N	-0-	-0-
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-

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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339 3			Y	-0-	19
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395												
10		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4522 3	1 9		Y	1	19
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364												
10		1674 N	1446	-0-	-228	-0-	1446 3			Y	-0-	18
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

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		17453 X	13466	-0-	-3987	-0-	13466	3		Y	-0-	21	
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	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354													
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-	-0-	
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-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340													
10		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3		N	-0-	17	
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	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356													
10		21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	3		N	-0-	15	
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	

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE													
PYLE PETROLEUM, INC. 683968													
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779													
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	1	6 9	N	5	23	
11		600 N	61	-0-	-539	-0-	60	1	1 9	N	1	19	
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	560	1	6 2	N	5	20	
							6	9					
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	24	
*03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7 9	N	6	22	

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761													
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	330	1	20 9	Y	18	45	
11		450 N	48	-0-	-402	-0-	45	1	3 9	Y	3	31	
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	420	1	20 9	Y	18	33	
01		DLQ G-10	419	-0-	419		405	1	14 9	Y	13	46	
02		DLQ G-10	422	-0-	422		841	1	17 9	Y	15	45	
03		DLQ G-10	473	-0-	473	1314	450	1	23 9	Y	21	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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INC G-10	232	-0-	232	1016	220	1	12	9	Y	11	22
11	1048 N	32	-0-	-1016	-0-	30	1	2	9	Y	2	13
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	280	1	3	2	Y	11	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	21
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	9	Y	13	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
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	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-	60
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.	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
10	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
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-

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
10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	34	1	159	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	471	1	2215	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	136	1	640	2	N	-0-					-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

10	5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
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	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
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	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4371 X	3624	-0-	-747	-0-	3624	3	N	-0-		-0-
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	-0-	2071	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2265	-0-	2265	-0-	4336	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4336		N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A
10	2976 X	2468	-0-	-508	-0-	2468	3	N	-0-		-0-
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	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	N	-0-		-0-
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	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3	N	-0-		-0-
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	-0-	4158	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3421	-0-	3421	-0-	7579	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7579		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724
10	9796 X	8551	-0-	-1245	-0-	8551	3	N	-0-		-0-
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	-0-	8341	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7529	-0-	7529	-0-	15870	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15870		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3596 X	2915	-0-	-681	-0-	2915 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	6401			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
10		6107 X	4711	-0-	-1396	-0-	4711 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	10652			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152	
10		30287 X	29766	-0-	-521	-0-	29766 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	57927			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
10		21638 X	20739	-0-	-899	-0-	20739 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	39356			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
10		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815	
10		1612 N	1079	-0-	-533	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
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		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		4123 X	3808	-0-	-315	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	7493				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720														
10		8618 X	8224	-0-	-394	-0-	8224	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	13687				N	NO RPT			-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002														
10		8897 X	8520	-0-	-377	-0-	8520	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	14073				N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963														
10		5115 X	4882	-0-	-233	-0-	4882	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	9262				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316														
10		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	11218				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592														
10		23281 X	22242	-0-	-1039	-0-	22242	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	40230				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972														
10		1147 X	797	-0-	-350	-0-	797	3		N	-0-			-0-
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-				N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	3348 X	1845	-0-	-1503	-0-	1845	3		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	4563				N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166		
10	7533 X	6648	-0-	-885	-0-	6648	3		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	13517				N	NO RPT		-0-	

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985		
10	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	14393				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465
10	DLQ G-10	5838	-0-	5838	18315	744	1	5094	3	N	-0-	-0-	
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-	

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		
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-		-0-	
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	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
10	5735 X	5003	-0-	-732	-0-	5003 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
10	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT		-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
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	98 1	543 3	N	-0-		-0-
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-

LLANO PRODUCTION COMPANY		504617									
MILLS		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
LLANO PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		504617							
KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2605	-0-	-0-	-2605	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905 - 4106
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737			N	-0-	-0-
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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659		MILLS "15"	WELL #:	2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	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
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-	-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659												
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10		5735 X		5087	-0-	-648	-0-	5087 3	N	-0-		-0-
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	-0-	5441 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10		4843	-0-	4843	-0-	10284 4843 3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		-0-	10284	N	NO RPT		-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198												
10		403 N		361	-0-	-42	-0-	361 3	N	-0-		-0-
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		310 N	NO RPT		-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568												
10	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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												
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414												
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		150 N		-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		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												
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702		
10		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936		
10		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783		
10		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788		
10		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942		
10		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 1		N	-0-		-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
M	O	GAS 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
10	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952	
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891	
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625	
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1	N	-0-		-0-
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-

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 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 - 2606
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03		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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03		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
10		46 N	46	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11		60 N	40	-0-	-20		-0-	N	-0-		-0-
12		62 N	42	-0-	-20		-0-	N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02		49 N	49	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972			
M	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
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000			
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1	N	-0-	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	-0-	
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-	

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2974 - 2982	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2998 - 3006	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2814 - 2819	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3138 - 3144	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2778 - 2786	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2982 - 2994	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-		-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
		546675														
		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)				98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		2 C	RRCID ->	121757	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	1971 - 1978	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	129756	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	1930 - 1944
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1		N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-		-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2436 - 2452	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2557 - 2562	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2450 - 2462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	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 #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

WISHBONE (HOUSE 3)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
LINDHOLM-HANSON GU												
98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
076861												
WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820												
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		
10		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	220 1	1246 2		N	3	-0-
							3 9				3 8	-0-
11		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	1097 1	5965 2		N	-0-	-0-
12		10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	1777 1	8722 2		N	-0-	-0-
01		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	2090 1	8663 2		N	-0-	-0-
02		6412 X	5549	-0-	-863	-0-	897 1	4652 2		N	-0-	-0-
*03		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	2743 1	10787 2		N	-0-	-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION												
BAKER, EARL												
738100												
WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854												
10		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	423 1	1179 2		N	-0-	-0-
11		1440 X	290	-0-	-1150	-0-	113 1	177 2		N	-0-	-0-
12		1488 X	1238	-0-	-250	-0-	310 1	928 2		N	-0-	-0-
01		1612 X	646	-0-	-966	-0-	227 1	419 2		N	-0-	-0-
02		1456 X	1136	-0-	-320	-0-	228 1	908 2		N	-0-	-0-
03		1612 X	1470	-0-	-142	-0-	248 1	1207 2		N	14 8	-0-
							15 9					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
LINDHOLM-HANSON GU												
98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
076861												
WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444												
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LINDHOLM-HANSON GU												
WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230												
10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-	-0-
11		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-				N	-0-	-0-
12		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-	-0-
01		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-	-0-
02		612 X	612	-0-	-0-	-0-	99 1	513 2		N	-0-	-0-
*03		656 X	656	-0-	-0-	-0-	133 1	523 2		N	-0-	-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION												
BAKER, EARL												
738100												
WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAKER, EARL												
WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
RUTHERFORD OIL CORPORATION		//CONT.//		738100										
BAKER, EARL				WELL #:	9	RRCID ->	209801	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12254 - 12460		
M	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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		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-

BAKER, EARL				WELL #:	11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12510 - 12550		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		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		
10		2170 #	116	-0-	-2054	-0-	17	1	99	2	N	-0-		-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100										
BAKER, EARL				WELL #:	13	RRCID ->	216278	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12104 - 12124		
10		899 #	780	-0-	-119	-0-	206	1	574	2	N	-0-		-0-
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-

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		
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
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-

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	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	
10		3627 X	2077	-0-	-1550	-0-	549 1	1528 2	N	-0-	-0-	
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					

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	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		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	
10		37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	5620 1	31820 2	N	-0-	-0-	
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-	

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 1	RRCID -> 225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12310	- 12324	
10		5580 X	4234	-0-	-1346	-0-	636 1	3598 2	N	-0-	-0-	
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-	

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.12484	- 12510	
10		465 N	31	-0-	-434	-0-	5 1	26 2	N	-0-	-0-	
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-	

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		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-