

-----  
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
APACHE CORPORATION		027200			WELL #: 1		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BEESON ENERGY, INC.		061799			WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855			WELL #: 7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE					
CMR ENERGY, L.P. COMANCHE RANCH				120636								
		WELL #:		1613	RRCID ->	211560	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1411 - 1516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
CAMDEN RESOURCES, LLC RUCKMAN				126842								
		WELL #:		8	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.	13990 - 14070
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
CASHFLOW EXPLORATION, INC. RAMSEY				139559								
		WELL #:		2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
CHARIS ENERGY, INC. HYDE				146369								
		WELL #:		1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	N/A
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-							-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-							-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-							-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-							-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-							-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. MSP				147715								
		WELL #:		107	RRCID ->	261933	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP				102	RRCID ->	261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-





WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		117	RRCID ->	264199	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	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #:		138	RRCID ->	264240	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #:		145	RRCID ->	264248	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	* AMT	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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 #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		173	RRCID ->	264620	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	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		180	RRCID ->	264627	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		187	RRCID ->	264635	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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 #:		194	RRCID ->	264659	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #:		201	RRCID ->	264666	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #:		208	RRCID ->	264673	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	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		217	RRCID ->	265217	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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 #:		224	RRCID ->	265265	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #:															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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													
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC	172246			RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	N/A					
WARDLAW "52"	WELL #:		1													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.		189975								
BRISCOE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 232703	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. N/A		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232707	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAWSEY OPERATING COMPANY		208041								
DIRKSEN		WELL #:		1	RRCID -> 158041	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 1786	PERF. 1632 - 1682		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS		WELL #:		1	RRCID -> 160173	COMPL. DATE 09/13/1996	TOTAL DEPTH 1782	PERF. 1186 - 1197		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILKIRSON		WELL #:		3	RRCID -> 197959	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 1209	PERF. 1084 - 1110		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013										
-----										
CHAPMAN/KINCAID		WELL #:		1	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110 - 2484		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE				
ENERGYQUEST II, LLC				252020							
BRISCOE (5140)				WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	- 4716		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842							
CANYON RANCH				WELL #: 2162SH	RRCID -> 169757	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 9703	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BANDERA			
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		
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
ALKEK				WELL #: 5232	RRCID -> 214615	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 2772	PERF. 2350	-	3055	
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC				606623	RRCID -> 211558	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 1310	PERF. 1058	-	1085	
CHITTIM "B"				WELL #: 1050							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CHITTIM "B"				WELL #: 1058	RRCID -> 211559	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1015	PERF. 808	-	820	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PRT HOLDINGS, LLC				681825	RRCID -> 251081	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 15700	PERF. N/A			
CARSON				WELL #: 1001							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAL						
RIO-TEX, INC. BUFFALO				712930									
		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP SPRINGER RANCH				728883									
		WELL #:		1	RRCID ->	250890	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCULLY EXPLORATION LLC VELESKY				760540									
		WELL #:		1	RRCID ->	251848	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHELL WESTERN E&P BLUE STAR-LIBERTY				774719									
		WELL #:		134 H	RRCID ->	237092	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	N/A	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS					
SWARTZ OIL COMPANY				833090								
VERNOR				WELL #: 2	RRCID -> 233665	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1720	-	1946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC.				835506			CNTY: EDWARDS					
BRACKEN, R. A.				WELL #: A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 12175	-	12243	
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION				875653			CNTY: EDWARDS					
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: EDWARDS					
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	6 1	19 2	Y	-0-			71
08	14B2 EXT	94	-0-	94	119	21 1	73 2	Y	-0-			71
09	14B2 EXT	157	-0-	157	276	36 1	121 2	Y	-0-			71
10	433 X	157	-0-	-276	-0-	42 1	109 2	Y	5	4 1		72
						6 9						
*11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	29 1	168 2	Y	3			75
						3 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889  
 BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	153 7 9	609 2	Y	6	11 1		20
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	202 7 9	627 2	Y	6	4 1		22
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	162 9 9	556 2	Y	8	11 1		19
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	166 4 9	610 2	Y	4	4 1		19
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	272 4 9	694 2	Y	4	8 1		15
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	174 6 9	626 2	Y	5			20

BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	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

06	90 N	80	-0-	-10	-0-	10 1	70 2	Y	-0-			190
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	10	33 1		167
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	10 1	70 2	Y	2	3 1		166
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	17	20 1		163
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	12	10 1		165
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	10			175

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

06	600 N	334	-0-	-266	-0-	53 6 9	275 2	Y	5	5 1		5
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	63 1 9	259 2	Y	1	4 1		2
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	48 3 9	274 2	Y	3			5
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	55 1 9	225 2	Y	1	2 1		4
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	83 2 9	305 2	Y	2	4 1		2
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	55 4 9	220 2	Y	4			6



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
BRACKEN RANCH		WELL #:		55		RRCID -> 157317		COMPL. DATE 10/03/1991			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	340	1	1672	2	Y	31	27	1	126
							34	9							
07		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	439	1	1761	2	Y	8	28	1	106
							9	9							
08		1953 N	1559	-0-	-394	-0-	278	1	1269	2	Y	11			117
							12	9							
09		2040 N	1049	-0-	-991	-0-	212	1	830	2	Y	6	8	1	115
							7	9							
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							
BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242				
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	404	1	1790	2	Y	16	14	1	4
							18	9							
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	175	1	609	2	Y	1	4	1	1
							1	9							
08		1240 N	491	-0-	-749	-0-	99	1	391	2	Y	1			2
							1	9							
09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	333	1	1404	2	Y	10	12	1	-0-
							11	9							
10		775 N	50	-0-	-725	-0-	10	1	40	2	Y	-0-			-0-
*11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	241	1	942	2	Y	-0-			-0-
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383				
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	68	1	286	2	Y	5	10	1	19
							6	9							
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	89	1	296	2	Y	21	16	1	24
							23	9							
08		403 N	310	-0-	-93	-0-	65	1	238	2	Y	6	9	1	21
							7	9							
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	89	1	347	2	Y	19	19	1	21
							21	9							
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	121	1	332	2	Y	12	23	1	10
							13	9							
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	109	1	455	2	Y	9			19
							10	9							
BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324				
06		1020 N	907	-0-	-113	-0-	130	1	754	2	Y	21	17	1	8
							23	9							
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	789	2	Y	11	18	1	1
							12	9							
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	136	1	788	2	Y	2			3
							2	9							
09		900 N	681	-0-	-219	-0-	136	1	542	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	176	1	1123	2	Y	30	31	1	2
							33	9							
11		900 N	686	-0-	-214	-0-	134	1	531	2	Y	19			21
							21	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 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	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			117
07	1085 N	971	-0-	-114	-0-	897	1	71	2	N	3		120
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	827	1	95	2	N	6	105 1	21
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	724	1	108	2	N	7		28
10	961 N	802	-0-	-159	-0-	698	1	94	2	N	9		37
11	900 N	445	-0-	-455	-0-	290	1	142	2	N	12		49

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

06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	792	1	70	2	N	11		121
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1348	1	107	2	N	6		127
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1974	1	227	2	N	17	73 1	71
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1713	1	253	2	N	13		84
*10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1668	1	225	2	N	15		99
11	1800 N	1022	-0-	-778	-0-	679	1	332	2	N	10		109

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

06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	419	1	38	2	N	3		85
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	442	1	35	2	N	1		86
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	586	1	67	2	N	4	62 1	28
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	513	1	76	2	N	2		30
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	494	1	67	2	N	4		34
11	630 N	369	-0-	-261	-0-	247	1	120	2	N	2		36

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	250	1	22	2	N	1		154
07	434 N	270	-0-	-164	-0-	249	1	20	2	N	1		155
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	267	1	31	2	N	3	131 1	27
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	235	1	35	2	N	2		29
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	225	1	30	2	N	4		33
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	126	1	62	2	N	3		36

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	83	1	7	2	N	7			7
						8	9							
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	4			11
						4	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			14
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			16
-----														
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10450 - 10530		
06	660 N	566	-0-	-94	-0-	519	1	46	2	N	1			124
						1	9							
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	821	1	65	2	N	2			126
						2	9							
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	696	1	80	2	N	3			129
						3	9							
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	610	1	91	2	N	2			131
						2	9							
10	899 N	672	-0-	-227	-0-	587	1	79	2	N	5			136
						6	9							
11	750 N	321	-0-	-429	-0-	214	1	105	2	N	2			138
						2	9							
-----														
WHEELER, COLE JEARL		WELL #:		10	RRCID ->	132929	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10400 - 10480		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300					N	1			84
07	INC G-10	202	-0-	202	502	186	1	14	2	N	2			86
						2	9							
08	502 X	-0-	-0-	-502	-0-					N	-0-			86
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-			86
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
-----														
MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:		566789	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9076 - 9115		
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9076 - 9115		
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			41
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	26	1	15
08	279 N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-			15
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			15
10	620 N	223	-0-	-397	-0-	223	2			N	-0-			15
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			15
-----														
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9095 - 9120		
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1			221
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8	160	1	69
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1210	2	20	9	N	18			87
09	2550 N	2110	-0-	-440	-0-	2071	2	39	9	N	35			122
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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14640 X	12464	-0-	-2176	-0-	707 1	11552 2		N	186	186 1			-0-
							205 9								
07	INC	G-10	12646	-0-	12646	12646	755 1	11698 2		N	175	175 1			-0-
							193 9								
08	INC	G-10	11215	-0-	11215	23861	718 1	10271 2		N	205	205 1			-0-
							226 9								
09		36636 X	12775	-0-	-23861	-0-	702 1	11945 3		N	116	116 1			-0-
							128 9								
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								
-----															
PEELER				WELL #: 1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8778 - 8796	
06		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	686 1	9345 2		N	189	189 1			-0-
							208 9								
07	INC	G-10	7407	-0-	7407	7407	694 1	6436 2		N	252	252 1			-0-
							277 9								
08	INC	G-10	6104	-0-	6104	13511	669 1	5145 2		N	264	232 1	32 8		-0-
							290 9								
09		18981 X	5470	-0-	-13511	-0-	639 1	4512 3		N	290	156 1			134
							319 9								
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								
-----															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				WELL #: 5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 9539 - 9578			
BRACKEN ET AL															
06		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	112 1	1852 3		Y	29	27 1			9
							32 9								
07		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	112 1	1824 3		Y	30	30 1			9
							33 9								
08		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	88 1	1420 3		Y	21	22 1			8
							23 9								
09		2010 X	1415	-0-	-595	-0-	75 1	1318 3		Y	20	21 1			7
							22 9								
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							
-----															
BRACKEN ET AL				WELL #: 14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH		9768 PERF. 9549 - 9606			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	60 1	993 3	Y	13	13 1		4
						14 9						
07	992 X	888	-0-	-104	-0-	51 1	823 3	Y	13	13 1		4
						14 9						
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	69 1	1114 3	Y	16	14 1		6
						18 9						
09	1080 X	919	-0-	-161	-0-	49 1	855 3	Y	14	15 1		5
						15 9						
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					
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		3	RRCID ->	106933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9841	PERF.	9656 - 9701
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	22 1	366 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	26 1	428 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27 1	434 3	Y	5	5 1		2
						6 9						
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	19 1	338 3	Y	4	5 1		1
						4 9						
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					
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 - 9481
06	1230 X	522	-0-	-708	-0-	30 1	490 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	128 1	2088 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	68 1	1101 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	133 1	2323 3	Y	8	6 1		3
						9 9						
*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					

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	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	
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	30 1	495 3	Y	7	8 1		2	
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37 1	598 3	Y	8	8 1		2	
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38 1	614 3	Y	6	6 1		2	
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	27 1	466 3	Y	5	5 1		2	
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	33 1	582 3	Y	8	8 1		2	
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	24 1	605 3	Y	7	7 1		2	
						17 4	8 9						
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	-0-			-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	-0-			-0-	
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3		Y	-0-			-0-	
*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-	
						13 4							
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	-0-			-0-	
*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-	
						4 4							
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	1	1 1		-0-	
						1 4	1 9						
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 - 9507		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	570 X	444	-0-	-126	-0-	25 1	418 3	Y	1	2 1	-0-	
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 3	Y	2	2 1	-0-	
08	589 X	488	-0-	-101	-0-	28 1	457 3	Y	3	2 1	1	
09	450 X	410	-0-	-40	-0-	22 1	386 3	Y	2	2 1	1	
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	
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		6	RRCID ->	110828	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9518 -	9552
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	3	3 1	1	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	4	4 1	1	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	3	3 1	1	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	32 3	Y	3	3 1	1	
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	23 3	Y	3	3 1	1	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	1 1	-0-	
-----												
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 -	10150
06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	70 1	1853 3	N	7	10 1	6	
07	1953 X	1779	-0-	-174	-0-	60 1	1716 3	N	3		9	
08	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	80 1	2052 3	N	5	9 1	5	
09	2250 X	1798	-0-	-452	-0-	63 1	1731 3	N	4		9	
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	
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 -	9794
06	510 X	452	-0-	-58	-0-	25 1	416 3	Y	10	11 1	3	
07	558 X	273	-0-	-285	-0-	11 1	248 3	Y	9	9 1	3	
08	558 X	192	-0-	-366	-0-	10 1	179 3	Y	2	4 1	1	
09	540 X	69	-0-	-471	-0-	11 1	64 3	Y	1	2 1	-0-	
10	465 X	143	-0-	-322	-0-	4 1	133 3	Y	2	2 1	-0-	
11	450 X	5	-0-	-445	-0-	1 1		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
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14 1	361 3	Y	3	7 1		2
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	13 1	363 3	Y	2			4
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1	366 3	Y	2			6
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	11 1	300 3	Y	2			8
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

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

06	120 N	27	-0-	-93	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 3	Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	1			1
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			1
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-

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

06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	Y	2	2 1		1
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	258 3	Y	2	2 1		1
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	269 3	Y	2	2 1		1
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	13 1	229 3	Y	2	2 1		1
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	276 3	Y	3	3 1		1
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12 1	297 3	Y	2	2 1		1

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

06	1140 N	805	-0-	-335	-0-	29 1	775 3	Y	1	3 1		1
07	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	44 1	1239 3	Y	1			2
08	1178 X	921	-0-	-257	-0-	34 1	886 3	Y	1			3
09	1020 X	998	-0-	-22	-0-	35 1	962 3	Y	1			4
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



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1020 X	1019	-0-	-1	-0-	36	1	969	3	Y	13	29	1	10
						14	9							
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	Y	9			19
						10	9							
08	930 N	772	-0-	-158	-0-	28	1	732	3	Y	11			30
						12	9							
09	1020 N	758	-0-	-262	-0-	26	1	722	3	Y	9			39
						10	9							
10	1023 N	642	-0-	-381	-0-	14	1	626	3	Y	2			41
						2	9							
11	750 N	596	-0-	-154	-0-	21	1	562	3	Y	12	31	1	22
						13	9							

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

06	1080 X	1018	-0-	-62	-0-	58	1	960	3	Y	-0-			-0-
07	1116 X	1081	-0-	-35	-0-	63	1	1018	3	Y	-0-			-0-
08	992 X	913	-0-	-79	-0-	53	1	860	3	Y	-0-			-0-
09	1020 X	913	-0-	-107	-0-	49	1	864	3	Y	-0-			-0-
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-
						37	4							

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	119	1	1957	3	Y	27	29	1	8
						30	9							
07	1767 X	1381	-0-	-386	-0-	79	1	1279	3	Y	21	23	1	6
						23	9							
08	1302 X	929	-0-	-373	-0-	53	1	858	3	Y	16	16	1	6
						18	9							
09	2100 X	284	-0-	-1816	-0-	15	1	262	3	Y	6	10	1	2
						7	9							
10	2170 X	462	-0-	-1708	-0-	24	1	428	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
11	2100 X	711	-0-	-1389	-0-	26	1	652	3	Y	14	12	1	4
						18	4	15	9					

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

06	960 N	913	-0-	-47	-0-	33	1	879	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	946	3	Y	1			2
						1	9							
08	930 N	791	-0-	-139	-0-	30	1	760	3	Y	1			3
						1	9							
09	900 N	815	-0-	-85	-0-	29	1	785	3	Y	1			4
						1	9							
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
						2	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 - 9510			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-		43	1	698	3	Y	20	14	1	6
							22	9							
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9674 - 9710			
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-		146	1	2403	3	Y	40	40	1	12
							44	9							
07	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-		135	1	2190	3	Y	40	40	1	12
							44	9							
08	1984 X	412	-0-	-1572	-0-		22	1	347	3	Y	39	36	1	15
							43	9							
09	2580 X	1595	-0-	-985	-0-		85	1	1484	3	Y	24	31	1	8
							26	9							
10	2666 X	1551	-0-	-1115	-0-		82	1	1443	3	Y	24	27	1	5
							26	9							
11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-		88	1	2163	3	Y	31	28	1	8
							59	4							
									34	9					
-----															
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839			
06	570 N	461	-0-	-109	-0-		17	1	443	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
07	589 X	495	-0-	-94	-0-		17	1	478	3	Y	-0-			1
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-		23	1	584	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
09	540 X	490	-0-	-50	-0-		17	1	473	3	Y	-0-			1
*10	536 X	536	-0-	-0-	-0-		12	1	523	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
11	600 X	476	-0-	-124	-0-		17	1	458	3	Y	1			2
							1	9							
-----															
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		7	RRCID ->	114260	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9582 - 9516			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998			
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-		25	1	667	3	Y	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-		25	1	704	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	630	-0-	-52	-0-		24	1	606	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-		24	1	660	3	Y	-0-			-0-
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-		20	1	872	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	142	-0-	-458	-0-		5	1	137	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-		9	1	233	3	Y	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-		8	1	229	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	85	-0-	-194	-0-		3	1	82	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-		8	1	220	3	Y	-0-			-0-
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		8	1	369	3	Y	-0-			-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-		11	1	309	3	Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890			
06	840 X	512	-0-	-328	-0-		18	1	487	3	Y	6	11	1	5
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-		27	1	762	3	Y	3			8
08	775 N	627	-0-	-148	-0-		23	1	598	3	Y	5			13
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-		25	1	678	3	Y	3			16
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
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848			
06	930 X	677	-0-	-253	-0-		24	1	652	3	Y	1	2	1	1
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-		27	1	760	3	Y	1			2
08	744 X	560	-0-	-184	-0-		21	1	537	3	Y	2			4
09	690 X	592	-0-	-98	-0-		21	1	570	3	Y	1			5
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
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951			
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-		16	1	439	3	Y	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-		14	1	388	3	Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-		14	1	364	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	254	-0-	-196	-0-		9	1	245	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	322	-0-	-81	-0-		7	1	315	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-		11	1	304	3	Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940			
06	90 N	88	-0-	-2	-0-		3	1	85	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	434 N	204	-0-	-230	-0-		7	1	196	3	Y	1			1
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-		11	1	282	3	Y	-0-			1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		11	1	303	3	Y	1			2
*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

A. W. P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1014		RRCID -> 116518		COMPL. DATE 04/27/1985				TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 9854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985				TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855				
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	760	3	Y	13	29	1	10
						14	9							
07	868 N	748	-0-	-120	-0-	25	1	714	3	Y	8			18
						9	9							
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	26	1	658	3	Y	8			26
						9	9							
09	810 N	686	-0-	-124	-0-	24	1	654	3	Y	7			33
						8	9							
10	744 N	641	-0-	-103	-0-	14	1	624	3	Y	3			36
						3	9							
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	21	1	570	3	Y	16	27	1	25
						18	9							
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985				TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861				
06	990 X	675	-0-	-315	-0-	24	1	651	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	837 N	668	-0-	-169	-0-	23	1	644	3	Y	1			1
						1	9							
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	26	1	673	3	Y	-0-			1
09	690 N	624	-0-	-66	-0-	22	1	601	3	Y	1			2
						1	9							
10	682 N	37	-0-	-645	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			2
11	690 N	402	-0-	-288	-0-	15	1	387	3	Y	-0-	1	1	1
-----														
BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 10110 - 10159				
06	630 X	581	-0-	-49	-0-	21	1	560	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	651 X	442	-0-	-209	-0-	15	1	426	3	Y	1			1
						1	9							
08	651 X	273	-0-	-378	-0-	10	1	263	3	Y	-0-			1
09	570 X	513	-0-	-57	-0-	18	1	495	3	Y	-0-			1
10	589 X	322	-0-	-267	-0-	7	1	315	3	Y	-0-			1
11	570 X	378	-0-	-192	-0-	14	1	363	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985				TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790				
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	3	Y	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	3	Y	-0-			-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	31	1	786	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	843	-0-	-117	-0-	30	1	813	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	798	-0-	-163	-0-	18	1	780	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	27	1	719	3	Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985				TOTAL DEPTH 11055 PERF. 10816 - 10912				
06	840 N	742	-0-	-98	-0-	43	1	699	3	Y	-0-			-0-
07	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	3	Y	-0-			-0-
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	-0-			-0-
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-			-0-
10	1116 X	908	-0-	-208	-0-	41	1	867	3	Y	-0-			-0-
11	1080 X	749	-0-	-331	-0-	48	1	701	3	Y	-0-			-0-

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	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
06	930 N	877	-0-	-53	-0-	51 1	826 3		Y	-0-			-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	58 1	1308 3		Y	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	49 1	1062 3		Y	-0-			-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	47 1	1171 3		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	46 1	986 3		Y	-0-			-0-
11	1080 N	858	-0-	-222	-0-	55 1	803 3		Y	-0-			-0-
-----													
BRACKEN "C"				WELL #:	1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	87 1	2168 3		Y	3			3
						3 9							
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			3
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	17 1	421 3		Y	1			4
						1 9							
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			4
11	2190 X	939	-0-	-1251	-0-	55 1	881 3		Y	3	3 1		4
						3 9							
-----													
BRACKEN "A"				WELL #:	1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976	
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	12 1	310 3		Y	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	21 1	583 3		Y	-0-			-0-
08	465 N	281	-0-	-184	-0-	11 1	270 3		Y	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12 1	323 3		Y	-0-			-0-
10	589 N	293	-0-	-296	-0-	6 1	287 3		Y	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20 1	524 3		Y	-0-			-0-
-----													
BRACKEN ET AL				WELL #:	51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556 - 9611	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 3		Y	-0-			1
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12 1	352 3		Y	-0-			1
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10 1	258 3		Y	-0-			1
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	4 1	102 3		Y	-0-			1
*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							
-----													
BRACKEN "E"				WELL #:	1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10525 - 10547	
06	480 X	390	-0-	-90	-0-	14 1	376 3		Y	-0-			-0-
07	496 X	450	-0-	-46	-0-	15 1	435 3		Y	-0-			-0-
08	434 X	333	-0-	-101	-0-	12 1	321 3		Y	-0-			-0-
09	762 X	762	-0-	-0-	-0-	27 1	735 3		Y	-0-			-0-
*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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		810 N	600	-0-	-210	-0-	22 1	578 3	Y	-0-		1 1		-0-
07		837 X	466	-0-	-371	-0-	16 1	449 3	Y	1				1
							1 9							
08		837 X	538	-0-	-299	-0-	20 1	518 3	Y	-0-				1
09		600 X	385	-0-	-215	-0-	14 1	371 3	Y	-0-				1
*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		1
							1 9							
-----														
BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9521 - 9556		
06		1950 X	1465	-0-	-485	-0-	82 1	1358 3	Y	23	24 1			7
							25 9							
07		2015 X	1506	-0-	-509	-0-	86 1	1391 3	Y	26	25 1			8
							29 9							
08		2015 X	1665	-0-	-350	-0-	96 1	1541 3	Y	25	23 1			10
							28 9							
09		1740 X	1437	-0-	-303	-0-	76 1	1330 3	Y	28	28 1			10
							31 9							
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						
-----														
BRACKEN "D"		WELL #:		1099	RRCID ->	132331	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	10410 - 10465		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414 - 9530		
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	166 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	294 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
09		180 N	76	-0-	-104	-0-	4 1	71 3	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
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						
-----														
BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10475		
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	22 1	592 3	Y	-0-				-0-
07		682 N	534	-0-	-148	-0-	18 1	516 3	Y	-0-				-0-
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	17 1	447 3	Y	-0-				-0-
09		600 N	437	-0-	-163	-0-	15 1	422 3	Y	-0-				-0-
10		527 N	490	-0-	-37	-0-	11 1	479 3	Y	-0-				-0-
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	23 1	613 3	Y	-0-				-0-

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	9	1	231	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
07	310 N	139	-0-	-171	-0-	5	1	133	3	Y	1			3
						1	9							
08	682 N	195	-0-	-487	-0-	7	1	187	3	Y	1			4
						1	9							
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	2			6
						2	9							
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	Y	1			7
						1	9							
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	3	5	1	5
						3	9							

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

06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1			1
08	837 X	26	-0-	-811	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			1
09	810 X	576	-0-	-234	-0-	20	1	556	3	Y	-0-			1
*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
						1	9							

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

06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	9	9	1	3
						10	9							
07	611 X	611	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
09	540 X	522	-0-	-18	-0-	28	1	486	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
10	620 X	575	-0-	-45	-0-	30	1	534	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
*11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	26	1	646	3	Y	8	8	1	2
						18	4	9	9					

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

06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	9	9	1	3
						10	9							
07	705 X	705	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
08	730 X	730	-0-	-0-	-0-	42	1	679	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
09	750 X	511	-0-	-239	-0-	27	1	478	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
10	775 X	755	-0-	-20	-0-	40	1	705	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
*11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	36	1	896	3	Y	8	8	1	2
						25	4	9	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 - 9597		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	59 1	976 3	Y	17	18	1			5
07	1209 N	833	-0-	-376	-0-	19 9	767 3	Y	17	17	1			5
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	47 1	1262 3	Y	23	19	1			9
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	19 9	999 3	Y	18	21	1			6
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	78 1	840 3	Y	22	23	1			5
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	25 9	1433 3	Y	23	22	1			6
						57 1	25 9							
						20 9								
						48 1								
						24 9								
						58 1								
						40 4								
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623		
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	247 3	Y	1	1	1			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 9	156 3	Y	1	1	1			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	Y	1	1	1			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1 9	323 3	Y	3	2	1			1
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	184 3	Y	1	2	1			-0-
*11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	3 9	1378 3	Y	8	6	1			2
						10 1	9 9							
						1 9								
						56 1								
						38 4								
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630		
06	1110 X	1104	-0-	-6	-0-	62 1	1019 3	Y	21	22	1			6
07	1147 X	1015	-0-	-132	-0-	23 9	935 3	Y	21	21	1			6
08	3348 X	1078	-0-	-2270	-0-	57 1	994 3	Y	20	18	1			8
09	3240 X	1023	-0-	-2217	-0-	23 9	947 3	Y	20	21	1			7
10	3348 X	1082	-0-	-2266	-0-	62 1	1000 3	Y	23	25	1			5
*11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	22 9	1328 3	Y	24	23	1			6
						54 1	26 9							
						36 4								
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	3 1	1
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	75	3	Y	1		2
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	1	9						
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	80	3	Y	1	2 1	1
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	9						
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		1
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	2	1	39	3	Y	-0-		1
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	2	1	58	3	Y	1		2
						2	4	1	9				

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

06	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	133	1	2188	3	Y	28	29 1	8
07	2294 X	1979	-0-	-315	-0-	31	9						
07	2294 X	1979	-0-	-315	-0-	113	1	1840	3	Y	24	25 1	7
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	26	9						
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	158	1	2542	3	Y	28	24 1	11
09	2340 X	1755	-0-	-585	-0-	31	9						
09	2340 X	1755	-0-	-585	-0-	94	1	1638	3	Y	21	25 1	7
10	2418 X	2371	-0-	-47	-0-	23	9						
10	2418 X	2371	-0-	-47	-0-	126	1	2211	3	Y	31	31 1	7
*11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	34	9						
*11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	120	1	2963	3	Y	31	30 1	8
						82	4	34	9				

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

06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	3	Y	30	27 1	9
07	1302 X	819	-0-	-483	-0-	33	9						
07	1302 X	819	-0-	-483	-0-	47	1	757	3	Y	14	19 1	4
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	15	9						
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	144	1	2313	3	Y	40	29 1	15
09	1590 X	1219	-0-	-371	-0-	44	9						
09	1590 X	1219	-0-	-371	-0-	64	1	1127	3	Y	25	31 1	9
10	1643 X	825	-0-	-818	-0-	28	9						
10	1643 X	825	-0-	-818	-0-	43	1	762	3	Y	18	23 1	4
*11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	20	9						
*11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	115	1	2811	3	Y	42	35 1	11
						77	4	46	9				

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

06	2430 X	2050	-0-	-380	-0-	116	1	1910	3	Y	22	22 1	7
07	2511 X	2379	-0-	-132	-0-	24	9						
07	2511 X	2379	-0-	-132	-0-	136	1	2218	3	Y	23	23 1	7
08	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	25	9						
08	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	117	1	1882	3	Y	18	18 1	7
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	20	9						
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2006	3	Y	20	20 1	7
10	2387 X	1976	-0-	-411	-0-	22	9						
10	2387 X	1976	-0-	-411	-0-	105	1	1848	3	Y	21	23 1	5
*11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	23	9						
*11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	107	1	2624	3	Y	26	24 1	7
						72	4	29	9				

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS 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	420 N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	8	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	3	Y	-0-	-0-	-0-

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

06	690 N	557	-0-	-133	-0-	20	1	534	3	Y	3	6 1	2
07	930 N	589	-0-	-341	-0-	20	1	568	3	Y	1		3
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	552	3	Y	2		5
09	570 N	435	-0-	-135	-0-	15	1	418	3	Y	2		7
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	11	1	493	3	Y	-0-		7
11	570 N	463	-0-	-107	-0-	17	1	442	3	Y	4	6 1	5

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

06	150 N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-	-0-	-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2846	3	Y	21	21 1	6
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	114	1	1857	3	Y	23	22 1	7
08	1860 X	1821	-0-	-39	-0-	104	1	1672	3	Y	41	32 1	16
09	3030 X	1533	-0-	-1497	-0-	80	1	1406	3	Y	43	44 1	15
10	3131 X	1633	-0-	-1498	-0-	85	1	1486	3	Y	56	59 1	12
11	3030 X	2402	-0-	-628	-0-	89	1	2189	3	Y	58	55 1	15

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	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									
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 -	9682
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	480 N	238	-0-	-242	-0-	13 1	222 3	Y	3	3 1		1	
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	3 9	184 3	Y	2	2 1		1	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11 1	312 3	Y	3	3 1		1	
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	2 9	209 3	Y	3	3 1		1	
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	232 3	Y	4	4 1		1	
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	3 9	571 3	Y	12	10 1		3	
						13 1	13 9						
						16 4							
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 -	9778
06	1230 X	1148	-0-	-82	-0-	65 1	1073 3	Y	9	9 1		3	
07	1271 X	1236	-0-	-35	-0-	10 9	1153 3	Y	11	11 1		3	
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	71 1	1128 3	Y	10	9 1		4	
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	12 9	1100 3	Y	9	10 1		3	
10	1240 X	1100	-0-	-140	-0-	70 1	1029 3	Y	11	12 1		2	
*11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	11 9	1758 3	Y	15	13 1		4	
						63 1	17 9						
						59 1							
						12 9							
						72 1							
						48 4							
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 -	9606
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	457 3	Y	3	3 1		1	
07	527 N	378	-0-	-149	-0-	3 9	354 3	Y	2	2 1		1	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22 1	387 3	Y	1	1 1		1	
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	489 3	Y	2	2 1		1	
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	1 9	495 3	Y	3	3 1		1	
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	28 1	767 3	Y	3	3 1		1	
						2 9	3 9						
						31 1							
						21 4							
-----													
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 -	10440
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	8 1	216 3	Y	3	3 1		1	
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	3 9	258 3	Y	3	3 1		1	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	246 3	Y	2	3 1		-0-	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3 9	233 3	Y	2	2 1		-0-	
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	10 1	250 3	Y	3	3 1		-0-	
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2 9	228 3	Y	2	2 1		-0-	
						9 1							
						12 1							
						2 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	9	1	235	3	Y	3	3	1		1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	3	9								
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-				-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	10	1	270	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	6	1	258	3	Y	-0-				-0-
						13	1	233	3	Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503 - 10534			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		2	RRCID ->	154950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	10460 - 10488			
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	5	1	124	3	Y	2	2	1		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	9								-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	181	3	Y	2	2	1		-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	2	1	81	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	2	1	53	3	Y	-0-				-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
						10	1	195	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704 - 9736			
06	720 X	674	-0-	-46	-0-	38	1	622	3	Y	13	14	1		4
07	744 X	726	-0-	-18	-0-	14	9								3
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	11	12	1		5
09	660 X	639	-0-	-21	-0-	12	9								4
10	713 X	635	-0-	-78	-0-	41	1	659	3	Y	14	12	1		3
*11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	15	9								4
						34	1	593	3	Y	11	12	1		4
						12	9								
						33	1	587	3	Y	14	15	1		3
						15	9								
						35	1	863	3	Y	16	15	1		4
						24	4	18	9						
-----															
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536 - 9564			
06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	3	Y	17	20	1		5
07	1085 X	942	-0-	-143	-0-	19	9								5
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	870	3	Y	17	17	1		6
09	1140 X	1023	-0-	-117	-0-	19	9								5
10	1178 X	1166	-0-	-12	-0-	64	1	1038	3	Y	16	15	1		5
*11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	18	9								5
						54	1	952	3	Y	15	16	1		5
						17	9								
						62	1	1078	3	Y	24	24	1		5
						26	9								
						55	1	1364	3	Y	19	19	1		5
						38	4	21	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10085	- 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	16	16	1	3
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	18	9	865	3	Y	19	18	1	4
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	21	9	888	3	Y	21	22	1	3
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	23	9	839	3	Y	13	14	1	2
10	930 X	570	-0-	-360	-0-	31	1	544	3	Y	13	13	1	2
11	930 X	881	-0-	-49	-0-	14	9	857	3	Y	8	8	1	2
						15	1							
						9	9							
SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10150	- 10206		
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	13	1	340	3	Y	3	3	1	1
07	806 N	448	-0-	-358	-0-	3	9	430	3	Y	3	3	1	1
08	403 N	213	-0-	-190	-0-	15	1	205	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	3	9	810	3	Y	1	1	1	-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	8	1	834	3	Y	3	3	1	-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	1	1	1	-0-
						3	9							
						25	1							
						1	9							
SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9996	- 10034		
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	10	9	1	2
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	11	9	1099	3	Y	16	15	1	3
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	39	1	769	3	Y	27	26	1	4
09	920 X	920	-0-	-0-	-0-	18	9	864	3	Y	23	23	1	4
10	1147 X	753	-0-	-394	-0-	30	1	718	3	Y	17	19	1	2
11	1110 X	1008	-0-	-102	-0-	30	9	971	3	Y	18	16	1	4
						31	1							
						25	9							
						16	1							
						19	9							
						17	1							
						20	9							
SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9987	- 10030		
06	3180 X	3130	-0-	-50	-0-	113	1	3017	3	Y	-0-			-0-
07	3286 X	1816	-0-	-1470	-0-	62	1	1754	3	Y	-0-			-0-
08	3193 X	1202	-0-	-1991	-0-	45	1	1157	3	Y	-0-			-0-
09	3120 X	1122	-0-	-1998	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-			-0-
10	3224 X	765	-0-	-2459	-0-	17	1	747	3	Y	1	1	1	-0-
11	3120 X	1051	-0-	-2069	-0-	1	9	1032	3	Y	1	1	1	-0-
						18	1							
						1	9							
SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9826	- 9872		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	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
06	1140 X	919	-0-	-221	-0-	33 1	877 3	Y	8	8 1	2	
07	1395 X	976	-0-	-419	-0-	32 1	911 3	Y	30	26 1	6	
08	2232 X	965	-0-	-1267	-0-	33 1	644 3	Y	269	232 1	43	
09	2160 X	928	-0-	-1232	-0-	25 1	699 3	Y	185	198 1	30	
10	2232 X	654	-0-	-1578	-0-	296 9	448 3	Y	178	186 1	22	
*11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	25 1	1211 3	Y	173	158 1	37	
						204 9						
						10 1						
						196 9						
						21 1						
						190 9						
-----												
SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9906 -	9960
06	330 N	148	-0-	-182	-0-	5 1	142 3	Y	1	1 1	-0-	
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	1 9	198 3	Y	1	1 1	-0-	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	213 3	Y	1	1 1	-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 9	156 3	Y	1	1 1	-0-	
10	217 N	104	-0-	-113	-0-	8 1	101 3	Y	1	1 1	-0-	
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	6 1	136 3	Y	-0-		-0-	
-----												
SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10050 -	10100
06	930 N	637	-0-	-293	-0-	23 1	611 3	Y	3	3 1	1	
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	3 9	684 3	Y	1	2 1	-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 9	661 3	Y	-0-		-0-	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	26 1	637 3	Y	-0-		-0-	
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	23 1	965 3	Y	-0-		-0-	
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	22 1	765 3	Y	-0-		-0-	
						32 1						
-----												
SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF. 9941 -	9986
06	3000 N	3413	-0-	413	1055	123 1	3284 3	Y	5	6 1	1	
07	5045 X	3990	-0-	-1055	-0-	6 9	3849 3	Y	5	5 1	1	
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	135 1	3772 3	Y	2	3 1	-0-	
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	147 1	3505 3	Y	2	2 1	-0-	
10	3999 X	3314	-0-	-685	-0-	2 9	3238 3	Y	3	3 1	-0-	
11	3870 X	2880	-0-	-990	-0-	128 1	2762 3	Y	2	2 1	-0-	
						73 1						
						3 9						
						116 1						
						2 9						
-----												
SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9787 -	9832
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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. GAS	(I) 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
06	1170 N	960	-0-	-210	-0-	34	1	915	3	Y	10	10	1					2
07	1612 X	1067	-0-	-545	-0-	11	9	1022	3	Y	8	8	1					2
08	1612 X	1000	-0-	-612	-0-	36	1	956	3	Y	6	7	1					1
09	1560 X	904	-0-	-656	-0-	37	1	866	3	Y	5	5	1					1
10	1054 X	921	-0-	-133	-0-	7	9	895	3	Y	5	5	1					1
11	1020 X	862	-0-	-158	-0-	32	1	824	3	Y	3	3	1					1

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

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

06	360 N	300	-0-	-60	-0-	11	1	286	3	Y	3	3	1					1
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	3	9	373	3	Y	5	5	1					1
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	8	8	1					1
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	6	9	356	3	Y	7	7	1					1
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	13	1	382	3	Y	8	8	1					1
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	8	9	347	3	Y	4	4	1					1

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

06	630 X	447	-0-	-183	-0-	16	1	428	3	Y	3	3	1					1
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	3	9	478	3	Y	1	2	1					-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	17	1	1358	3	Y	-0-							-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	986	3	Y	-0-							-0-
*10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	36	1	1538	3	Y	-0-							-0-
*11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	3	Y	-0-							-0-

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

06	180 N	162	-0-	-18	-0-	6	1	155	3	Y	1	1	1					-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	1	9	185	3	Y	1	1	1					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	1	1	1					-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	1	9	165	3	Y	1	1	1					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	4	1	153	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 #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10280	-	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	EOM BALANCE
06	2220 X	1701	-0-	-519	-0-	61	1	1637	3	Y	3	3	1		1
07	2294 X	2135	-0-	-159	-0-	72	1	2060	3	Y	3	3	1		1
08	2294 X	668	-0-	-1626	-0-	25	1	642	3	Y	1	2	1		-0-
09	2220 X	444	-0-	-1776	-0-	16	1	427	3	Y	1	1	1		-0-
10	2294 X	441	-0-	-1853	-0-	10	1	430	3	Y	1	1	1		-0-
11	2070 X	556	-0-	-1514	-0-	28	1	527	3	Y	1	1	1		-0-
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9910	-	9952	
06	4710 X	2269	-0-	-2441	-0-	127	1	2096	3	Y	42	44	1		13
07	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	123	1	1995	3	Y	40	41	1		12
08	2790 X	2347	-0-	-443	-0-	135	1	2169	3	Y	39	36	1		15
09	2310 X	2102	-0-	-208	-0-	111	1	1947	3	Y	40	41	1		14
10	2356 X	1495	-0-	-861	-0-	79	1	1377	3	Y	35	41	1		8
*11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	3	Y	34	33	1		9
-----															
SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388	-	10414	
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	9	1	231	3	Y	15	16	1		3
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	6	8	1		1
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-				-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-				-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950	-	9990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520	-	10582	
06	1800 X	1770	-0-	-30	-0-	66	1	1704	3	Y	-0-				-0-
07	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	3	Y	-0-				-0-
08	1953 X	1879	-0-	-74	-0-	68	1	1811	3	Y	-0-				-0-
09	1890 X	1697	-0-	-193	-0-	62	1	1635	3	Y	-0-				-0-
10	1953 X	1643	-0-	-310	-0-	65	1	1578	3	Y	-0-				-0-
11	1830 X	1613	-0-	-217	-0-	111	1	1501	3	Y	1				1



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1056	3	Y	23	23	5
						25	9						
07	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	41	1	1015	3	Y	18	19	4
						20	9						
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	40	1	958	3	Y	19	20	3
						21	9						
09	1140 N	661	-0-	-479	-0-	26	1	623	3	Y	11	12	2
						12	9						
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1071	3	Y	13	13	2
						14	9						
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	993	3	Y	12	11	3
						13	9						

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

06	1260 X	464	-0-	-796	-0-	17	1	444	3	Y	3	19	43
						3	9						
07	1302 X	340	-0-	-962	-0-	14	1	320	3	Y	5	18	30
						6	9						
08	1302 X	225	-0-	-1077	-0-	8	1	214	3	Y	3	14	19
						3	9						
09	1050 X	269	-0-	-781	-0-	10	1	259	3	Y	-0-	10	9
10	713 X	398	-0-	-315	-0-	16	1	381	3	Y	1	6	4
						1	9						
11	450 X	290	-0-	-160	-0-	20	1	269	3	Y	1	3	2
						1	9						

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

06	2880 X	2705	-0-	-175	-0-	99	1	2564	3	Y	38	164	388
						42	9						
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	3	Y	128	162	354
						141	9						
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	107	1	2862	3	Y	49	166	237
						54	9						
09	2880 X	2487	-0-	-393	-0-	86	1	2279	3	Y	111	125	223
						122	9						
10	3069 X	2142	-0-	-927	-0-	78	1	1898	3	Y	151	146	228
						166	9						
11	2970 X	1068	-0-	-1902	-0-	64	1	870	3	Y	122	164	186
						134	9						

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1671	3	Y	-0-		-0-
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	79	1	1774	3	Y	-0-		-0-
08	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	3	Y	4		4
						4	9						
09	1740 X	1624	-0-	-116	-0-	59	1	1565	3	Y	-0-	2	2
10	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	63	1	1529	3	Y	1	1	2
						1	9						
11	1800 X	1476	-0-	-324	-0-	101	1	1373	3	Y	2	1	3
						2	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 X	672	-0-	-288	-0-	24 1	3 9	645 3	Y	3	3 1		1
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	30 1	65 9	852 3	Y	59	48 1		12
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31 1	97 9	807 3	Y	88	86 1		14
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	28 1	80 9	768 3	Y	73	75 1		12
10	961 N	776	-0-	-185	-0-	15 1	96 9	665 3	Y	87	88 1		11
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	28 1	47 9	664 3	Y	43	45 1		9
-----													
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324	
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1486 3	Y	1	2 1		-0-
07	2263 X	1843	-0-	-420	-0-	71 1	1 9	1771 3	Y	1	1 1		-0-
08	2263 X	1558	-0-	-705	-0-	62 1	1 9	1496 3	Y	-0-			-0-
09	1950 X	718	-0-	-1232	-0-	29 1	1 9	689 3	Y	-0-			-0-
*10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1954 3	Y	-0-			-0-
*11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	1691 3	Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 - 10450	
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	32 1	3 9	748 3	Y	3	3 1		1
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	33 1	4 9	823 3	Y	4	4 1		1
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	32 1	7 9	766 3	Y	6	6 1		1
09	780 N	522	-0-	-258	-0-	21 1	2 9	499 3	Y	2	3 1		-0-
10	868 N	67	-0-	-801	-0-	2 1	1 9	64 3	Y	1	1 1		-0-
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62 1	4 9	996 3	Y	4	3 1		1
-----													
SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244	
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	40 1	3 9	1053 3	Y	3	3 1		1
07	1209 N	984	-0-	-225	-0-	33 1	1 9	950 3	Y	1	2 1		-0-
08	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	40 1	1 9	1022 3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	888	-0-	-222	-0-	31 1	1 9	857 3	Y	-0-			-0-
10	992 N	400	-0-	-592	-0-	9 1	1 9	391 3	Y	-0-			-0-
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1467 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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	272	-0-	-178	-0-	11	1	260	3	Y	1	2	1	-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	10	1	249	3	Y	2	2	1	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	2	2	1	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	2	2	1	-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	3	3	1	-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	2	2	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098			
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1076	3	Y	6	7	1	1
07	1054 X	925	-0-	-129	-0-	31	1	890	3	Y	4	4	1	1
08	1054 X	903	-0-	-151	-0-	34	1	866	3	Y	3	3	1	1
09	1110 X	959	-0-	-151	-0-	34	1	921	3	Y	4	4	1	1
10	1147 X	741	-0-	-406	-0-	16	1	721	3	Y	4	4	1	1
*11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	23	1	1295	3	Y	5	5	1	1
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		76		RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676			
06	2550 X	2518	-0-	-32	-0-	142	1	2334	3	Y	38	37	1	12
07	2387 X	2335	-0-	-52	-0-	133	1	2162	3	Y	36	37	1	11
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	142	1	2287	3	Y	31	30	1	12
09	2520 X	2066	-0-	-454	-0-	110	1	1921	3	Y	32	33	1	11
10	2604 X	2289	-0-	-315	-0-	121	1	2123	3	Y	41	43	1	9
*11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	119	1	2919	3	Y	43	41	1	11
-----														
SBR		WELL #:		21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212			
06	2100 X	1810	-0-	-290	-0-	63	1	1691	3	Y	51	53	1	11
07	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	66	1	1870	3	Y	49	50	1	10
08	2170 X	1838	-0-	-332	-0-	67	1	1712	3	Y	54	55	1	9
09	1890 X	1725	-0-	-165	-0-	59	1	1618	3	Y	44	46	1	7
*10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	48	1	2129	3	Y	56	56	1	7
11	1920 X	1341	-0-	-579	-0-	23	1	1279	3	Y	35	34	1	8



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
F. T.				WELL #: 10	RRCID -> 157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10715				PERF.10482 - 10502					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1				7
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1				4
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	2	1				2
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	1	1				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																	
F. T.				WELL #: 7	RRCID -> 157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765				PERF.10538 - 10562					
06	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	91	1	2357	3	Y	-0-						-0-
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	3	Y	-0-						-0-
08	2139 X	1853	-0-	-286	-0-	67	1	1786	3	Y	-0-						-0-
09	2460 X	1551	-0-	-909	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-						-0-
10	2542 X	1512	-0-	-1030	-0-	60	1	1452	3	Y	-0-						-0-
11	2460 X	1547	-0-	-913	-0-	106	1	1441	3	Y	-0-						-0-
-----																	
F. T.				WELL #: 8	RRCID -> 157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800				PERF.10542 - 10664					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-						-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-						-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-						-0-
11	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					
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																	
W. R.				WELL #: 1	RRCID -> 157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH 10886				PERF.10529 - 10816					
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-						-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-						-0-
*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
-----																	
W. R.				WELL #: 3	RRCID -> 157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875				PERF.10652 - 10676					
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	Y	4	8	1				3
07	620 X	598	-0-	-22	-0-	4	9	25	1	569	3	4	4	1			3
08	930 X	875	-0-	-55	-0-	4	9	31	1	834	3	9	6	1			6
09	900 X	707	-0-	-193	-0-	10	9	26	1	677	3	4	7	1			3
10	930 X	579	-0-	-351	-0-	4	9	22	1	544	3	12	9	1			6
11	840 X	296	-0-	-544	-0-	13	9	25	1	258	3	12	9	1			9
-----																	



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	16	1	380	3	Y	5	5	1	1
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	Y	10	9	1	2
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	8	9	1	1
09	390 N	97	-0-	-293	-0-	4	1	92	3	Y	1	2	1	-0-
*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
-----														
SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146			
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	81	1	2146	3	Y	3	3	1	1
07	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	80	1	2268	3	Y	3	3	1	1
08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	93	1	2398	3	Y	2	3	1	-0-
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	84	1	2302	3	Y	2	2	1	-0-
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-
-----														
SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690			
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	16	1	418	3	Y	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	14	1	369	3	Y	3	1	1	2
10	465 N	331	-0-	-134	-0-	13	1	314	3	Y	4	4	1	2
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	31	1	323	3	Y	10	4	1	8
-----														
SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484			
06	750 X	537	-0-	-213	-0-	19	1	517	3	Y	1	1	1	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	30	1	564	3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950 - 9984		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	10349 - 10369		
06	1140 X	307	-0-	-833	-0-	13	1	293	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
07	1178 X	559	-0-	-619	-0-	22	1	536	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
08	899 X	393	-0-	-506	-0-	16	1	376	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
09	480 X	338	-0-	-142	-0-	13	1	325	3	Y	-0-		-0-	
10	558 X	462	-0-	-96	-0-	17	1	444	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	540 X	173	-0-	-367	-0-	10	1	163	3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10444 - 10466		
06	510 N	310	-0-	-200	-0-	11	1	296	3	Y	3	3 1	1	
						3	9							
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	1	2 1	-0-	
						1	9							
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
10	620 N	537	-0-	-83	-0-	12	1	524	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
11	600 N	433	-0-	-167	-0-	22	1	410	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	10422 - 10442		
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	3	Y	28	28 1	6	
						31	9							
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	70	1	1749	3	Y	11	15 1	2	
						12	9							
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	71	1	1723	3	Y	-0-	2 1	-0-	
09	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	65	1	1557	3	Y	-0-		-0-	
*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-	

SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10358 - 10378		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
09	510 N	378	-0-	-132	-0-	15	1	362	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
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-	



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335 -	10366	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346 -	10368	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3		Y	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7 1	194 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
*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							
-----													
SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345 -	10365	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3		Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
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-
-----													
SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450 -	10466	
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	42 1	972 3		Y	3	3 1		1
						3 9							
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	42 1	1033 3		Y	1	2 1		-0-
						1 9							
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	40 1	972 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
09	1020 N	740	-0-	-280	-0-	29 1	710 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
10	1085 N	956	-0-	-129	-0-	36 1	919 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	63 1	1011 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
-----													
SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818 -	9844	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	2 1	60 3		Y	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	3 1	99 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	2 1	64 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	1 1	31 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1 1	57 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	1 1	33 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1080 N	945	-0-	-135	-0-	34	1	908	3	Y	3	3	1	1
07	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	39	1	1098	3	Y	1	2	1	-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	31	1	861	3	Y	-0-			-0-
10	1147 N	763	-0-	-384	-0-	17	1	746	3	Y	-0-			-0-
11	1020 N	734	-0-	-286	-0-	30	1	704	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232		
06	450 N	342	-0-	-108	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1	-0-
07	465 N	382	-0-	-83	-0-	13	1	368	3	Y	1	1	1	-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	1	1	1	-0-
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	8	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186 - 10216		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	1	1	1	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	1	1	1	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	1	1	1	-0-
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-
SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10020 - 10040		
06	330 X	169	-0-	-161	-0-	6	1	163	3	Y	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	5	4	1	1
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	26	23	1	4
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	5	1	145	3	Y	12	14	1	2
10	279 N	128	-0-	-151	-0-	2	1	107	3	Y	17	17	1	2
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	8	1	186	3	Y	14	13	1	3
SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10360 - 10398		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-			-0-
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	Y	-0-			-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE			N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	1	1	1	-0-		
							1	9									
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	1	1	1	-0-		
							1	9									
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1	-0-		
							2	9									
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	2	2	1	-0-		
							2	9									
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	5	1	241	3	Y	3	3	1	-0-		
							3	9									
11		270 N	179	-0-	-91	-0-	9	1	169	3	Y	1	1	1	-0-		
							1	9									
-----																	
SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 10622			PERF.10403 - 10425			
06		210 N	158	-0-	-52	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1	-0-		
							1	9									
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	2	2	1	-0-		
							2	9									
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	2	2	1	-0-		
							2	9									
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	2	2	1	-0-		
							2	9									
10		341 N	224	-0-	-117	-0-	5	1	217	3	Y	2	2	1	-0-		
							2	9									
*11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	2	2	1	-0-		
							2	9									
-----																	
SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520	
06		780 N	676	-0-	-104	-0-	28	1	645	3	Y	3	3	1	1		
							3	9									
07		806 N	783	-0-	-23	-0-	30	1	750	3	Y	3	3	1	1		
							3	9									
08		713 N	706	-0-	-7	-0-	28	1	676	3	Y	2	3	1	-0-		
							2	9									
09		690 N	495	-0-	-195	-0-	20	1	473	3	Y	2	2	1	-0-		
							2	9									
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									
-----																	
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922			PERF.10690 - 10716			
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	683	3	Y	648	718	1	136		
							713	9									
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	410	463	1	83		
							451	9									
08		1519 N	742	-0-	-777	-0-	30	1	712	3	Y	-0-	83	1	-0-		
							14	1	340	3	Y	-0-			-0-		
09		1440 N	354	-0-	-1086	-0-	14	1	340	3	Y	-0-			-0-		
							35	1	887	3	Y	-0-			-0-		
10		1240 N	922	-0-	-318	-0-	35	1	887	3	Y	-0-			-0-		
							62	1	1000	3	Y	-0-			-0-		
*11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	3	Y	-0-			-0-		
-----																	
SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-		
							2	1	50	3	Y	-0-			-0-		
07		93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-		
							4	1	97	3	Y	-0-			-0-		
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-		
							3	1	89	3	Y	-0-			-0-		
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-		
							2	1	78	3	Y	-0-			-0-		
*10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-		
							1	1	30	3	Y	-0-			-0-		
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	3	Y	30	24	1	6
							33	9							
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2172	3	Y	157	138	1	25
							173	9							
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1995	3	Y	157	156	1	26
							173	9							
10	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	-0-	37	1	1661	3	Y	202	203	1	25
							222	9							
*11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2452	3	Y	87	93	1	19
							96	9							

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-			-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-			-0-

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

06	660 N	497	-0-	-163	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	566	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

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

06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2666 X	2143	-0-	-523	-0-	-0-	68	1	1937	3	Y	125	100	1	25
							138	9							
08	2666 X	6	-0-	-2660	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	26	1	-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2139 X	1573	-0-	-566	-0-	-0-	32	1	1428	3	Y	103	90	1	13
							113	9							
11	2070 X	140	-0-	-1930	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	9	20	1	2
							10	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.10392	-	10445	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	13	1	337	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	21	1	395	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
-----														
SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10558	-	10578	
06	1440 X	667	-0-	-773	-0-	23	1	605	3	Y	35	48	1	29
						39	9							
07	1767 X	59	-0-	-1708	-0-	3	3	56	9	Y	51	39	1	41
08	1767 X	734	-0-	-1033	-0-	25	1	657	3	Y	47	55	1	33
						52	9							
09	1710 X	1284	-0-	-426	-0-	45	1	1199	3	Y	36	44	1	25
						40	9							
10	1147 X	775	-0-	-372	-0-	30	1	717	3	Y	25	37	1	13
						28	9							
*11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1652	3	Y	35	21	1	27
						39	9							
-----														
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386	-	10422	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10590	-	10620	
06	270 N	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-			-0-
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	632	3	Y	9	4	1	5
						10	9							
*11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	211	1	2183	3	Y	22	10	1	17
						24	9							
-----														
SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	-	10190	
06	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	49	1	1230	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	3000 N	3153	-0-	153	153	126	1	3024	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*10	3100 N	5243	-0-	2143	2296	197	1	5043	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*11	3000 N	2924	-0-	-76	2220	171	1	2751	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10385 - 10414
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	46 1	1077 3	Y	16	16	1	3
07	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	18 9	1035 3	Y	9	10	1	2
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	42 1	1153 3	Y	2	4	1	-0-
09	1140 N	694	-0-	-446	-0-	10 9	664 3	Y	2	2	1	-0-
10	1085 N	773	-0-	-312	-0-	28 1	741 3	Y	3	3	1	-0-
11	1170 N	824	-0-	-346	-0-	2 9	774 3	Y	2	2	1	-0-
-----												
SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10546 - 10570
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	10337 - 10400
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	96 1	2243 3	Y	3	3	1	1
07	2821 X	1942	-0-	-879	-0-	3 9	1866 3	Y	1	2	1	-0-
08	2821 X	1310	-0-	-1511	-0-	75 1	1257 3	Y	1	1	1	-0-
09	2610 X	521	-0-	-2089	-0-	1 9	499 3	Y	1	1	1	-0-
10	2418 X	53	-0-	-2365	-0-	21 1	51 3	Y	-0-			-0-
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10493 - 10522
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SWR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	10450 - 10485
06	1890 X	438	-0-	-1452	-0-	16 1	411 3	Y	10	30	1	8
07	2046 X	23	-0-	-2023	-0-	11 9	18 9	Y	16	11	1	13
08	2046 X	1141	-0-	-905	-0-	5 3	1062 3	Y	35	24	1	24
09	1980 X	1181	-0-	-799	-0-	40 1	1114 3	Y	23	31	1	16
10	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	39 9	1381 3	Y	28	29	1	15
*11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	42 1	1317 3	Y	61	28	1	48
						25 9						
						57 1						
						31 9						
						99 1						
						67 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	11	1	292	3	Y	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-		-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-		-0-
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	347	-0-	-163	-0-	27	1	314	3	Y	5		5
						6	9						

SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940	- 9988	
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	11	1	291	3	Y	1	2 1	-0-
07	434 N	338	-0-	-96	-0-	11	1	325	3	Y	2	2 1	-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	7	1	180	3	Y	2	2 1	-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	10	1	277	3	Y	1	1 1	-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	2	2 1	-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240	- 10289	
06	510 N	300	-0-	-210	-0-	12	1	287	3	Y	1	1 1	-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	14	1	347	3	Y	1	1 1	-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	13	1	315	3	Y	1	1 1	-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	3	Y	-0-		-0-
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-

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796	- 10832	
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-		-0-
07	713 X	686	-0-	-27	-0-	29	1	657	3	Y	-0-		-0-
08	713 X	539	-0-	-174	-0-	19	1	520	3	Y	-0-		-0-
09	690 X	542	-0-	-148	-0-	20	1	522	3	Y	-0-		-0-
10	682 X	526	-0-	-156	-0-	21	1	505	3	Y	-0-		-0-
11	660 X	588	-0-	-72	-0-	46	1	538	3	Y	4		4
						4	9						

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772	- 10792	
06	1170 X	810	-0-	-360	-0-	33	1	775	3	Y	2	2 1	-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	2	2 1	-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	914	3	Y	2	2 1	-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	1	1 1	-0-
*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	3	Y	2	2 1	-0-
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	91	1	1468	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 "H"		WELL #:		3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	390 X	360	-0-	-30	-0-	13	1	346	3	Y	1				3
07	403 X	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	3	Y	-0-				3
08	372 X	175	-0-	-197	-0-	6	1	169	3	Y	-0-				3
09	360 X	253	-0-	-107	-0-	9	1	244	3	Y	-0-				3
10	372 X	185	-0-	-187	-0-	7	1	178	3	Y	-0-				3
11	360 X	153	-0-	-207	-0-	12	1	141	3	Y	-0-				3
-----															
SBR		WELL #:		86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382			
06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	1	1	1		-0-
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	11	1	285	3	Y	-0-				-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	1	1	1		-0-
09	450 N	119	-0-	-331	-0-	5	1	114	3	Y	-0-				-0-
*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-
-----															
SBR		WELL #:		94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218			
06	1050 X	931	-0-	-119	-0-	38	1	891	3	Y	2	2	1		-0-
07	837 X	709	-0-	-128	-0-	27	1	681	3	Y	1	1	1		-0-
08	837 X	570	-0-	-267	-0-	23	1	546	3	Y	1	1	1		-0-
09	930 X	199	-0-	-731	-0-	8	1	191	3	Y	-0-				-0-
*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-
-----															
SWR "D"		WELL #:		1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587			
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	Y	-0-				-0-
07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	3	Y	-0-				-0-
08	992 X	840	-0-	-152	-0-	30	1	810	3	Y	-0-				-0-
09	1680 X	694	-0-	-986	-0-	25	1	669	3	Y	-0-				-0-
10	1736 X	527	-0-	-1209	-0-	21	1	506	3	Y	-0-				-0-
11	1680 X	350	-0-	-1330	-0-	31	1	319	3	Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	12	1	288	3	Y	1	1	1	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	Y	1	1	1	-0-
08	341 N	219	-0-	-122	-0-	9	1	209	3	Y	1	1	1	-0-
09	300 N	92	-0-	-208	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1	-0-
*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-
-----														
SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10452 - 10520		
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	6	6	1	1
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	3	Y	6	6	1	1
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	941	3	Y	6	6	1	1
09	1050 N	886	-0-	-164	-0-	35	1	845	3	Y	5	5	1	1
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
-----														
SWR "H"		WELL #:		2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10710 - 10742		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	10896 - 10918		
06	840 X	237	-0-	-603	-0-	14	1	223	3	Y	-0-	18	1	3
07	868 X	838	-0-	-30	-0-	36	1	802	3	Y	-0-			3
08	868 X	395	-0-	-473	-0-	17	1	378	3	Y	-0-			3
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	32	1	808	3	Y	-0-			3
10	837 X	365	-0-	-472	-0-	16	1	349	3	Y	-0-			3
*11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	59	1	854	3	Y	1			4
-----														
SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10060 - 10104		
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	16	1	415	3	Y	3	3	1	1
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	16	1	456	3	Y	1	2	1	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	14	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	8	1	374	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	15	1	358	3	Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		289 N	289	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-			-0-
08		403 N	182	-0-	-221	7	1	175	3	Y	-0-			-0-
09		300 N	255	-0-	-45	9	1	246	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	174	-0-	-105	7	1	165	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
11		180 N	11	-0-	-169	1	1	9	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
-----														
SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902		
06		420 X	405	-0-	-15	17	1	387	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07		558 X	362	-0-	-196	14	1	347	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08		558 X	444	-0-	-114	18	1	425	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09		540 X	120	-0-	-420	5	1	115	3	Y	-0-			-0-
10		434 X	137	-0-	-297	5	1	132	3	Y	-0-			-0-
11		420 X	290	-0-	-130	29	1	261	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717		
06		701 N	701	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07		721 N	721	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08		1036 N	1036	-0-	-0-	41	1	993	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09		694 N	694	-0-	-0-	28	1	665	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10		713 N	313	-0-	-400	12	1	300	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11		990 N	301	-0-	-689	30	1	270	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720		
06		690 X	344	-0-	-346	14	1	330	3	Y	-0-			-0-
07		713 X	477	-0-	-236	18	1	458	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08		589 X	584	-0-	-5	23	1	560	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09		510 X	292	-0-	-218	12	1	280	3	Y	-0-			-0-
10		527 X	229	-0-	-298	9	1	220	3	Y	-0-			-0-
11		570 X	216	-0-	-354	21	1	195	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730		
06		600 X	495	-0-	-105	20	1	474	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07		527 X	315	-0-	-212	12	1	302	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08		594 X	594	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09		510 X	253	-0-	-257	10	1	243	3	Y	-0-			-0-
10		527 X	210	-0-	-317	8	1	202	3	Y	-0-			-0-
11		570 X	247	-0-	-323	24	1	223	3	Y	-0-			-0-



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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		390 N	327	-0-	-63		-0-	12	1	314	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
07		372 N	360	-0-	-12		-0-	12	1	347	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
08		372 N	304	-0-	-68		-0-	11	1	291	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
09		335 N	335	-0-	-0-		-0-	12	1	321	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
*10		385 N	385	-0-	-0-		-0-	8	1	375	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
*11		441 N	441	-0-	-0-		-0-	22	1	417	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
-----																
SBR		WELL #:		100		RRCID -> 161143		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
-----																
SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622					
06		630 X	528	-0-	-102		-0-	19	1	505	3	Y	4	6	1	3
								4	9							
07		713 N	666	-0-	-47		-0-	28	1	634	3	Y	4	4	1	3
								4	9							
08		693 N	693	-0-	-0-		-0-	25	1	664	3	Y	4	4	1	3
								4	9							
09		673 N	673	-0-	-0-		-0-	24	1	643	3	Y	5	5	1	3
								6	9							
10		651 N	108	-0-	-543		-0-	4	1	104	3	Y	-0-	3	1	-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660		-0-					Y	-0-			-0-
-----																
SWR		WELL #:		3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834					
06		493 N	493	-0-	-0-		-0-	18	1	475	3	Y	-0-	1	1	-0-
07		681 N	681	-0-	-0-		-0-	29	1	651	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
08		447 N	447	-0-	-0-		-0-	16	1	430	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
09		480 N	371	-0-	-109		-0-	14	1	357	3	Y	-0-			-0-
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-
-----																
SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980					
06		60 N	53	-0-	-7		-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-		-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
08		124 N	61	-0-	-63		-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-		-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-
10		155 N	73	-0-	-82		-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12		-0-	4	1	42	3	Y	2	1	1	1
								2	9							

A. W. P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC WR "A"		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 X	1207	-0-	-413	-0-	42	1	1092	3	Y	66	68	1	19
07	1674 X	1360	-0-	-314	-0-	73	9	1263	3	Y	37	46	1	10
08	1674 X	822	-0-	-852	-0-	56	1	707	3	Y	81	56	1	35
09	1200 X	1083	-0-	-117	-0-	41	9	968	3	Y	71	73	1	33
10	1364 X	1262	-0-	-102	-0-	26	1	1094	3	Y	112	92	1	53
11	1320 X	826	-0-	-494	-0-	89	9	723	3	Y	38	77	1	14
						37	1							
						78	9							
						45	1							
						123	9							
						61	1							
						42	9							
-----														
HUFF		WELL #: 3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 103		RRCID -> 161436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845				
06	930 X	531	-0-	-399	-0-	22	1	505	3	Y	4	4	1	1
07	961 X	417	-0-	-544	-0-	4	9	400	3	Y	1	2	1	-0-
08	961 X	682	-0-	-279	-0-	16	1	652	3	Y	3	3	1	-0-
09	930 X	820	-0-	-110	-0-	1	9	784	3	Y	3	3	1	-0-
10	868 X	634	-0-	-234	-0-	27	1	607	3	Y	3	3	1	-0-
11	660 X	181	-0-	-479	-0-	3	9	162	3	Y	1	1	1	-0-
						18	1							
						1	9							
-----														
SWR "H"		WELL #: 4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912				
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	Y	2			10
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	2	9	721	3	Y	-0-			10
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-			10
09	780 N	669	-0-	-111	-0-	27	1	645	3	Y	-0-			10
10	744 N	165	-0-	-579	-0-	24	1	158	3	Y	-0-			10
11	720 N	5	-0-	-715	-0-	7	1			Y	-0-			10
						5	3							
-----														
WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563				
06	960 X	782	-0-	-178	-0-	29	1	753	3	Y	-0-			-0-
07	989 X	989	-0-	-0-	-0-	42	1	947	3	Y	-0-			-0-
08	713 X	490	-0-	-223	-0-	18	1	472	3	Y	-0-			-0-
09	780 X	344	-0-	-436	-0-	13	1	331	3	Y	-0-			-0-
10	992 X	687	-0-	-305	-0-	27	1	660	3	Y	-0-			-0-
11	960 X	416	-0-	-544	-0-	32	1	384	3	Y	-0-			-0-



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
09	510 N	251	-0-	-259	-0-	10	1	240	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
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-
SWR "H"		WELL #:		6	RRCID ->	161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10773	- 10793	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-		2
						5	1	108	3	Y	-0-		2
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	5	1	139	3	Y	-0-		2
						9	1	233	3	Y	-0-		2
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		2
						1	9						
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	255	3	Y	1		3
						1	9						
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1						
						1	9						
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-								
WR "K"		WELL #:		1	RRCID ->	161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10486	- 10502	
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	2	1	53	3	Y	15	18 1	4
						17	9						
07	217 N	39	-0-	-178	-0-	1	1	32	3	Y	5	8 1	1
						6	9						
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	1	1	22	3	Y	8	6 1	3
						9	9						
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	43	3	Y	9	8 1	4
						10	9						
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-
SWR		WELL #:		4	RRCID ->	161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10604	- 10634	
06	870 X	292	-0-	-578	-0-	11	1	277	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
										Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	3	Y	-0-		-0-
						29	1	298	3	Y	3	1 1	2
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	9						
SWR		WELL #:		2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-		-0-
						14	1	315	3	Y	-0-		-0-
07	620 X	329	-0-	-291	-0-					Y	-0-		-0-
						3	1	70	3	Y	-0-		-0-
08	558 X	73	-0-	-485	-0-					Y	-0-		-0-
						22	1	583	3	Y	-0-		-0-
09	605 X	605	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
						7	1	161	3	Y	-0-		-0-
10	558 X	168	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
						23	1	234	3	Y	3	1 1	2
11	390 X	260	-0-	-130	-0-	3	9						



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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 X	241	-0-	-59	-0-	10	1	231	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	10	1	244	3	Y	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048	
06	1620 X	1067	-0-	-553	-0-	38	1	1008	3	Y	19	20	4
07	1674 X	905	-0-	-769	-0-	21	9	864	3	Y	10	12	2
08	1674 X	1575	-0-	-99	-0-	11	9	1516	3	Y	-0-	2	-0-
09	1620 X	777	-0-	-843	-0-	59	1	750	3	Y	-0-		-0-
10	1116 X	754	-0-	-362	-0-	27	1	737	3	Y	-0-		-0-
11	1530 X	1387	-0-	-143	-0-	17	1	1331	3	Y	-0-		-0-
56						1							
-----													
SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496	
06	1290 N	1137	-0-	-153	-0-	47	1	1087	3	Y	3	3	1
07	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	3	9	1177	3	Y	3	3	1
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	3	Y	2	3	-0-
09	1140 N	456	-0-	-684	-0-	2	9	436	3	Y	2	2	-0-
10	1240 N	752	-0-	-488	-0-	18	1	721	3	Y	3	3	-0-
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	1357	3	Y	2	2	-0-
84						3	9						
2						9							
-----													
SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124	- 11144	
06	840 X	783	-0-	-57	-0-	46	1	737	3	Y	-0-		-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	2		2
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	2	9	1188	3	Y	1		3
09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	978	3	Y	-0-		3
10	1085 X	748	-0-	-337	-0-	1	9	714	3	Y	-0-		3
11	1200 X	952	-0-	-248	-0-	34	1	890	3	Y	1		4
61						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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	840 N	715	-0-	-125	-0-	29 1	683 3	Y	3	3 1	1	
07	806 N	576	-0-	-230	-0-	22 1	553 3	Y	1	2 1	-0-	
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36 1	872 3	Y	3	3 1	-0-	
09	720 N	347	-0-	-373	-0-	14 1	332 3	Y	1	1 1	-0-	
*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-	
-----												
SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 - 10756	
06	1500 X	980	-0-	-520	-0-	40 1	934 3	Y	5	6 1	1	
07	1302 N	914	-0-	-388	-0-	35 1	872 3	Y	6	6 1	1	
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	52 1	1254 3	Y	6	6 1	1	
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	38 1	907 3	Y	2	3 1	-0-	
*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	
-----												
SWR "B"		WELL #:		6	RRCID ->	162044	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10578 - 10598	
06	1320 X	280	-0-	-1040	-0-	10 1	263 3	Y	6	8 1	5	
07	1364 X	15	-0-	-1349	-0-	3 3	12 9	Y	11	7 1	9	
08	1364 X	994	-0-	-370	-0-	35 1	942 3	Y	15	14 1	10	
09	1320 X	855	-0-	-465	-0-	31 1	814 3	Y	9	13 1	6	
*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	
-----												
WR "K"		WELL #:		6	RRCID ->	162046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10496 - 10516	
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	24 1	617 3	Y	4	4 1	1	
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	33 1	734 3	Y	3	3 1	1	
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	28 1	754 3	Y	5	4 1	2	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28 1	744 3	Y	3	4 1	1	
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	



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530 - 10564			
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
06	1350 X	916	-0-	-434	-0-	34	1	788	3	Y	85	86	1	18
						94	9							
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	78	80	1	16
						86	9							
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	Y	92	93	1	15
						101	9							
09	930 N	508	-0-	-422	-0-	18	1	445	3	Y	41	49	1	7
						45	9							
10	992 N	605	-0-	-387	-0-	20	1	521	3	Y	58	58	1	7
						64	9							
11	930 N	296	-0-	-634	-0-	17	1	268	3	Y	10	15	1	2
						11	9							

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423 - 10443
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748 - 10768			
06	960 N	654	-0-	-306	-0-	27	1	624	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1101	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	1050 X	1048	-0-	-2	-0-	42	1	1003	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	1110 X	1106	-0-	-4	-0-	65	1	1039	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800 - 10824			
06	1320 N	986	-0-	-334	-0-	40	1	943	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
07	1333 N	836	-0-	-497	-0-	32	1	803	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	990 N	621	-0-	-369	-0-	25	1	595	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	837 N	234	-0-	-603	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1170 N	62	-0-	-1108	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR				WELL #:	6	RRCID ->	162065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10696 - 10720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 X	410	-0-	-10	-0-	15	1	393	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	510 N	324	-0-	-186	-0-	28	1	287	3	Y	8	2	1	6
						9	9							

SWR "B"				WELL #:	7	RRCID ->	162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10477 - 10504		
06	150 N	87	-0-	-63	-0-	3	1	81	3	Y	3	5	1	3
						3	9							
07	434 N	11	-0-	-423	-0-	1	3	10	9	Y	9	5	1	7
08	372 N	165	-0-	-207	-0-	6	1	156	3	Y	3	8	1	2
						3	9							
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	622	3	Y	11	5	1	8
						12	9							
*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							

HUFF				WELL #:	7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263 - 11277
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

SBR				WELL #:	120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932 - 10960
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	19	1	437	3	Y	-0-	-0-
07	527 X	437	-0-	-90	-0-	17	1	420	3	Y	-0-	-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-	-0-
09	510 X	404	-0-	-106	-0-	16	1	388	3	Y	-0-	-0-
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-

SBR				WELL #:	119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864 - 10888		
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	3	1	80	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	3	1	72	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
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							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240	
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	870 X	555	-0-	-315	-0-	32 1	522 3	Y	1	7 1			1
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	40 1	909 3	Y	1				2
08	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	50 1	1089 3	Y	1				3
09	904 X	904	-0-	-0-	-0-	35 1	869 3	Y	-0-				3
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
-----													
SWR "B"		WELL #:		11	RRCID ->	162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504	- 10524	
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	1 1	37 3	Y	1	2 1			1
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	1 9		Y	-0-	1 1			-0-
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	9 1	250 3	Y	3	1 1			2
09	180 X	118	-0-	-62	-0-	3 9		Y	1	2 1			1
10	186 X	103	-0-	-83	-0-	4 1	99 3	Y	-0-	1 1			-0-
11	240 X	204	-0-	-36	-0-	14 1	188 3	Y	2	1 1			1
-----													
SWR "D"		WELL #:		3	RRCID ->	162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614	- 10640	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	22 1	581 3	Y	2	1 1			1
07	651 N	463	-0-	-188	-0-	2 9		Y	-0-	1 1			-0-
08	527 N	368	-0-	-159	-0-	20 1	443 3	Y	1	1 1			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13 1	354 3	Y	2	1 1			1
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	598 3	Y	-0-	1 1			-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	2 9		Y	9	2 1			7
-----													
SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10634	
06	1260 X	553	-0-	-707	-0-	19 1	530 3	Y	-0-	1 1			-0-
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	77 1	1924 3	Y	2	2 1			-0-
08	1426 X	1089	-0-	-337	-0-	2 9		Y	2	2 1			-0-
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	43 1	1044 3	Y	2	2 1			-0-
10	2015 X	1349	-0-	-666	-0-	2 9		Y	2	2 1			-0-
11	1950 X	1522	-0-	-428	-0-	68 1	1637 3	Y	2	2 1			-0-
-----													
06	1260 X	553	-0-	-707	-0-	51 1	1296 3	Y	2	2 1			-0-
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	1	1 1			-0-
08	1426 X	1089	-0-	-337	-0-	89 1	1432 3	Y	1	1 1			-0-
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1 9		Y					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN											
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																		
SBR		WELL #:		123		RRCID ->		162603			COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 10568			PERF.10308 - 10346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	32	1	746	3	Y	3	3	1		1							
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	3	3	1		1							
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	2	3	1		-0-							
09	780 N	258	-0-	-522	-0-	10	1	247	3	Y	1	1	1		-0-							
*10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	43	1	1096	3	Y	2	2	1		-0-							
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	896	3	Y	2	2	1		-0-							
-----																						
WR "K"		WELL #:		8		RRCID ->		162609			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10753			PERF.10482 - 10500		
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	4	1	97	3	Y	3	3	1		1							
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	4	4	1		1							
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	7	1	192	3	Y	8	6	1		3							
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	21	3	Y	1	4	1		-0-							
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	7	4	1		3							
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	60	41	1		22							
-----																						
WR "K"		WELL #:		9		RRCID ->		162610			COMPL. DATE			03/13/1997			TOTAL DEPTH 10740			PERF.10518 - 10540		
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	209	219	1		61							
07	806 N	560	-0-	-246	-0-	17	1	374	3	Y	154	174	1		41							
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	169	9	576	3	Y	277	199	1		119							
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	163	206	1		76							
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	24	1	664	3	Y	241	203	1		114							
11	870 N	661	-0-	-209	-0-	179	9	545	3	Y	52	147	1		19							
-----																						
SWR "B"		WELL #:		14		RRCID ->		162613			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10680			PERF.10438 - 10488		
06	900 N	711	-0-	-189	-0-	24	1	632	3	Y	50	43	1		41							
07	806 N	90	-0-	-716	-0-	55	9	88	9	Y	80	57	1		64							
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	2	3	773	3	Y	108	97	1		75							
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	69	96	1		48							
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	119	9	859	3	Y	51	72	1		27							
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	917	3	Y	35	35	1		27							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WHITEHURST		WELL #:		3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	10	10	1	1
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11	9	314	3	Y	27	21	1	7
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	13	1	287	3	Y	16	11	1	12
09	420 N	288	-0-	-132	-0-	30	9	262	3	Y	14	13	1	13
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	12	1	321	3	Y	21	22	1	12
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	9	263	3	Y	19	17	1	14
						11	9							
						13	1							
						30	9							
						12	1							
						18	9							
						11	1							
						15	9							
						13	1							
						23	9							
						17	1							
						21	9							
-----														
SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252			
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	Y	2	2	1	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2	9	458	3	Y	1	1	1	-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	18	1	497	3	Y	1	1	1	-0-
09	510 N	253	-0-	-257	-0-	1	9	242	3	Y	1	1	1	-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	1	1	1	-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	1	9	492	3	Y	1	1	1	-0-
						18	1							
						1	9							
						31	1							
						1	9							
-----														
SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144			
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	18	1	469	3	Y	3	3	1	1
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	3	9	544	3	Y	3	3	1	1
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	515	3	Y	2	3	1	-0-
09	480 N	387	-0-	-93	-0-	20	1	371	3	Y	3	3	1	-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	2	9	542	3	Y	3	3	1	-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	522	3	Y	2	2	1	-0-
						3	9							
						12	1							
						22	1							
						2	9							
-----														
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216			
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3956	3	Y	2	2	1	-0-
07	3162 X	2803	-0-	-359	-0-	2	9	2698	3	Y	9	7	1	2
08	3906 X	2650	-0-	-1256	-0-	95	1	2540	3	Y	10	10	1	2
09	4110 X	2383	-0-	-1727	-0-	10	9	2291	3	Y	8	9	1	1
10	4247 X	2441	-0-	-1806	-0-	99	1	2369	3	Y	17	16	1	2
11	4110 X	1330	-0-	-2780	-0-	11	9	1300	3	Y	6	7	1	1
						83	1							
						9	9							
						53	1							
						19	9							
						23	1							
						7	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	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3			-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	1	1	-0-
						1	9					

SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386
06	450 N	357	-0-	-93	-0-	13	1	341	3	Y	3	3 1 1
						3	9					
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	3	3 1 1
						3	9					
08	372 N	226	-0-	-146	-0-	8	1	216	3	Y	2	3 1 1
						2	9					-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	10	1	279	3	Y	2	2 1 1
						2	9					-0-
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	3	3 1 1
						3	9					-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	2	2 1 1
						2	9					-0-

SBR		WELL #:		137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249	- 10278
06	1230 N	949	-0-	-281	-0-	37	1	864	3	Y	44	46 1 9
						48	9					
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	38	1	943	3	Y	26	30 1 5
						29	9					
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	-0-	5 1 1
						29	1	705	3	Y	-0-	-0-
09	960 N	734	-0-	-226	-0-	29	1	705	3	Y	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		140	RRCID ->	163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324	- 10354
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	11	1	283	3	Y	3	3 1 1
						3	9					
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	3	3 1 1
						3	9					
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	1 1 1
						9	1	241	3	Y	1	1 1 1
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	9	1	241	3	Y	1	1 1 1
						1	9					-0-
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	3	3 1 1
						3	9					-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	Y	2	2 1 1
						2	9					-0-

SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328	- 10350
06	1020 X	726	-0-	-294	-0-	26	1	681	3	Y	17	18 1 4
						19	9					
07	1085 X	910	-0-	-175	-0-	31	1	869	3	Y	9	11 1 2
						10	9					
08	1085 X	721	-0-	-364	-0-	27	1	694	3	Y	-0-	2 1 1
						28	1	779	3	Y	-0-	-0-
09	1050 X	807	-0-	-243	-0-	28	1	779	3	Y	-0-	-0-
10	899 X	748	-0-	-151	-0-	16	1	732	3	Y	-0-	-0-
*11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	16	1	884	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	682	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	24	1	651	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	744 N	608	-0-	-136	-0-	13	1	592	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	11	1	649	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
-----														
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122			
06	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	37	1	996	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	37	1	1042	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	994	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	1085 N	933	-0-	-152	-0-	21	1	910	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	990 N	450	-0-	-540	-0-	18	1	431	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298			
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	3	Y	-0-			-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120			
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	19	1	513	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	19	1	512	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	11	1	503	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	570 N	496	-0-	-74	-0-	20	1	474	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT					
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-			-0-				
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-			-0-				
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-			-0-				
09		390 N	119	-0-	-271	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			-0-				
*10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	62	1	1581	3	Y	2	2	1	-0-				
							2	9											
*11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	62	1	996	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
SBR		WELL #:		141		RRCID ->		163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10320		PERF.10184 - 10226	
06		240 N	151	-0-	-89	-0-	5	1	145	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
07		217 N	177	-0-	-40	-0-	6	1	170	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
10		186 N	123	-0-	-63	-0-	3	1	119	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-			-0-				
SBR		WELL #:		133		RRCID ->		163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10307		PERF.10038 - 10070	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-				
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-				
SBR		WELL #:		139		RRCID ->		163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11009		PERF.10780 - 10806	
06		690 N	572	-0-	-118	-0-	23	1	546	3	Y	3	3	1	1				
							3	9											
07		682 N	681	-0-	-1	-0-	26	1	652	3	Y	3	3	1	1				
							3	9											
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	613	3	Y	2	3	1	-0-				
							2	9											
09		570 N	435	-0-	-135	-0-	17	1	416	3	Y	2	2	1	-0-				
							2	9											
10		682 N	606	-0-	-76	-0-	23	1	580	3	Y	3	3	1	-0-				
							3	9											
*11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	Y	2	2	1	-0-				
							2	9											
SBR		WELL #:		152		RRCID ->		163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10570		PERF.10350 - 10382	
06		780 N	766	-0-	-14	-0-	31	1	732	3	Y	3	3	1	1				
							3	9											
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	815	3	Y	3	3	1	1				
							3	9											
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	762	3	Y	5	5	1	1				
							6	9											
09		780 N	683	-0-	-97	-0-	27	1	652	3	Y	4	4	1	1				
							4	9											
10		837 N	794	-0-	-43	-0-	30	1	757	3	Y	6	6	1	1				
							7	9											
*11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	Y	4	4	1	1				
							4	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		149	RRCID ->	163193	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354	- 10386	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	810 N	715	-0-	-95	-0-	29 1	683 3	Y	3	3 1		1	
						3 9							
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	49 1	1224 3	Y	3	3 1		1	
						3 9							
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	30 1	726 3	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
09	720 N	695	-0-	-25	-0-	28 1	664 3	Y	3	3 1		-0-	
						3 9							
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							
-----													
SBR		WELL #:		146	RRCID ->	163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10736	- 10762	
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	35 1	808 3	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
07	837 N	491	-0-	-346	-0-	19 1	472 3	Y	-0-			-0-	
						3 9							
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	37 1	897 3	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
09	840 N	458	-0-	-382	-0-	18 1	438 3	Y	2	2 1		-0-	
						2 9							
*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							
-----													
SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10464	- 10498	
06	1110 N	907	-0-	-203	-0-	37 1	862 3	Y	7	8 1		1	
						8 9							
07	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	40 1	984 3	Y	4	4 1		1	
						4 9							
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	44 1	1068 3	Y	-0-	1 1		-0-	
						2 9							
09	900 N	674	-0-	-226	-0-	27 1	647 3	Y	-0-			-0-	
						2 9							
*10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	42 1	1081 3	Y	-0-			-0-	
						3 9							
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	64 1	1023 3	Y	-0-			-0-	
						2 9							
-----													
SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	- 10266	
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	9 1	252 3	Y	3	3 1		1	
						3 9							
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 1	307 3	Y	3	3 1		1	
						3 9							
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12 1	307 3	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	288 3	Y	2	2 1		-0-	
						2 9							
*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							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10562 - 10592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	63 1	1635 3	Y	1	1	2 1		1		
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	75 1	1684 3	Y	2	2	2 1		1		
08	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	64 1	1721 3	Y	3	3	2 1		2		
09	1710 X	1198	-0-	-512	-0-	42 1	1116 3	Y	36	36	12 1		26		
10	1767 X	1091	-0-	-676	-0-	42 1	1010 3	Y	35	35	42 1		19		
11	1740 X	663	-0-	-1077	-0-	54 1	564 3	Y	41	41	28 1		32		
-----															
SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	10428 - 10456			
06	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	44 1	1016 3	Y	3	3	3 1		1		
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	45 1	1128 3	Y	3	3	3 1		1		
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	40 1	955 3	Y	2	2	3 1		-0-		
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	41 1	992 3	Y	3	3	3 1		-0-		
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	44 1	1132 3	Y	3	3	3 1		-0-		
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	59 1	947 3	Y	2	2	2 1		-0-		
-----															
SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10714 - 10736			
06	630 N	338	-0-	-292	-0-	14 1	322 3	Y	2	2	2 1		-0-		
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23 1	564 3	Y	2	2	2 1		-0-		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12 1	285 3	Y	1	1	1 1		-0-		
09	330 N	227	-0-	-103	-0-	9 1	217 3	Y	1	1	1 1		-0-		
10	589 N	119	-0-	-470	-0-	4 1	114 3	Y	1	1	1 1		-0-		
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42 1	671 3	Y	1	1	1 1		-0-		
-----															
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 - 9980			
06	210 X	10	-0-	-200	-0-	9 3	1 9	Y	1	1	1 1		-0-		
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	7 1	195 3	Y	41	41	33 1		8		
08	217 X	18	-0-	-199	-0-	10 3	8 9	Y	7	7	14 1		1		
09	90 X	2	-0-	-88	-0-	1 3	1 9	Y	1	1	2 1		-0-		
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		



-----  
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	5 1	135 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	8 1	240 3	Y	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13 1	323 3	Y	1	1 1	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1 9	330 3	Y	2	2 1	-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	12 1	426 3	Y	3	3 1	-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 9	454 3	Y	2	2 1	-0-

-----  
SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818  
-----

06	600 N	528	-0-	-72	-0-	19 1	507 3	Y	2	2 1	-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	2 9	550 3	Y	2	2 1	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	19 1	568 3	Y	6	5 1	1
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	2 9	498 3	Y	4	4 1	1
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	7 9	457 3	Y	2	3 1	-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	18 1	506 3	Y	2	2 1	-0-

-----  
SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682  
-----

06	840 N	803	-0-	-37	-0-	33 1	769 3	Y	1	1 1	-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	1 9	846 3	Y	-0-		-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	34 1	791 3	Y	-0-		-0-
09	810 N	318	-0-	-492	-0-	33 1	305 3	Y	-0-		-0-
10	868 N	158	-0-	-710	-0-	13 1	152 3	Y	-0-		-0-
11	810 N	462	-0-	-348	-0-	6 1	435 3	Y	-0-		-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-		-0-

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

06	1320 X	1279	-0-	-41	-0-	46 1	1230 3	Y	3	3 1	1
07	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	3 9	1347 3	Y	6	6 1	1
08	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	47 1	1265 3	Y	8	8 1	1
09	1290 X	1108	-0-	-182	-0-	7 9	1062 3	Y	6	6 1	1
10	1395 X	890	-0-	-505	-0-	49 1	863 3	Y	7	7 1	1
11	1350 X	989	-0-	-361	-0-	9 9	966 3	Y	5	5 1	1



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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
06	750 X	616	-0-	-134	-0-	36	1	580	3	Y	-0-	8 1	1
07	775 X	570	-0-	-205	-0-	24	1	542	3	Y	4		5
						4	9						
08	1209 X	355	-0-	-854	-0-	16	1	339	3	Y	-0-		5
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	3	Y	2		7
						2	9						
10	1209 X	433	-0-	-776	-0-	19	1	414	3	Y	-0-		7
*11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	74	1	1078	3	Y	1		8
						1	9						

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

06	540 N	406	-0-	-134	-0-	17	1	387	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	496 N	411	-0-	-85	-0-	16	1	393	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	14	1	345	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	403 N	108	-0-	-295	-0-	4	1	103	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	25	1	229	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	112	1	2976	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	131	1	3712	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	127	1	3269	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
09	3090 X	2888	-0-	-202	-0-	101	1	2786	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	3844 X	2457	-0-	-1387	-0-	54	1	2402	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	52	1	2946	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

06	570 N	501	-0-	-69	-0-	18	1	482	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	19	1	541	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	12	11 1	2
						13	9						
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	15	1	405	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
10	558 N	357	-0-	-201	-0-	8	1	337	3	Y	11	12 1	1
						12	9						
11	570 N	416	-0-	-154	-0-	16	1	390	3	Y	9	8 1	2
						10	9						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10337
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	15 1	387 3	Y	2	3 1		1
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2 9	368 3	Y	3	2 1		2
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	291 3	Y	-0-	2 1		-0-
09	390 N	96	-0-	-294	-0-	3 1	93 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	8 1	353 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	196	-0-	-104	-0-	6 1	190 3	Y	-0-			-0-
-----												
SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.	10710 - 10720
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	28 1	730 3	Y	1			5
07	713 X	562	-0-	-151	-0-	1 9	538 3	Y	-0-			5
08	713 X	443	-0-	-270	-0-	24 1	426 3	Y	1			6
09	750 X	463	-0-	-287	-0-	16 1	446 3	Y	-0-			6
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	1 9	744 3	Y	-0-			6
*11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	17 1	938 3	Y	7			13
						31 1						
						8 9						
-----												
SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	10730 - 10750
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31 1	803 3	Y	1			9
07	961 X	875	-0-	-86	-0-	1 9	838 3	Y	-0-			9
08	961 X	955	-0-	-6	-0-	37 1	920 3	Y	1			10
09	930 X	865	-0-	-65	-0-	34 1	833 3	Y	-0-			10
*10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	1 9	839 3	Y	-0-			10
11	930 X	696	-0-	-234	-0-	32 1	640 3	Y	1			11
						35 1						
						55 1						
						1 9						
-----												
SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978 - 10002
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14 1	373 3	Y	1	1 1		-0-
07	744 N	435	-0-	-309	-0-	1 9	420 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	395	-0-	-349	-0-	15 1	380 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	11 1	311 3	Y	-0-			-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	13 1	557 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	298	-0-	-92	-0-	12 1	286 3	Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9730
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	6 1	148 3	Y	87	91 1		18
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	96 9	197 3	Y	80	82 1		16
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	7 1	296 3	Y	257	232 1		41
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	88 9	158 3	Y	200	208 1		33
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	Y	248	250 1		31
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	283 9	338 3	Y	337	296 1		72
						6 1						
						220 9						
						5 1						
						273 9						
						14 1						
						371 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	372 N	156	-0-	-216	-0-	5	1	144	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	27	24	1	4
						30	9							
09	390 N	88	-0-	-302	-0-	3	1	79	3	Y	5	8	1	1
						6	9							
10	155 N	39	-0-	-116	-0-	1	1	36	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	450 N	71	-0-	-379	-0-	3	1	62	3	Y	5	4	1	1
						6	9							

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

06	1650 X	738	-0-	-912	-0-	30	1	708	3	Y	-0-			-0-
07	1705 X	809	-0-	-896	-0-	31	1	778	3	Y	-0-			-0-
08	1705 X	16	-0-	-1689	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
09	1110 X	7	-0-	-1103	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
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-

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

06	870 X	635	-0-	-235	-0-	25	1	577	3	Y	30	35	1	6
						33	9							
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	28	1	701	3	Y	25	26	1	5
						28	9							
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	945	3	Y	1	6	1	-0-
						1	9							
09	630 N	234	-0-	-396	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	17 1	389 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	589 N	320	-0-	-269	-0-	12 1	306 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17 1	418 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	15 1	361 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*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						
-----												
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802
06	630 N	315	-0-	-315	-0-	13 1	302 3	Y	-0-			-0-
07	713 X	405	-0-	-308	-0-	16 1	389 3	Y	-0-			-0-
08	651 X	486	-0-	-165	-0-	19 1	467 3	Y	-0-			-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	22 1	522 3	Y	-0-			-0-
*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-
-----												
HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876
06	1320 X	1101	-0-	-219	-0-	1101 3		Y	-0-	6 1		1
07	1798 X	1663	-0-	-135	-0-	1661 3	2 9	Y	2			3
08	1798 X	1275	-0-	-523	-0-	1275 3		Y	-0-			3
09	1740 X	1157	-0-	-583	-0-	1156 3	1 9	Y	1			4
10	1674 X	69	-0-	-1605	-0-	69 3		Y	-0-			4
11	1620 X	1	-0-	-1619	-0-	1 3		Y	-0-			4
-----												
SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010
06	420 N	116	-0-	-304	-0-	4 1	111 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	341 N	30	-0-	-311	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	14 1	611 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	144 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
-----												
SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471	- 10506
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	14 1	331 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	16 1	397 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	15 1	360 3	Y	-0-			-0-
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	9 1	217 3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
SWR "H"		WELL #:		5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10937	- 10967
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	10	1	248	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	17	1	384	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	12	1	315	3	Y	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	287	-0-	-116	-0-	11	1	276	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	25	1	292	3	Y	4		4
						4	9						

SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509	- 10529	
06	780 N	565	-0-	-215	-0-	23	1	541	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	751	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	570 N	140	-0-	-430	-0-	6	1	133	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
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-

SWR "H"		WELL #:		9	RRCID ->	164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878
06	270 N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1
07	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-	1
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	574	3	Y	1	2
						1	9					
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	Y	22	24
						24	9					

SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746	- 10766	
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
07	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1582	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1874	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	1140 X	962	-0-	-178	-0-	38	1	923	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-		-0-
11	1890 X	2	-0-	-1888	-0-	2	3			Y	-0-		-0-

SWR "H"		WELL #:		12	RRCID ->	165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-		17 1	436 3	Y	1			3
							1 9						
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-		16 1	350 3	Y	-0-			3
08	496 N	408	-0-	-88	-0-		15 1	393 3	Y	-0-			3
09	450 N	353	-0-	-97	-0-		13 1	340 3	Y	-0-			3
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
-----													
HUFF		WELL #:		9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910		
06	600 N	512	-0-	-88	-0-		30 1	480 3	Y	2	33 1		7
							2 9						
07	682 X	651	-0-	-31	-0-		27 1	617 3	Y	6			13
							7 9						
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-		40 1	854 3	Y	2			15
							2 9						
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-		34 1	855 3	Y	3			18
							3 9						
*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						
-----													
ZR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31 3	Y	-0-			1
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 3	Y	-0-			1
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30 3	Y	-0-			1
09	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 3		Y	-0-			1
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
-----													
SWR		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658		
06	390 N	309	-0-	-81	-0-		11 1	298 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	667	-0-	-108	-0-		28 1	639 3	Y	-0-			-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-		27 1	713 3	Y	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-		22 1	567 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	535	-0-	-147	-0-		21 1	514 3	Y	-0-			-0-
11	720 N	250	-0-	-470	-0-		22 1	224 3	Y	4	1 1		3
							4 9						
-----													
SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871		
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-		28 1	715 3	Y	20			115
							22 9						
07	620 N	566	-0-	-54	-0-		24 1	540 3	Y	2			117
							2 9						
08	837 N	590	-0-	-247	-0-		21 1	566 3	Y	3			120
							3 9						
09	780 N	758	-0-	-22	-0-		28 1	730 3	Y	-0-			120
*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						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	3	3 1				2
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 9	142 3	Y	3	2 1				3
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	5 1	72 3	Y	1	3 1				1
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	3 1	88 3	Y	2	3 1				-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	2 9	144 3	Y	5	2 1				3
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	127 3	Y	4	6 1				1
						6 9								
						4 1								
						4 9								
-----														
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116 - 11136		
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	4 1	100 3	Y	-0-					11
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	6 1	148 3	Y	-0-					11
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	Y	-0-					11
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	2 1	44 3	Y	-0-					11
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	1					12
						1 9								
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	Y	-0-					12
-----														
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11210 - 11247		
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24 1	564 3	Y	-0-					17
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	25 1	627 3	Y	-0-					17
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	595 3	Y	1					18
						1 9								
09	600 N	429	-0-	-171	-0-	17 1	412 3	Y	-0-					18
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
-----														
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10378 - 10398		
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	20 1	524 3	Y	2	2 1				1
						2 9								
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	17 1	492 3	Y	3	1 1				3
						3 9								
08	527 N	394	-0-	-133	-0-	14 1	371 3	Y	8	6 1				5
						9 9								
09	540 N	170	-0-	-370	-0-	6 1	158 3	Y	5	9 1				1
						6 9								
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	11 1	499 3	Y	13	6 1				8
						14 9								
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	15 1	436 3	Y	13	17 1				4
						14 9								
-----														
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10394 - 10420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-	8	
07	496 X	416	-0-	-80	-0-	16	1	400	3	Y	-0-	8	
08	496 X	316	-0-	-180	-0-	13	1	303	3	Y	-0-	8	
09	537 X	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-	8	
10	465 X	356	-0-	-109	-0-	13	1	343	3	Y	-0-	8	
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	8	
-----													
ZR "A"				WELL #: 6	RRCID -> 166527	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11456	PERF.11160	- 11180				
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	5	
07	217 N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	5	
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	5	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	5	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	5	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	
-----													
ZR "A"				WELL #: 7	RRCID -> 166529	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11212	- 11242				
06	480 X	363	-0-	-117	-0-	15	1	348	3	Y	-0-	14	
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-	14	
08	527 X	362	-0-	-165	-0-	14	1	348	3	Y	-0-	14	
09	510 X	401	-0-	-109	-0-	16	1	385	3	Y	-0-	14	
10	558 X	486	-0-	-72	-0-	18	1	466	3	Y	2	16	
*11	680 X	680	-0-	-0-	-0-	2	9						
						35	1	645	3	Y	-0-	16	
-----													
SBR				WELL #: 165	RRCID -> 166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10276	- 10326			
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	13	1	359	3	Y	3	3	1
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	14	1	406	3	Y	3	3	1
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	415	3	Y	2	3	1
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	859	3	Y	3	3	1
*10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	Y	3	3	1
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	932	3	Y	2	2	1
						2	9						
-----													
ZR "A"				WELL #: 10	RRCID -> 166656	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11183	- 11203				
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	16	1	383	3	Y	-0-	8	
07	527 X	356	-0-	-171	-0-	14	1	342	3	Y	-0-	8	
08	527 X	262	-0-	-265	-0-	10	1	252	3	Y	-0-	8	
09	510 X	485	-0-	-25	-0-	19	1	466	3	Y	-0-	8	
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	
-----													
SWR "N"				WELL #: 1	RRCID -> 166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11033	PERF.10756	- 10786			
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-	1	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-	1	
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	5	1	145	3	Y	-0-	1	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	1	
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	1	



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			31
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	624 X	624	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	589 X	570	-0-	-19	-0-	23	1	546	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	600 X	352	-0-	-248	-0-	14	1	337	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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							

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1			2
						1	9							
07	434 X	272	-0-	-162	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			2
08	434 X	274	-0-	-160	-0-	10	1	264	3	Y	-0-			2
09	420 X	282	-0-	-138	-0-	10	1	272	3	Y	-0-			2
10	434 X	427	-0-	-7	-0-	17	1	410	3	Y	-0-			2
11	360 X	29	-0-	-331	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			2

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	1020 X	968	-0-	-52	-0-	35	1	930	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	961 X	907	-0-	-54	-0-	34	1	869	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	960 X	792	-0-	-168	-0-	28	1	760	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	992 X	898	-0-	-94	-0-	20	1	872	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	960 X	860	-0-	-100	-0-	15	1	842	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	269	-0-	-151	-0-	10 1	258 3	Y	1	2 1		-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	13 1	364 3	Y	1	1 1		-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15 1	386 3	Y	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12 1	336 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	8 1	360 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	15 1	357 3	Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 - 10016
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	115 1	3069 3	Y	3	3 1		1
07	3100 X	2425	-0-	-675	-0-	82 1	2337 3	Y	5	5 1		1
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	3180 X	2967	-0-	-213	-0-	104 1	2859 3	Y	4	3 1		1
*10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	75 1	3332 3	Y	8	8 1		1
11	3180 X	2724	-0-	-456	-0-	47 1	2673 3	Y	4	4 1		1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9954 - 9986
06	660 N	534	-0-	-126	-0-	19 1	514 3	Y	1	2 1		-0-
07	806 N	541	-0-	-265	-0-	18 1	521 3	Y	2	2 1		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26 1	666 3	Y	2	2 1		-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	33 1	901 3	Y	2	2 1		-0-
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	22 1	968 3	Y	3	3 1		-0-
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	32 1	749 3	Y	1	1 1		-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 - 9844
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	5 1	140 3	Y	1	1 1		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4 1	128 3	Y	1	1 1		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	1	1 1		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	Y	1	1 1		-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	129 3	Y	1	1 1		-0-
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	3 1	83 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "B"		WELL #:		2056	RRCID ->	167761	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10050 - 10080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	2	-0-
							2	9				2	1
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	-0-
												2	1
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 - 9852	
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	4	1	103	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	129	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	4	1	110	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	4	1	99	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
-----													
BRACKEN "E"		WELL #:		2075	RRCID ->	168200	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10448 - 10474	
06		330 N	260	-0-	-70	-0-	9	1	250	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
07		279 N	258	-0-	-21	-0-	9	1	248	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
*10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
11		360 N	218	-0-	-142	-0-	11	1	206	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045	
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	4	3
							4	9				9	1
07		1085 N	939	-0-	-146	-0-	32	1	904	3	Y	3	6
							3	9				3	
08		1023 N	958	-0-	-65	-0-	36	1	919	3	Y	3	9
							3	9				3	
09		1140 N	767	-0-	-373	-0-	27	1	737	3	Y	3	12
							3	9				3	
10		930 N	741	-0-	-189	-0-	16	1	725	3	Y	-0-	12
							1	9				3	
11		930 N	462	-0-	-468	-0-	17	1	442	3	Y	3	6
							3	9				9	1

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	14	1	370	3	Y	3	3	1
						3	9						1
07	589 N	463	-0-	-126	-0-	16	1	444	3	Y	3	3	1
						3	9						1
08	372 N	261	-0-	-111	-0-	10	1	250	3	Y	1	2	1
						1	9						-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	11	1	311	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	8	1	339	3	Y	2	2	1
						2	9						-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
-----													
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-		1
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	3	Y	-0-		1
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-	1	1
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	4	1	117	3	Y	-0-		-0-
-----													
ZR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	11247 - 11252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806	
06	1110 X	213	-0-	-897	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
07	465 N	241	-0-	-224	-0-	8	1	229	3	Y	4	3	1
						4	9						1
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	7	1	191	3	Y	12	11	1
						13	9						2
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	15	15	1
						17	9						2
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	39	36	1
						43	9						5
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	34	32	1
						37	9						7
-----													
SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11010 - 11030	
06	330 X	147	-0-	-183	-0-	6	1	141	3	Y	-0-		2
07	341 X	145	-0-	-196	-0-	6	1	139	3	Y	-0-		2
08	341 X	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	3	Y	-0-		2
09	270 X	194	-0-	-76	-0-	8	1	186	3	Y	-0-		2
*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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-		9
07	403 X	98	-0-	-305	-0-	4	1	94	3	Y	-0-		9
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	Y	-0-		9
09	450 X	345	-0-	-105	-0-	14	1	331	3	Y	-0-		9
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
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9912	- 9968	
06	1350 N	1048	-0-	-302	-0-	38	1	1009	3	Y	1	2 1	-0-
07	1395 X	1286	-0-	-109	-0-	44	1	1240	3	Y	2	2 1	-0-
08	1395 X	1238	-0-	-157	-0-	46	1	1190	3	Y	2	2 1	-0-
09	1200 X	1175	-0-	-25	-0-	41	1	1132	3	Y	2	2 1	-0-
10	1271 X	1195	-0-	-76	-0-	26	1	1166	3	Y	3	3 1	-0-
11	1230 X	1189	-0-	-41	-0-	48	1	1139	3	Y	2	2 1	-0-
-----													
ZR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10954	- 10976	
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	17	1	391	3	Y	-0-		15
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-		15
08	558 N	385	-0-	-173	-0-	15	1	370	3	Y	-0-		15
09	420 N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-		15
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
-----													
SWR "J"		WELL #:		3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922	- 10945	
06	840 X	582	-0-	-258	-0-	34	1	547	3	Y	1	11 1	2
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	Y	1		3
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	3	Y	1		4
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	34	1	855	3	Y	-0-		4
*10	943 X	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	Y	-0-		4
11	1080 X	961	-0-	-119	-0-	62	1	897	3	Y	2		6
-----													
SWR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921	- 10951	
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	3	Y	-0-		24
07	496 N	356	-0-	-140	-0-	14	1	342	3	Y	-0-		24
08	651 N	575	-0-	-76	-0-	23	1	551	3	Y	1		25
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	16	1	397	3	Y	-0-		25
*10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	Y	2		27
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	780	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-	-0-			7
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	-0-			7
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	7 1	159 3	Y	-0-	-0-			7
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	5 1	123 3	Y	-0-	-0-			7
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	175 3	Y	1	-0-			8
						1 9							
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 3	Y	-0-	-0-			8
-----													
BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10238 - 10282	
06	720 N	478	-0-	-242	-0-	20 1	455 3	Y	3	3 1			1
						3 9							
07	682 N	528	-0-	-154	-0-	20 1	507 3	Y	1	2 1			-0-
						1 9							
08	558 N	423	-0-	-135	-0-	17 1	404 3	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	29 1	705 3	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27 1	702 3	Y	3	3 1			-0-
						3 9							
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	62 1	1006 3	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
-----													
SBR		WELL #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10678 - 10700	
06	900 X	591	-0-	-309	-0-	24 1	567 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	806 N	512	-0-	-294	-0-	20 1	492 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	29 1	710 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	600 N	410	-0-	-190	-0-	16 1	394 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	33 1	835 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	720 N	350	-0-	-370	-0-	35 1	315 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10556 - 10582	
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	15 1	404 3	Y	5	6 1			1
						6 9							
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	17 1	492 3	Y	6	6 1			1
						7 9							
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19 1	480 3	Y	6	6 1			1
						7 9							
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	16 1	452 3	Y	5	5 1			1
						6 9							
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	10 1	465 3	Y	6	6 1			1
						7 9							
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31 1	579 3	Y	3	3 1			1
						3 9							
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10755 - 10792	
06	1290 N	9	-0-	-1281	-0-	1 1	7 3	Y	1	26 1			1
						1 9							
07	1364 N	3	-0-	-1361	-0-	3 3		Y	-0-	1 1			-0-
08	1116 N	5	-0-	-1111	-0-	4 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	2	1 1			1
						2 9							
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	1	1 1			1
						1 9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	3	2	1	3
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	1	3	1	1
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	8	6	1	3
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	61	1	634	3	Y	7	8	1	2
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	54	1	666	3	Y	7	7	1	2
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	4	3	1	3
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742			
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	647	3	Y	2	2	1	2
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	66	1	792	3	Y	1	2	1	1
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	531	3	Y	5	4	1	2
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	919	3	Y	5	5	1	2
10	868 N	716	-0-	-152	-0-	53	1	660	3	Y	3	4	1	1
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	48	1	467	3	Y	1	1	1	1
-----														
SBR		WELL #:		183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394			
06	1320 N	870	-0-	-450	-0-	36	1	831	3	Y	3	3	1	1
07	1364 N	1115	-0-	-249	-0-	43	1	1072	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	44	1	1068	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	763	-0-	-107	-0-	30	1	733	3	Y	-0-			-0-
*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-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	26	1	600	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	713 N	285	-0-	-428	-0-	11	1	274	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
09	630 N	244	-0-	-386	-0-	10	1	233	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

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

06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	331	-0-	-179	-0-	13	1	318	3	Y	-0-			-0-
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	27	1	428	3	Y	-0-			-0-

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

06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	3	Y	-0-			-0-
07	1271 N	544	-0-	-727	-0-	42	1	502	3	Y	-0-			-0-
08	961 N	421	-0-	-540	-0-	45	1	376	3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	420 N	9	-0-	-411	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

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

06	630 X	472	-0-	-158	-0-	17	1	452	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	560	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	12	1	546	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	27	1	495	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

-----  
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464  
-----

06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	816	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	841	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	840 N	702	-0-	-138	-0-	28	1	670	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	899 N	5	-0-	-894	-0-	5	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	840 N	688	-0-	-152	-0-	40	1	647	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224 - 10251		
M	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	
06	660 N	484	-0-	-176	-0-	17	1	465	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	18	1	519	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	14	12 1	2
						15	9						
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
*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						
-----													
SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650 - 10670		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
-----													
SWR "H"		WELL #:		18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802		
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-		-0-
07	496 X	332	-0-	-164	-0-	14	1	318	3	Y	-0-		-0-
08	527 X	426	-0-	-101	-0-	15	1	411	3	Y	-0-		-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9518 - 9550		
06	1110 N	771	-0-	-339	-0-	44	1	727	3	Y	-0-		-0-
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	82	1	1330	3	Y	-0-		-0-
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	78	1	1261	3	Y	-0-		-0-
09	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	-0-		-0-
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						
-----													
SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10448 - 10482		
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	24	1	556	3	Y	-0-		-0-
07	620 X	541	-0-	-79	-0-	21	1	520	3	Y	-0-		-0-
08	620 X	560	-0-	-60	-0-	22	1	538	3	Y	-0-		-0-
09	570 X	537	-0-	-33	-0-	21	1	516	3	Y	-0-		-0-
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-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10452 -	10472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 X	419	-0-	-61	-0-	17	1	401	3	Y	1	1 1	-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	15	1	382	3	Y	1	1 1	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	1	1 1	-0-
09	420 N	203	-0-	-217	-0-	8	1	194	3	Y	1	1 1	-0-
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-
-----													
SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10444 -	10504	
06	810 N	386	-0-	-424	-0-	16	1	369	3	Y	1	1 1	-0-
07	868 X	473	-0-	-395	-0-	18	1	452	3	Y	3	2 1	1
08	837 X	521	-0-	-316	-0-	21	1	499	3	Y	1	2 1	-0-
09	810 X	358	-0-	-452	-0-	14	1	343	3	Y	1	1 1	-0-
*10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	Y	2	2 1	-0-
*11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	1	1 1	-0-
-----													
SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696 -	10724	
06	540 N	308	-0-	-232	-0-	13	1	295	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	265	-0-	-262	-0-	10	1	255	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	14	1	346	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	8	1	183	3	Y	-0-		-0-
*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-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738 -	10810	
06	780 X	753	-0-	-27	-0-	58	1	684	3	Y	10	15 1	9
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	54	1	652	3	Y	5	10 1	4
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	21	18 1	7
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	53	1	548	3	Y	20	21 1	6
*10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	928	3	Y	17	18 1	5
11	840 N	754	-0-	-86	-0-	69	1	672	3	Y	12	9 1	8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "H"		WELL #:		19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10624 - 10650
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
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	354	-0-	-142	-0-	15	1	339	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	12	1	310	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	11	1	303	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	Y	-0-	-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	1	1
						1	9					

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10668 - 10742
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	3	16 1 3
07	1085 X	843	-0-	-242	-0-	65	1	776	3	Y	2	3 1 2
08	1085 X	912	-0-	-173	-0-	97	1	808	3	Y	6	6 1 2
09	1050 X	834	-0-	-216	-0-	72	1	755	3	Y	6	6 1 2
10	899 X	856	-0-	-43	-0-	64	1	788	3	Y	4	5 1 1
*11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	92	1	899	3	Y	5	3 1 3
						6	9					

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10648 - 10681
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
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	102	1	2380	3	Y	3	3 1 1
07	1333 X	735	-0-	-598	-0-	28	1	706	3	Y	1	2 1 -0-
08	6758 X	276	-0-	-6482	-0-	11	1	265	3	Y	-0-	-0-
09	6540 X	136	-0-	-6404	-0-	5	1	131	3	Y	-0-	-0-
10	6758 X	202	-0-	-6556	-0-	8	1	194	3	Y	-0-	-0-
11	2490 X	1	-0-	-2489	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010
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
06	600 X	383	-0-	-217	-0-	21	1	344	3	Y	16	15 1 5
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	9	11 1 3
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	20	1	329	3	Y	12	10 1 5
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	14	14 1 5
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	Y	12	14 1 3
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	746	3	Y	23	20 1 6
						21	4	25	9			

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	35	1	818	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	35	1	863	3	Y	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	794	3	Y	4	3	1	1
09	840 N	628	-0-	-212	-0-	25	1	602	3	Y	1	2	1	-0-
10	899 N	816	-0-	-83	-0-	31	1	783	3	Y	2	2	1	-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827			
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	23	1	531	3	Y	14	15	1	3
07	682 N	535	-0-	-147	-0-	15	9	505	3	Y	9	10	1	2
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	20	1	736	3	Y	10	13	1	2
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	30	1	494	3	Y	14	7	1	1
10	527 N	283	-0-	-244	-0-	20	1	266	3	Y	7	6	1	1
11	750 N	374	-0-	-376	-0-	10	1	329	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
						36	1							
						9	9							
-----														
SBR		WELL #:		198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	3	21	1	3
07	1984 X	1679	-0-	-305	-0-	3	9	1547	3	Y	3	4	1	2
08	1984 X	1481	-0-	-503	-0-	129	1	1314	3	Y	3	7	1	3
09	1920 X	1659	-0-	-261	-0-	158	1	1506	3	Y	9	8	1	2
10	1767 X	1684	-0-	-83	-0-	145	1	1551	3	Y	8	7	1	2
11	1620 X	1346	-0-	-274	-0-	125	1	1217	3	Y	7	3	1	3
						8	9							
						125	1							
						4	9							
-----														
SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458			
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

06	2173 N	382	-0-	-1791	-0-	16	1	365	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	6696 X	362	-0-	-6334	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	6696 X	228	-0-	-6468	-0-	9	1	218	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	6480 X	92	-0-	-6388	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
10	1426 X	249	-0-	-1177	-0-	9	1	239	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	390 X	181	-0-	-209	-0-	11	1	170	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	11	1	262	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	480 N	296	-0-	-184	-0-	17	1	278	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	75	1	1810	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	818	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	992 N	197	-0-	-795	-0-	7	1	189	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1830 N	92	-0-	-1738	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348															
SBR		WELL #:		208		RRCID ->		200229		COMPL. DATE		02/27/2004		TOTAL DEPTH		10800		PERF.10501 - 10541	
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		
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-		
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-		
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-		
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-		
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-		
-----																			
SBR		WELL #:		209		RRCID ->		200423		COMPL. DATE		02/14/2004		TOTAL DEPTH		10717		PERF.10407 - 10465	
06		510 X	118	-0-	-392	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1				-0-	
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	Y	1	1	1				-0-	
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	Y	1	1	1				-0-	
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	1	1	1				-0-	
*10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	2	2	1				-0-	
11		420 N	356	-0-	-64	-0-	18	1	337	3	Y	1	1	1				-0-	
-----																			
BRACKEN, R.		WELL #:		14		RRCID ->		200719		COMPL. DATE		03/21/2004		TOTAL DEPTH		11220		PERF.10681 - 10730	
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	Y	83	83	1				76	
07		744 X	497	-0-	-247	-0-	36	1	428	3	Y	30	81	1				25	
08		873 X	873	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	Y	208	161	1				72	
09		780 X	465	-0-	-315	-0-	34	1	352	3	Y	72	123	1				21	
*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	
-----																			
SBR		WELL #:		210		RRCID ->		201560		COMPL. DATE		05/09/2004		TOTAL DEPTH		10750		PERF.10423 - 10474	
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-						-0-	
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-						-0-	
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-						-0-	
09		180 N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	3	Y	-0-						-0-	
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-	
-----																			
BRACKEN, R.		WELL #:		11		RRCID ->		201799		COMPL. DATE		06/10/2004		TOTAL DEPTH		11115		PERF.10713 - 10738	
06		1560 X	511	-0-	-1049	-0-	40	1	471	3	Y	-0-	1	1				-0-	
07		1147 X	546	-0-	-601	-0-	42	1	503	3	Y	1	1	1				-0-	
08		744 X	198	-0-	-546	-0-	21	1	176	3	Y	1	1	1				-0-	
09		554 X	554	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	1	1	1				-0-	
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	



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 X	464	-0-	-316	-0-	36 1	427 3	Y	1	2 1		1
07	806 X	790	-0-	-16	-0-	61 1	728 3	Y	1	1 1		1
08	806 X	730	-0-	-76	-0-	78 1	649 3	Y	3	3 1		1
09	780 X	477	-0-	-303	-0-	42 1	434 3	Y	1	2 1		-0-
*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

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

06	840 X	612	-0-	-228	-0-	25 1	586 3	Y	1	1 1		-0-
07	899 N	693	-0-	-206	-0-	27 1	665 3	Y	1	1 1		-0-
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	26 1	617 3	Y	1	1 1		-0-
09	600 N	192	-0-	-408	-0-	8 1	184 3	Y	-0-			-0-
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-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

06	1290 X	841	-0-	-449	-0-	49 1	792 3	Y	-0-			-0-
07	1333 X	1014	-0-	-319	-0-	43 1	971 3	Y	-0-			-0-
08	1209 X	1110	-0-	-99	-0-	49 1	1061 3	Y	-0-			-0-
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	65 1	1620 3	Y	-0-			-0-
*10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	51 1	1080 3	Y	-0-			-0-
*11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	90 1	1309 3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

06	690 N	443	-0-	-247	-0-	18 1	424 3	Y	1	2 1		-0-
07	899 N	631	-0-	-268	-0-	24 1	605 3	Y	2	2 1		-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	31 1	751 3	Y	2	2 1		-0-
09	450 N	252	-0-	-198	-0-	10 1	241 3	Y	1	1 1		-0-
*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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	646	-0-	-584	-0-	26 1 3 9	617 3	Y	3	3 1		1
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9	1229 3	Y	1	2 1		-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	67 1 3 9	1618 3	Y	3	3 1		-0-
09	660 N	538	-0-	-122	-0-	21 1 1 9	516 3	Y	1	1 1		-0-
*10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	1558 3	Y	2	2 1		-0-
11	1620 N	409	-0-	-1211	-0-	40 1 1 9	368 3	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

06	660 N	659	-0-	-1	-0-	52 1	607 3	Y	-0-			-0-
07	713 N	555	-0-	-158	-0-	43 1	512 3	Y	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	70 1	582 3	Y	-0-			-0-
09	660 N	447	-0-	-213	-0-	39 1	408 3	Y	-0-			-0-
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	69 1	858 3	Y	-0-			-0-
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	71 1	695 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	122 1 3 9	1427 3	Y	3	3 1		3
07	1519 X	1450	-0-	-69	-0-	112 1 1 9	1337 3	Y	1	3 1		1
08	1705 X	1235	-0-	-470	-0-	132 1 7 9	1096 3	Y	6	5 1		2
09	1650 X	1273	-0-	-377	-0-	111 1 6 9	1156 3	Y	5	6 1		1
10	1705 X	1243	-0-	-462	-0-	93 1 4 9	1146 3	Y	4	4 1		1
11	1560 X	1343	-0-	-217	-0-	125 1 3 9	1215 3	Y	3	2 1		2

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

06	780 X	764	-0-	-16	-0-	28 1 1 9	735 3	Y	1	2 1		-0-
07	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	38 1 2 9	1075 3	Y	2	2 1		-0-
08	806 X	684	-0-	-122	-0-	25 1 22 9	637 3	Y	20	17 1		3
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	29 1 21 9	802 3	Y	19	19 1		3
10	1116 X	934	-0-	-182	-0-	20 1 29 9	885 3	Y	26	26 1		3
11	1080 X	558	-0-	-522	-0-	28 1 15 9	515 3	Y	14	14 1		3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 - 10041
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3810 X	3539	-0-	-271	-0-	127 1	3376 3	Y	33	35 1	7	
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	36 9	4163 3	Y	30	31 1	6	
08	3782 X	3771	-0-	-11	-0-	146 1	3597 3	Y	31	32 1	5	
09	3660 X	3472	-0-	-188	-0-	33 9	3323 3	Y	25	26 1	4	
10	4340 X	3199	-0-	-1141	-0-	140 1	3093 3	Y	33	33 1	4	
11	4200 X	2873	-0-	-1327	-0-	34 9	2803 3	Y	19	19 1	4	
						121 1						
						28 9						
						70 1						
						36 9						
						49 1						
						21 9						
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004
06	840 N	700	-0-	-140	-0-	25 1	673 3	Y	2	3 1	1	
07	806 N	553	-0-	-253	-0-	2 9	533 3	Y	1		2	
08	775 N	421	-0-	-354	-0-	19 1	405 3	Y	-0-		2	
09	690 N	315	-0-	-375	-0-	1 9	303 3	Y	1		3	
10	558 N	232	-0-	-326	-0-	16 1	227 3	Y	-0-		3	
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	11 1	360 3	Y	1	2 1	2	
						1 9						
-----												
SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 - 10558
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	279 3	Y	2	2 1	1	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2 9	295 3	Y	1	2 1	-0-	
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	10 1	249 3	Y	2	2 1	-0-	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 9	309 3	Y	2	2 1	-0-	
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11 1	602 3	Y	3	3 1	-0-	
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14 1	352 3	Y	1	1 1	-0-	
						3 9						
						19 1						
						1 9						
-----												
SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386
06	1290 X	1007	-0-	-283	-0-	41 1	962 3	Y	4	4 1	1	
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	4 9	1762 3	Y	2	3 1	-0-	
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	71 1	1502 3	Y	1	1 1	-0-	
09	1020 N	440	-0-	-580	-0-	2 9	422 3	Y	-0-		-0-	
10	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	62 1	987 3	Y	1	1 1	-0-	
11	1320 N	199	-0-	-1121	-0-	1 9	187 3	Y	-0-		-0-	
						18 1						
						39 1						
						1 9						
						12 1						
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		-0-	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		-0-	
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	





OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9884 - 9958
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	47 4	1 9	1264	3 Y	4	8 1	3
07	1612 X	1348	-0-	-264	-0-	46 3	1 9	1299	3 Y	3		6
08	1488 X	1158	-0-	-330	-0-	43 3	1 9	1112	3 Y	3		9
09	1320 X	1149	-0-	-171	-0-	40 2	1 9	1107	3 Y	2		11
10	1364 X	1006	-0-	-358	-0-	22 1	1 9	983	3 Y	1		12
11	1320 X	1027	-0-	-293	-0-	37 6	1 9	984	3 Y	5	9 1	8
-----												
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650 - 9683
06	420 X	370	-0-	-50	-0-	13	1	357	3 Y	-0-		-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	13	1	360	3 Y	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3 Y	-0-		-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	3 Y	-0-		-0-
10	372 N	303	-0-	-69	-0-	7	1	296	3 Y	-0-		-0-
11	360 N	270	-0-	-90	-0-	10	1	260	3 Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10499
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3 Y	-0-		-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	46	1	1147	3 Y	-0-		-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3 Y	-0-		-0-
*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-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845
06	1200 X	1163	-0-	-37	-0-	91 4	1 9	1068	3 Y	4	5 1	3
07	1240 X	992	-0-	-248	-0-	76 2	1 9	914	3 Y	2	4 1	1
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	136 9	1 9	1128	3 Y	8	6 1	3
09	1200 X	519	-0-	-681	-0-	45 3	1 9	471	3 Y	3	5 1	1
*10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	115 8	1 9	1426	3 Y	7	6 1	2
11	1230 X	1155	-0-	-75	-0-	107 6	1 9	1042	3 Y	5	4 1	3
-----												
WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10286
06	1050 N	667	-0-	-383	-0-	26 43	1 9	598	3 Y	39	39 1	4
07	1085 X	932	-0-	-153	-0-	33 87	1 9	812	3 Y	79	62 1	21
08	1085 X	731	-0-	-354	-0-	27 45	1 9	659	3 Y	41	30 1	32
09	690 X	636	-0-	-54	-0-	24 32	1 9	580	3 Y	29	33 1	28
10	930 X	617	-0-	-313	-0-	22 39	1 9	556	3 Y	35	42 1	21
11	900 X	510	-0-	-390	-0-	28 31	1 9	451	3 Y	28	28 1	21

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208	-	10300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		439 N	439	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	94	94	1	10
						103	9							
07		383 N	383	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	92	77	1	25
						101	9							
08		403 N	253	-0-	-150	8	1	202	3	Y	39	33	1	31
						43	9							
09		450 N	114	-0-	-336	4	1	85	3	Y	23	33	1	21
						25	9							
10		372 N	30	-0-	-342	1	1	23	3	Y	5	23	1	3
						6	9							
11		240 N	15	-0-	-225	1	1	10	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
-----														
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360	-	10438
06		690 X	604	-0-	-86	23	1	540	3	Y	37	40	1	4
						41	9							
07		713 X	690	-0-	-23	25	1	623	3	Y	38	32	1	10
						42	9							
08		713 X	490	-0-	-223	19	1	453	3	Y	16	14	1	12
						18	9							
09		690 X	465	-0-	-225	18	1	435	3	Y	11	12	1	11
						12	9							
10		682 X	405	-0-	-277	15	1	380	3	Y	9	15	1	5
						10	9							
11		660 X	541	-0-	-119	31	1	493	3	Y	15	9	1	11
						17	9							
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816	-	10896
06		784 X	784	-0-	-0-	62	1	722	3	Y	-0-			-0-
						52	1	619	3	Y	-0-			-0-
07		775 X	671	-0-	-104	73	1	609	3	Y	-0-			-0-
						47	1	491	3	Y	-0-			-0-
08		775 X	682	-0-	-93	19	1	231	3	Y	-0-			-0-
						19	1	231	3	Y	-0-			-0-
09		780 X	538	-0-	-242	47	1	491	3	Y	-0-			-0-
						19	1	231	3	Y	-0-			-0-
10		806 X	250	-0-	-556	19	1	231	3	Y	-0-			-0-
						19	1	231	3	Y	-0-			-0-
*11		1129 X	1129	-0-	-0-	105	1	1024	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710	-	10808
06		1770 X	1645	-0-	-125	68	1	1577	3	Y	-0-			-0-
						62	1	1533	3	Y	-0-			-0-
07		1829 X	1595	-0-	-234	56	1	1357	3	Y	-0-			-0-
						47	1	1132	3	Y	-0-			-0-
08		1860 X	1413	-0-	-447	78	1	1993	3	Y	-0-			-0-
						114	1	1841	3	Y	-0-			-0-
09		1800 X	1179	-0-	-621	47	1	1132	3	Y	-0-			-0-
						78	1	1993	3	Y	-0-			-0-
*10		2071 X	2071	-0-	-0-	78	1	1993	3	Y	-0-			-0-
						114	1	1841	3	Y	-0-			-0-
*11		1955 X	1955	-0-	-0-	114	1	1841	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718	-	9810
06		1703 N	1703	-0-	-0-	62	1	1640	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
07		1422 N	1422	-0-	-0-	48	1	1373	3	Y	1			2
						1	9							
08		1363 N	1363	-0-	-0-	51	1	1311	3	Y	1			3
						1	9							
09		1680 N	1167	-0-	-513	41	1	1125	3	Y	1			4
						1	9							
10		1426 N	1129	-0-	-297	25	1	1104	3	Y	-0-			4
						45	1	1198	3	Y	1	3	1	2
11		1320 N	1244	-0-	-76	45	1	1198	3	Y	1	3	1	2
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10310	- 10363		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	321 3	Y	-0-				-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 3	Y	-0-				-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	17 1	417 3	Y	-0-				-0-
09		330 N	251	-0-	-79	-0-	10 1	241 3	Y	-0-				-0-
*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-

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10384	- 10450
06	660 X	465	-0-	-195	-0-	17 1	447 3	Y	1	2 1		-0-
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	26 1	732 3	Y	2	2 1		-0-
08	558 X	551	-0-	-7	-0-	21 1	528 3	Y	2	2 1		-0-
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	21 1	565 3	Y	2	2 1		-0-
10	775 X	602	-0-	-173	-0-	13 1	587 3	Y	2	2 1		-0-
11	750 X	450	-0-	-300	-0-	23 1	426 3	Y	1	1 1		-0-

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10960	- 11046
06	1080 X	168	-0-	-912	-0-	10 1	158 3	Y	-0-	11 1		2
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	52 1	1159 3	Y	1			3
08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	79 1	1700 3	Y	-0-			3
09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	63 1	1571 3	Y	1			4
*10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	90 1	1923 3	Y	-0-			4
*11	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	117 1	1693 3	Y	1			5

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10738	- 10828
06	1350 X	1216	-0-	-134	-0-	95 1	1113 3	Y	7	8 1		6
07	1395 X	1118	-0-	-277	-0-	86 1	1026 3	Y	5	7 1		4
08	1395 X	1315	-0-	-80	-0-	139 1	1157 3	Y	17	15 1		6
09	1320 X	740	-0-	-580	-0-	64 1	668 3	Y	7	11 1		2
*10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	114 1	1414 3	Y	14	12 1		4
11	1260 X	1065	-0-	-195	-0-	98 1	958 3	Y	8	7 1		5



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

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	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	196	1	2296	3	Y	19	18	17
						21	9						
07	2511 X	2379	-0-	-132	-0-	182	1	2186	3	Y	10	19	8
						11	9						
08	2511 X	2153	-0-	-358	-0-	227	1	1885	3	Y	37	32	13
						41	9						
09	2520 X	2301	-0-	-219	-0-	198	1	2066	3	Y	34	37	10
						37	9						
10	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	173	1	2143	3	Y	26	29	7
						29	9						
11	2520 X	2473	-0-	-47	-0-	227	1	2218	3	Y	25	16	16
						28	9						

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

06	1650 X	208	-0-	-1442	-0-	16	1	191	3	Y	1	3	1
						1	9						
07	1705 X	298	-0-	-1407	-0-	23	1	275	3	Y	-0-	1	-0-
08	1705 X	139	-0-	-1566	-0-	15	1	123	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	840 X	74	-0-	-766	-0-	6	1	67	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
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-

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

06	3750 X	3473	-0-	-277	-0-	125	1	3334	3	Y	13	14	3
						14	9						
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	135	1	3834	3	Y	23	21	5
						25	9						
08	3658 X	3419	-0-	-239	-0-	127	1	3264	3	Y	25	26	4
						28	9						
09	3540 X	3272	-0-	-268	-0-	114	1	3135	3	Y	21	22	3
						23	9						
10	3999 X	2940	-0-	-1059	-0-	64	1	2846	3	Y	27	27	3
						30	9						
11	3870 X	2409	-0-	-1461	-0-	41	1	2353	3	Y	14	14	3
						15	9						

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

06	3510 X	3072	-0-	-438	-0-	110	1	2941	3	Y	19	15	4
						21	9						
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	123	1	3496	3	Y	25	24	5
						28	9						
08	3627 X	1200	-0-	-2427	-0-	44	1	1142	3	Y	13	16	2
						14	9						
09	3060 X	1773	-0-	-1287	-0-	62	1	1698	3	Y	12	12	2
						13	9						
10	3658 X	2013	-0-	-1645	-0-	44	1	1954	3	Y	14	14	2
						15	9						
11	3540 X	941	-0-	-2599	-0-	5	1	927	3	Y	8	8	2
						9	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10804	- 10890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1290 X	1147	-0-	-143	-0-	90	1	1055	3	Y	2	3	1		1
07	1302 X	1067	-0-	-235	-0-	82	1	983	3	Y	2	2	1		1
08	1302 X	933	-0-	-369	-0-	100	1	829	3	Y	4	4	1		1
09	1260 X	754	-0-	-506	-0-	66	1	685	3	Y	3	3	1		1
10	1178 X	696	-0-	-482	-0-	52	1	643	3	Y	1	2	1		-0-
*11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	122	1	1193	3	Y	3	1	1		2
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10760	- 10840			
06	1680 X	1577	-0-	-103	-0-	120	1	1410	3	Y	43	54	1		39
07	1767 X	1179	-0-	-588	-0-	89	1	1068	3	Y	20	42	1		17
08	1767 X	1529	-0-	-238	-0-	153	1	1270	3	Y	96	80	1		33
09	1710 X	659	-0-	-1051	-0-	55	1	573	3	Y	28	53	1		8
*10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	123	1	1518	3	Y	70	59	1		19
11	1590 X	1462	-0-	-128	-0-	131	1	1277	3	Y	49	36	1		32
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10850	- 10930			
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	1	1	1		1
07	403 X	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	3	Y	-0-				1
08	403 X	328	-0-	-75	-0-	35	1	292	3	Y	1	1	1		1
09	390 X	255	-0-	-135	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	1	1		-0-
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-
-----															
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614	- 10698			
06	2520 X	2239	-0-	-281	-0-	92	1	2144	3	Y	3	3	1		1
07	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	97	1	2422	3	Y	1	2	1		-0-
08	2480 X	1536	-0-	-944	-0-	61	1	1473	3	Y	2	2	1		-0-
09	2280 X	544	-0-	-1736	-0-	22	1	521	3	Y	1	1	1		-0-
10	2511 X	1845	-0-	-666	-0-	69	1	1775	3	Y	1	1	1		-0-
11	2430 X	1816	-0-	-614	-0-	106	1	1709	3	Y	1	1	1		-0-
-----															
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166	- 10220			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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 "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

06	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	336 1	3933 3	Y	8	8	1	7
07	2201 X	1730	-0-	-471	-0-	133 1	1591 3	Y	5	8	1	4
08	2015 X	1235	-0-	-780	-0-	131 1	1087 3	Y	15	14	1	5
09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	392 1	4088 3	Y	17	17	1	5
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

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

06	1890 X	1807	-0-	-83	-0-	74 1	1726 3	Y	6	7	1	1
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	75 1	1857 3	Y	5	5	1	1
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	71 1	1705 3	Y	2	3	1	-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	73 1	1752 3	Y	2	2	1	-0-
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-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

06	2130 X	1496	-0-	-634	-0-	53 1	1408 3	Y	32	33	1	7
07	2201 X	1475	-0-	-726	-0-	49 1	1405 3	Y	19	22	1	4
08	2201 X	1400	-0-	-801	-0-	52 1	1346 3	Y	2	6	1	-0-
09	1710 X	1220	-0-	-490	-0-	43 1	1175 3	Y	2	2	1	-0-
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658 - 10700		
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	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	275	1	3218	3	Y	11	13	1	10
07	3503 X	3463	-0-	-40	-0-	266	1	3188	3	Y	8	12	1	6
08	3503 X	2872	-0-	-631	-0-	305	1	2542	3	Y	23	21	1	8
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	313	1	3261	3	Y	24	25	1	7
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
-----														
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962		
06	960 X	690	-0-	-270	-0-	40	1	649	3	Y	1	14	1	3
07	992 X	796	-0-	-196	-0-	34	1	761	3	Y	1			4
08	992 X	592	-0-	-400	-0-	26	1	566	3	Y	-0-			4
09	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	1			5
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
-----														
BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	7	8	1	2
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	9	8	1	3
08	403 X	399	-0-	-4	-0-	23	1	368	3	Y	7	7	1	3
09	390 X	379	-0-	-11	-0-	20	1	351	3	Y	7	8	1	2
10	434 X	393	-0-	-41	-0-	21	1	362	3	Y	9	9	1	2
*11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	24	1	592	3	Y	11	10	1	3
-----														
SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 - 11060		
06	1440 X	1101	-0-	-339	-0-	64	1	1036	3	Y	1	17	1	3
07	1488 X	941	-0-	-547	-0-	40	1	901	3	Y	-0-			3
08	1488 X	587	-0-	-901	-0-	26	1	561	3	Y	-0-			3
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	-0-			3
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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		930 X	707	-0-	-223	-0-	24 1	636 3	Y	43	46 1			9
							47 9							
07		961 X	792	-0-	-169	-0-	26 1	738 3	Y	25	29 1			5
							28 9							
08		930 X	757	-0-	-173	-0-	27 1	694 3	Y	33	33 1			5
							36 9							
09		780 X	671	-0-	-109	-0-	22 1	616 3	Y	30	30 1			5
							33 9							
10		806 X	692	-0-	-114	-0-	15 1	651 3	Y	24	26 1			3
							26 9							
11		780 X	570	-0-	-210	-0-	22 1	534 3	Y	13	13 1			3
							14 9							
-----														
SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710		
06		2490 X	1303	-0-	-1187	-0-	54 1	1249 3	Y	-0-				-0-
							3 1	68 3	Y	-0-				-0-
07		2573 X	71	-0-	-2502	-0-				-0-				-0-
							137 1	3306 3	Y	-0-				-0-
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
							32 1	764 3	Y	-0-				-0-
09		2040 X	796	-0-	-1244	-0-	80 1	2055 3	Y	-0-	1 1			-0-
							1 9							-0-
*10		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-								-0-
							73 1	1176 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822		
06		780 X	627	-0-	-153	-0-	26 1	601 3	Y	-0-				-0-
							36 1	899 3	Y	-0-				-0-
07		1116 X	935	-0-	-181	-0-				-0-				-0-
							42 1	1014 3	Y	-0-				-0-
08		1116 X	1056	-0-	-60	-0-				-0-				-0-
							15 1	357 3	Y	-0-				-0-
09		1080 X	372	-0-	-708	-0-				-0-				-0-
							13 1	323 3	Y	-0-				-0-
10		930 X	336	-0-	-594	-0-				-0-				-0-
							87 1	1406 3	Y	-0-				-0-
*11		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 - 10842		
06		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	153 1	1791 3	Y	11	11 1			10
							12 9							
07		2108 X	1961	-0-	-147	-0-	151 1	1804 3	Y	5	11 1			4
							6 9							
08		2108 X	1749	-0-	-359	-0-	185 1	1540 3	Y	22	18 1			8
							24 9							
09		2040 X	1973	-0-	-67	-0-	171 1	1780 3	Y	20	22 1			6
							22 9							
*10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	154 1	1906 3	Y	17	18 1			5
							19 9							
*11		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	181 1	1768 3	Y	12	9 1			8
							13 9							
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 - 9356		
06		240 N	141	-0-	-99	-0-	8 1	133 3	Y	-0-				-0-
							7 1	114 3	Y	-0-				-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-				-0-				-0-
							6 1	102 3	Y	-0-				-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
							5 1	88 3	Y	-0-				-0-
09		150 N	93	-0-	-57	-0-				-0-				-0-
							8 1	141 3	Y	-0-				-0-
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
							7 1	175 3	Y	-0-				-0-
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
							5 4							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 X	696	-0-	-110	-0-	30	1	666	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	775 X	596	-0-	-179	-0-	22	1	574	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	750 X	445	-0-	-305	-0-	16	1	429	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	775 X	652	-0-	-123	-0-	26	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 X	657	-0-	-93	-0-	52	1	604	3	Y	1	-0-	1
						1	9						

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

06	7140 X	4694	-0-	-2446	-0-	369	1	4325	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7378 X	5436	-0-	-1942	-0-	419	1	5017	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7378 X	4270	-0-	-3108	-0-	458	1	3812	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	719	1	7491	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	479	1	5928	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	538	1	5245	3	Y	-0-	-0-	-0-

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

06	2820 X	2054	-0-	-766	-0-	74	1	1974	3	Y	5	5	1	1
07	2883 X	2357	-0-	-526	-0-	80	1	2274	3	Y	3	3	1	1
08	2542 X	1533	-0-	-1009	-0-	57	1	1476	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	2460 X	1770	-0-	-690	-0-	62	1	1708	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2356 X	2088	-0-	-268	-0-	46	1	2042	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2280 X	2053	-0-	-227	-0-	83	1	1970	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	124	1	3314	3	Y	49	48	1	10
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	105	1	2998	3	Y	187	159	1	38
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2695	3	Y	252	250	1	40
09	3480 X	2627	-0-	-853	-0-	84	1	2302	3	Y	219	223	1	36
10	3596 X	2719	-0-	-877	-0-	52	1	2311	3	Y	324	320	1	40
11	3480 X	2250	-0-	-1230	-0-	105	1	1950	3	Y	177	179	1	38
						195	9							

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

06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

06	1710 X	1517	-0-	-193	-0-	62	1	1455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1767 X	1272	-0-	-495	-0-	49	1	1223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1860 X	1573	-0-	-287	-0-	63	1	1510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1800 X	828	-0-	-972	-0-	33	1	795	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1530 X	1266	-0-	-264	-0-	63	1	1203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1500 X	1393	-0-	-107	-0-	77 1	1270 3	Y	42	46 1			13
							46 9							
07		1550 X	1251	-0-	-299	-0-	69 1	1127 3	Y	50	48 1			15
							55 9							
08		1333 X	1294	-0-	-39	-0-	72 1	1166 3	Y	51	46 1			20
							56 9							
09		1380 X	1048	-0-	-332	-0-	54 1	951 3	Y	39	45 1			14
							43 9							
10		1426 X	899	-0-	-527	-0-	46 1	809 3	Y	40	45 1			9
							44 9							
*11		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	75 1	1854 3	Y	65	57 1			17
							51 4	72 9						
-----														
HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186		
06		1320 X	849	-0-	-471	-0-	50 1	799 3	Y	-0-				-0-
07		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	69 1	1543 3	Y	1				1
							1 9							
08		1209 X	979	-0-	-230	-0-	43 1	936 3	Y	-0-				1
09		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	55 1	1364 3	Y	-0-				1
10		1612 X	852	-0-	-760	-0-	38 1	814 3	Y	-0-				1
*11		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	105 1	1522 3	Y	1				2
							1 9							
-----														
WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448	- 10506		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
-----														
HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10822	- 10918		
06		6120 X	1281	-0-	-4839	-0-	1281 3		Y	-0-				-0-
07		6324 X	3401	-0-	-2923	-0-	3401 3		Y	-0-				-0-
08		6324 X	2699	-0-	-3625	-0-	2699 3		Y	-0-				-0-
09		3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2754 3		Y	-0-				-0-
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-
-----														
HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11032	- 11084		
06		1080 X	885	-0-	-195	-0-	52 1	833 3	Y	-0-	9 1			1
07		1116 X	801	-0-	-315	-0-	34 1	767 3	Y	-0-				1
08		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	56 1	1215 3	Y	-0-				1
09		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	50 1	1253 3	Y	-0-				1
*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



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934 - 9980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2100 N	1541	-0-	-559	-0-	55	1	1467	3	Y	17	47 1	13
07	2356 X	1533	-0-	-823	-0-	19	9	1468	3	Y	12		25
08	2170 X	1562	-0-	-608	-0-	13	9	1487	3	Y	15		40
09	1560 X	1437	-0-	-123	-0-	58	1	1375	3	Y	11		51
10	1581 X	1180	-0-	-401	-0-	17	9	1151	3	Y	3		54
11	1530 X	1185	-0-	-345	-0-	50	1	1122	3	Y	19	41 1	32
						12	9						
						26	1						
						3	9						
						42	1						
						21	9						
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10646 - 10740	
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	249	1	2914	3	Y	12	9 1	10
07	2976 X	2887	-0-	-89	-0-	13	9	2656	3	Y	8	12 1	6
08	2976 X	2332	-0-	-644	-0-	222	1	2060	3	Y	23	21 1	8
09	3180 X	2926	-0-	-254	-0-	9	9	2647	3	Y	23	24 1	7
10	3286 X	2702	-0-	-584	-0-	247	1	2482	3	Y	18	20 1	5
11	3180 X	2963	-0-	-217	-0-	25	9	2672	3	Y	15	10 1	10
						200	1						
						20	9						
						274	1						
						17	9						
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11256 - 14735	
06	14730 X	13876	-0-	-854	-0-	13870	3	6 9	Y	5	4 1	4	
07	14911 X	12172	-0-	-2739	-0-	12170	3	2 9	Y	2	4 1	2	
08	14911 X	11024	-0-	-3887	-0-	11015	3	9 9	Y	8	7 1	3	
09	14430 X	12177	-0-	-2253	-0-	12169	3	8 9	Y	7	8 1	2	
10	14353 X	12116	-0-	-2237	-0-	12109	3	7 9	Y	6	6 1	2	
11	13890 X	11520	-0-	-2370	-0-	11514	3	6 9	Y	5	3 1	4	
-----													
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9296 - 9356	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	321	266 1	126
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	308	337 1	97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	291	254 1	134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	232 1	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	158 1	86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	156 1	112
-----													
QUINTANILLA		WELL #:		5	RRCID ->	255085	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9300 - 9339	
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	1	4	70 9	Y	64	53 1	25	
07	217 N	68	-0-	-149	-0-	1	4	67 9	Y	61	67 1	19	
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	3	1 4	Y	59	51 1	27	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	65	9						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	49	3	111 9	Y	101	80 1	48	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	125	105 1	68
										Y	111	111 1	68

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.	11206 - 15046
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
06		16556 X	16556	-0-	-0-	624 1	15560 3	Y	338	327	1		61
07		18863 X	18863	-0-	-0-	372 9	18442 3	Y	383	349	1		95
08		19864 X	19864	-0-	-0-	692 1	18753 3	Y	381	384	1		92
09		16560 X	10131	-0-	-6429	419 9	427 1	Y	323	348	1		67
10		18848 X	10143	-0-	-8705	355 9	502 1	Y	215	246	1		36
11		19230 X	9063	-0-	-10167	237 9	471 1	Y	392	344	1		84
						431 9							
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380
06		8070 X	4245	-0-	-3825	4237 3	8 9	Y	7	7	1		6
07		12803 X	5744	-0-	-7059	5741 3	3 9	Y	3	6	1		3
08		12803 X	5289	-0-	-7514	5272 3	17 9	Y	15	13	1		5
09		12390 X	4499	-0-	-7891	4484 3	15 9	Y	14	15	1		4
10		8494 X	3711	-0-	-4783	3699 3	12 9	Y	11	12	1		3
11		5550 X	3517	-0-	-2033	3505 3	12 9	Y	11	7	1		7
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.	11230 - 13574
06		16860 X	15968	-0-	-892	15927 3	41 9	Y	37	66	1		34
07		16709 X	14925	-0-	-1784	14901 3	24 9	Y	22	38	1		18
08		16430 X	14079	-0-	-2351	13995 3	84 9	Y	76	68	1		26
09		15960 X	14780	-0-	-1180	14694 3	86 9	Y	78	81	1		23
10		16492 X	15470	-0-	-1022	15403 3	67 9	Y	61	67	1		17
11		15960 X	15435	-0-	-525	15377 3	58 9	Y	53	35	1		35
-----													
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL	DEPTH	11042	PERF.	10955 - 14176
06		14490 X	7705	-0-	-6785	7698 3	7 9	Y	6	45	1		12
07		14973 X	7533	-0-	-7440	7513 3	20 9	Y	18				30
08		13919 X	7577	-0-	-6342	7571 3	6 9	Y	5				35
09		11610 X	9125	-0-	-2485	9117 3	8 9	Y	7				42
10		10013 X	8845	-0-	-1168	8845 3		Y	-0-				42
*11		9316 X	9316	-0-	-0-	9298 3	18 9	Y	16				58
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192
06		23580 X	19093	-0-	-4487	711 1	17744 3	Y	580	539	1		104
07		23870 X	18344	-0-	-5526	638 9	17856 3	Y	444	438	1		110
08		21576 X	18635	-0-	-2941	646 1	17521 3	Y	425	433	1		102
09		20880 X	16123	-0-	-4757	468 9	686 1	Y	376	400	1		78
10		21576 X	16040	-0-	-5536	414 9	798 1	Y	264	298	1		44
11		19080 X	14331	-0-	-4749	290 9	759 1	Y	385	347	1		82
						424 9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10545	-	14722
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		8910 X	4245	-0-	-4665	-0-	10 1	3975 3	Y	114	121 1			29
							135 4	125 9						
07		8432 X	4676	-0-	-3756	-0-	35 1	4399 3	Y	177	182 1			24
							47 4	195 9						
08		8246 X	6421	-0-	-1825	-0-	136 1	5993 3	Y	258	234 1			48
							8 4	284 9						
09		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	236 1	7820 3	Y	204	221 1			31
							8 4	224 9						
*10		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	76 1	7593 3	Y	206	220 1			17
							4 4	227 9						
*11		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	140 1	8124 3	Y	206	203 1			20
							24 4	227 9						

LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11189	-	14962
06		18660 X	14128	-0-	-4532	-0-	14116 3	12 9	N	11				121
07		17949 X	14810	-0-	-3139	-0-	14791 3	19 9	N	17				138
08		15748 X	15566	-0-	-182	-0-	15545 3	21 9	N	19				157
09		14490 X	11731	-0-	-2759	-0-	11702 3	29 9	N	26				183
10		14973 X	12035	-0-	-2938	-0-	12011 3	24 9	N	22				205
11		15060 X	10585	-0-	-4475	-0-	10564 3	21 9	N	19				224

SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SIDDON'S OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260522	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	5186	-	5444
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		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
06		6120 X	4744	-0-	-1376	-0-	182 1	4539 3	Y	21	21 1			4
							23 9							
07		6293 X	4465	-0-	-1828	-0-	4444 3	21 9	Y	19	18 1			5
08		5518 X	4383	-0-	-1135	-0-	156 1	4217 3	Y	9	12 1			2
							10 9							
09		5220 X	3652	-0-	-1568	-0-	159 1	3491 3	Y	2	4 1			-0-
							2 9							
10		5394 X	3491	-0-	-1903	-0-	176 1	3308 3	Y	6	5 1			1
							7 9							
11		4740 X	3168	-0-	-1572	-0-	172 1	2987 3	Y	8	7 1			2
							9 9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	20190	X	16865	-0-	-3325	-0-	16779	3	86	9	Y	78	48	1	71
07	19499	X	15772	-0-	-3727	-0-	15740	3	32	9	Y	29	76	1	24
08	17887	X	15332	-0-	-2555	-0-	15264	3	68	9	Y	62	64	1	22
09	17310	X	17105	-0-	-205	-0-	17105	3			Y	-0-	22	1	-0-
10	17422	X	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
-----															
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630			
06	18930	X	15736	-0-	-3194	-0-	606	1	15128	3	Y	2	7	1	-0-
07	18445	X	15190	-0-	-3255	-0-	15180	3	10	9	Y	9	7	1	2
08	16647	X	15440	-0-	-1207	-0-	549	1	14888	3	Y	3	4	1	1
09	16110	X	13138	-0-	-2972	-0-	574	1	12564	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	16647	X	12762	-0-	-3885	-0-	646	1	12116	3	Y	-0-			-0-
11	15750	X	11008	-0-	-4742	-0-	601	1	10407	3	Y	-0-			-0-
-----															
SIDDONS OL		WELL #:		2	RRCID ->	261612	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10912	- 11110			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	41670	X	32470	-0-	-9200	-0-	32397	3	73	9	Y	66	42	1	60
07	43059	X	31825	-0-	-11234	-0-	31793	3	32	9	Y	29	65	1	24
08	0	W	29284	-0-	29284	29284	29256	3	28	9	Y	25	40	1	9
09	0	W	32338	-0-	32338	61622	32308	3	30	9	Y	27	28	1	8
10	0	W	33337	-0-	33337	94959	33335	3	2	9	Y	2	10	1	-0-
*11	125439	X	30480	-0-	-94959	-0-	30470	3	10	9	Y	9	3	1	6
-----															
R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	- 16730			
06	33030	X	30086	-0-	-2944	-0-	30086	3			Y	-0-			-0-
07	32364	X	27436	-0-	-4928	-0-	27190	3	246	9	Y	224	39	1	185
08	32054	X	25027	-0-	-7027	-0-	25027	3			Y	-0-	185	1	-0-
09	31020	X	27618	-0-	-3402	-0-	27585	3	33	9	Y	30	21	1	9
10	31093	X	26472	-0-	-4621	-0-	26417	3	55	9	Y	50	45	1	14
11	30090	X	23238	-0-	-6852	-0-	23179	3	59	9	Y	54	32	1	36
-----															
WHITEHURST		WELL #:		3H	RRCID ->	261857	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10048	PERF. N/A				
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2013															
-----															
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	263045	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9232	- 13393			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711		
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		
06	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	494 1	12332 3	Y	439	458 1	79	
07	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	483 9						
08	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	11722 3	438 9	Y	398	378 1	99	
09	13320 X	10310	-0-	-3010	-0-	415 1	11241 3	Y	390	395 1	94	
10	13764 X	9979	-0-	-3785	-0-	429 9						
11	13320 X	9180	-0-	-4140	-0-	430 1	9420 3	Y	418	426 1	86	
						460 9						
						491 1	9196 3	Y	265	307 1	44	
						292 9						
						480 1	8325 3	Y	341	313 1	72	
						375 9						
-----												
SIDDONS OL		WELL #: 3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011				TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483		
06	43590 X	31545	-0-	-12045	-0-	31381 3	164 9	N	149	175 1	86	
07	41509 X	31748	-0-	-9761	-0-	31614 3	134 9	N	122	126 1	82	
08	41509 X	32506	-0-	-9003	-0-	32367 3	139 9	N	126	81 1	127	
09	33030 X	23862	-0-	-9168	-0-	23759 3	103 9	N	94	136 1	85	
10	32612 X	20545	-0-	-12067	-0-	20440 3	105 9	N	95	76 1	104	
11	31560 X	22925	-0-	-8635	-0-	22805 3	120 9	N	109	86 1	127	
-----												
R. BRACKEN		WELL #: 39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765		
06	42150 X	35980	-0-	-6170	-0-	35979 3	1 9	Y	1	2 1	1	
07	41571 X	31257	-0-	-10314	-0-	31254 3	3 9	Y	3	2 1	2	
08	38657 X	28893	-0-	-9764	-0-	28893 3		Y	-0-	2 1	-0-	
09	37320 X	32586	-0-	-4734	-0-	32583 3	3 9	Y	3	2 1	1	
10	37169 X	29645	-0-	-7524	-0-	29613 3	32 9	Y	29	22 1	8	
11	35970 X	26265	-0-	-9705	-0-	26201 3	64 9	Y	58	27 1	39	
-----												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 7H		RRCID -> 264203		COMPL. DATE 07/19/2012				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956		
06	20400 X	18239	-0-	-2161	-0-	685 1	17099 3	Y	414	425 1	74	
07	20801 X	17369	-0-	-3432	-0-	455 9						
08	21142 X	17412	-0-	-3730	-0-	16917 3	452 9	Y	411	383 1	102	
09	20460 X	14715	-0-	-5745	-0-	603 1	16340 3	Y	426	425 1	103	
10	21142 X	13717	-0-	-7425	-0-	469 9						
11	18240 X	12443	-0-	-5797	-0-	622 1	13636 3	Y	415	432 1	86	
						457 9						
						681 1	12772 3	Y	240	286 1	40	
						264 9						
						657 1	11388 3	Y	362	325 1	77	
						398 9						
-----												
R. BRACKEN		WELL #: 41H		RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021		
06	17970 X	15889	-0-	-2081	-0-	15865 3	24 9	Y	22	20 1	20	
07	18569 X	14482	-0-	-4087	-0-	14467 3	15 9	Y	14	23 1	11	
08	17112 X	12750	-0-	-4362	-0-	12730 3	20 9	Y	18	23 1	6	
09	16230 X	12359	-0-	-3871	-0-	12196 3	163 9	Y	148	110 1	44	
10	16430 X	14467	-0-	-1963	-0-	14331 3	136 9	Y	124	134 1	34	
11	15900 X	12265	-0-	-3635	-0-	12256 3	9 9	Y	8	25 1	17	

-----															
A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H		RRCID -> 266725			COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639			
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		
-----															
06		24060 X	20793	-0-	-3267	-0-	769	1	19189	3	Y	759	793	1	137
							835	9							
07		24862 X	20463	-0-	-4399	-0-	19661	3	802	9	Y	729	685	1	181
08		24521 X	20384	-0-	-4137	-0-	697	1	18886	3	Y	728	734	1	175
							801	9							
09		23730 X	16988	-0-	-6742	-0-	708	1	15508	3	Y	702	732	1	145
							772	9							
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							
-----															
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H		RRCID -> 266953			COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558			
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		
06		48390 X	35452	-0-	-12938	-0-	1361	1	33948	3	Y	130	131	1	23
							143	9							
07		50003 X	33370	-0-	-16633	-0-	33217	3	153	9	Y	139	128	1	34
08		47058 X	32777	-0-	-14281	-0-	1161	1	31460	3	Y	142	142	1	34
							156	9							
09		42000 X	27405	-0-	-14595	-0-	1190	1	26060	3	Y	141	146	1	29
							155	9							
10		43400 X	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							
-----															
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H		RRCID -> 267253			COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521			
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		
06		32130 X	24010	-0-	-8120	-0-	892	1	22251	3	Y	788	815	1	142
							867	9							
07		28396 X	23595	-0-	-4801	-0-	22783	3	812	9	Y	738	697	1	183
08		23529 X	19071	-0-	-4458	-0-	650	1	17632	3	Y	717	727	1	173
							789	9							
09		24000 X	10443	-0-	-13557	-0-	423	1	9271	3	Y	681	713	1	141
							749	9							
10		24800 X	9565	-0-	-15235	-0-	459	1	8608	3	Y	453	519	1	75
							498	9							
11		24000 X	8478	-0-	-15522	-0-	428	1	7424	3	Y	569	524	1	120
							626	9							
-----															
SIDDIRONS OL		WELL #:		4H		RRCID -> 270305			COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305			
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		
06		124560 X	65018	-0-	-59542	-0-	64471	3	547	9	N	497	540	1	287
07		128712 X	58093	-0-	-70619	-0-	57617	3	476	9	N	433	430	1	290
08		128712 X	53691	-0-	-75021	-0-	53264	3	427	9	N	388	289	1	389
09		124560 X	36892	-0-	-87668	-0-	36492	3	400	9	N	364	425	1	328
10		128712 X	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
-----															
WHITEHURST		WELL #:		5H		RRCID -> 271047			COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 10075 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		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.				945936											
HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 102520	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 5742	- 5844						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 105663	COMPL. DATE 03/30/1983	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9470	- 9524						
06	810 N	597	-0-	-213	-0-	216 1	375 3	Y	5	22 1					21
07	1178 N	460	-0-	-718	-0-	184 1	272 3	Y	4						25
08	899 N	603	-0-	-296	-0-	67 1	523 3	Y	12						37
09	600 N	341	-0-	-259	-0-	13 9	299 3	Y	12	17 1					32
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	29 1	262 3	Y	17						49
11	570 N	297	-0-	-273	-0-	13 9	243 3	Y	24	21 1					52
						28 1									
						26 9									

SMITH, C. C.				WELL #: 1	RRCID -> 107058	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 9702	- 9756						
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	910 3	2 9	Y	2						10
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	935 3		Y	-0-						10
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		Y	-0-						10
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	962 3	4 9	Y	4						14
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

HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 107332	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9396	- 9436						
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	314 1	546 3	Y	5	22 1					21
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	6 9	28 1	Y	3						24
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	3 9	14 3	Y	11						35
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	2 1	84 3	Y	2	17 1					20
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	12 9	3 1	Y	-0-						20
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	5 3	Y	1	11 1					10
						1 1									
						1 9									

HORTON				WELL #: 11	RRCID -> 111167	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9503	- 9556						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

A. W. P. (OLMOS) XTO ENERGY INC. SMITH, C. C.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH		9812 PERF. 9636 - 9679						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1260 N	554 -0-	-706	-0-	550	3	4	9	Y	4					4
07		1209 N	915 -0-	-294	-0-	906	3	9	9	Y	8					12
08		1023 N	664 -0-	-359	-0-	656	3	8	9	Y	7					19
09		540 N	376 -0-	-164	-0-	375	3	1	9	Y	1					20
10		930 N	-0- -0-	-930	-0-					Y	10					30
11		630 N	-0- -0-	-630	-0-					Y	12	30	1			12
-----																
HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH		9681 PERF. 9468 - 9518						
06		750 N	206 -0-	-544	-0-	73	1	127	3	Y	5	21	1			21
07		651 N	42 -0-	-609	-0-	16	1	23	3	Y	3					24
08		403 N	19 -0-	-384	-0-	3	9	10	3	Y	7					31
09		210 N	21 -0-	-189	-0-	8	9	17	3	Y	2	17	1			16
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									
-----																
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH		9646 PERF. 9442 - 9487						
06		2370 X	1949 -0-	-421	-0-	707	1	1230	3	Y	11	16	1			33
07		2449 X	1153 -0-	-1296	-0-	12	9	683	3	Y	6					39
08		2449 X	832 -0-	-1617	-0-	463	1	7	9							63
09		1950 X	860 -0-	-1090	-0-	92	1	714	3	Y	24					43
10		2015 X	617 -0-	-1398	-0-	26	9	774	3	Y	9	29	1			76
11		1950 X	599 -0-	-1351	-0-	76	1	51	1	Y	33					64
						10	9	530	3	Y						
						36	9	60	1	Y	12	24	1			
						13	9	526	3	Y						
-----																
SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH		9776 PERF. 9566 - 9610						
06		1710 X	1211 -0-	-499	-0-	1205	3	6	9	Y	5					5
07		1395 N	1237 -0-	-158	-0-	1229	3	8	9	Y	7					12
08		1249 N	1249 -0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	Y	8					20
09		1275 N	1275 -0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	Y	4					24
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
-----																
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH		9675 PERF. 9478 - 9528						
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139						
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	554	3	17	9	Y	15	15	1	1	3	28
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	632	3	18	9	Y	16	19	0			25
08	620 N	302	-0-	-318	-0-	285	3	17	9	Y	15	14	1			26
09	570 N	280	-0-	-290	-0-	246	3	34	9	Y	31	14	0			43
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

BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084						
06	1530 N	995	-0-	-535	-0-	944	3	51	9	Y	46	46	1	3	3	82
07	1798 N	39	-0-	-1759	-0-	17	3	22	9	Y	20	56	0			46
08	1736 N	210	-0-	-1526	-0-	177	3	33	9	Y	30	25	1			51
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	14	30	0			35
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

HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412						
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	276	1	480	3	Y	6	20	1			21
07	744 N	396	-0-	-348	-0-	158	1	234	3	Y	4					25
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	43	1	336	3	Y	11					36
09	750 N	498	-0-	-252	-0-	44	1	448	3	Y	5	17	1			24
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

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9675 - 9726						
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					2
07	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	3			Y	-0-					2
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			Y	-0-					2
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					2
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

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612						
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	Y	1					5
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3			Y	-0-					5
08	961 N	637	-0-	-324	-0-	637	3			Y	-0-					5
09	1140 N	137	-0-	-1003	-0-	137	3			Y	-0-					5
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

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1170 X	530	-0-	-640	-0-	530 3		Y	-0-			4
07		775 N	281	-0-	-494	-0-	281 3		Y	-0-			4
08		620 N	228	-0-	-392	-0-	227 3	1 9	Y	1			5
09		540 N	57	-0-	-483	-0-	57 3		Y	-0-			5
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

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

06		1830 X	1576	-0-	-254	-0-	1567 3	9 9	Y	8			69
07		1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1694 3		Y	-0-			69
08		1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1698 3	2 9	Y	2			71
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664 3	4 9	Y	4			75
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

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

06		1470 X	1436	-0-	-34	-0-	1435 3	1 9	Y	1			7
07		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568 3		Y	-0-			7
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		Y	-0-			7
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		Y	-0-			7
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

-----  
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

*02		14B2 EXT	1732	-0-	1732	1732	46 1	1686 2	N	-0-			-0-
*03		600	2763	-0-	2163	3895	64 1	2699 2	N	-0-			-0-
*04		2250	2139	-0-	-111	3784	56 1	2083 2	N	-0-			-0-
*05		3100 N	1791	-0-	-1309	2475	52 1	1739 2	N	-0-			-0-
*06		3000 N	2058	-0-	-942	1533	55 1	2003 2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	1784	-0-	-1316	217	53 1	1731 2	N	-0-			-0-
*08		2209 N	1992	-0-	-217	-0-	51 1	1941 2	N	-0-			-0-
*09		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	54 1	2348 2	N	-0-			-0-
*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-

-----  
A.W.P. (WILCOX 6200) 00256 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
WAPITI OPERATING, LLC 895805  
WHEELER, LEE WELL #: 3 RRCID -> 165516 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 6924 - 6930

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) DULUDE, EDWARD DULUDE UNIT		00467 500 231070		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILSON				
		WELL #:	1	RRCID ->	133546	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2812 - 2821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) ACTIVA RESOURCES, LLC FASELER, DORA M.		00621 666 003664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
		WELL #:	2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-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
06	480	N	61	-0-	-419	-0-	45 1	16 2	N	-0-	-0-
07	434	N	15	-0-	-419	-0-	15 1		N	-0-	-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #:	10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	61 1	22 2	N	-0-	-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105 1		N	-0-	-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45 1		N	-0-	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	37 1	77 2	N	-0-	-0-

HICKEY		WELL #:	1	RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HICKEY		WELL #:	1A	RRCID ->	082205	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	992	PERF.	962 - 968
06	1020	N	117	-0-	-903	-0-	86 1	31 2	N	-0-	-0-
07	930	N	48	-0-	-882	-0-	48 1		N	-0-	-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76 1		N	-0-	-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915	
M	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
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	607 1	215 2	N	-0-		-0-
07	682 N	345	-0-	-337	-0-	345 1		N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	450 N	124	-0-	-326	-0-	92 1	32 2	N	-0-		-0-
07	434 N	49	-0-	-385	-0-	49 1		N	-0-		-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 1		N	-0-		-0-
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-
-----											
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971	
06	390 N	99	-0-	-291	-0-	73 1	26 2	N	-0-		-0-
07	341 N	43	-0-	-298	-0-	43 1		N	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11 1		N	-0-		-0-
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-
-----											
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997	
06	360 N	68	-0-	-292	-0-	50 1	18 2	N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983	
06	630 N	172	-0-	-458	-0-	127 1	45 2	N	-0-		-0-
07	527 N	77	-0-	-450	-0-	77 1		N	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 1		N	-0-		-0-
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-
-----											
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931	
06	750 N	101	-0-	-649	-0-	75 1	26 2	N	-0-		-0-
07	682 N	53	-0-	-629	-0-	53 1		N	-0-		-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 1		N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	91 1	55 2	N	-0-		-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	117 1	246 2	N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664									
HICKEY		WELL #:		7	RRCID ->	232955	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	706 -	722
M	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	
06		330 N	102	-0-	-228	-0-	75 1	27 2	N	-0-		-0-	
07		341 N	35	-0-	-306	-0-	35 1		N	-0-		-0-	
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 1		N	-0-		-0-	
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	121 1	73 2	N	-0-		-0-	
*11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	84 1	177 2	N	-0-		-0-	
-----													
FASELER, DORA M.		WELL #:		12	RRCID ->	232957	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	910	PERF.	875 -	910
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HICKEY		WELL #:		8	RRCID ->	233333	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	955
06		690 N	227	-0-	-463	-0-	168 1	59 2	N	-0-		-0-	
07		558 N	63	-0-	-495	-0-	63 1		N	-0-		-0-	
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-	
09		240 N	115	-0-	-125	-0-	115 1		N	-0-		-0-	
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	187 1	113 2	N	-0-		-0-	
*11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	245 1	513 2	N	-0-		-0-	
-----													
MCANELLY, G. C.		WELL #:		3	RRCID ->	233334	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	923	PERF.	890 -	923
06		750 N	98	-0-	-652	-0-	72 1	26 2	N	-0-		-0-	
07		682 N	19	-0-	-663	-0-	19 1		N	-0-		-0-	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	96 1	58 2	N	-0-		-0-	
*11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	110 1	231 2	N	-0-		-0-	
-----													
HICKEY		WELL #:		9	RRCID ->	247403	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	1004	PERF.	750 -	760
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	171 1	660 2	N	-0-		-0-	
07		620 N	119	-0-	-501	-0-	119 1		N	-0-		-0-	
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
09		840 N	177	-0-	-663	-0-	177 1		N	-0-		-0-	
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	255 1	154 2	N	-0-		-0-	
*11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	202 1	422 2	N	-0-		-0-	
-----													
ADAMS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	247409	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	873	PERF.	608 -	691
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
ADAMS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	247596	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	917	PERF.	590 -	670
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664										
ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 269446	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF.	900 -	910			
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
06	270	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	279	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	279	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	270	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	330	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	341	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	341	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	330	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, EUGENE		WELL #:		3	RRCID -> 121674	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 -	950			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 072351	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER)		WELL #:		1	RRCID -> 239460	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 -	13566			
06	750 N	572	-0-	-178 B	-0-	572 2				N	-0-			-0-
07	868 N	220	-0-	-648 B	-0-	220 2				N	-0-			-0-
08	775 N	146	-0-	-629 B	-0-	146 2				N	-0-			-0-
09	570 N	335	-0-	-235 B	-0-	335 2				N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID -> 241706	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	13362 -	13484			
06	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2				N	-0-			-0-
07	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 2				N	-0-			-0-
08	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 2				N	-0-			-0-
09	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2				N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
AMMANN (BUDA)			02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622	-	9098
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		
-----														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020												
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:		1750	RRCID ->	109908	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4880 - 4900				
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	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633				CNTY: DIMMIT								
STUMBERG				WELL #:	2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		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			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
TARINA OIL COMPANY				836120				CNTY: DIMMIT								
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #:	9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617												
EARWOOD "37"				WELL #:	1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536			
06		570 #	476	-0-	-94	-0-	3 1	473 2	N	-0-						-0-
07		558 #	412	-0-	-146	-0-	3 1	409 2	N	-0-						-0-
08		558 #	457	-0-	-101	-0-	3 1	454 2	N	-0-						-0-
09		540 #	313	-0-	-227	-0-	2 1	311 2	N	-0-						-0-
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-
-----																
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE								
BLACKWATER SWD, LLC				073332												
LASALLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



-----												
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332												
LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576												
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
-----												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J-W OPERATING CO. 427960												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TIGER OIL & GAS CO. 860060												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-		-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-		-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-			-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	84	1	1413	2	Y	1	1	8	-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	-0-			-0-
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	551	3	Y	-0-			-0-
						567	3	1	9	Y	1	1	8	-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	19	-0-	19	55	19	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			-0-

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

06	960 N	948	-0-	-12	-0-	21	1	927	2	Y	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	43	1	1053	2	Y	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-
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-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306	2	Y	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7184 - 7252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2040 X	1654	-0-	-386	-0-		37 1	1617 2	Y		-0-			-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		78 1	1867 2	Y		-0-			-0-
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-		74 1	1822 2	Y		-0-			-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1816 2		Y		-0-			-0-
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-
-----														
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098 - 7142		
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-		5 1	187 2	Y		-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-		3 1	83 2	Y		-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-		7 1	171 2	Y		-0-			-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-		69 2		Y		-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3		Y		-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3		Y		-0-			-0-
-----														
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064		
06	420 X	160	-0-	-260	-0-		4 1	156 2	N		-0-			-0-
07	186 X	6	-0-	-180	-0-		6 2		N		-0-			-0-
08	186 X	31	-0-	-155	-0-		1 1	30 2	N		-0-			-0-
09	150 X	12	-0-	-138	-0-		12 2		N		-0-			-0-
10	155 X	127	-0-	-28	-0-		127 3		N		-0-			-0-
*11	153 X	153	-0-	-0-	-0-		153 3		N		-0-			-0-
-----														
KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170		
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		Y		-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2	Y		-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 2		Y		-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 2		Y		-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		Y		-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		Y		-0-			-0-
-----														
ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034		
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-		17 1	750 2	Y		-0-			-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		41 1	984 2	Y		-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		42 1	1032 2	Y		-0-			-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873 2		Y		-0-			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034 3		Y		-0-			-0-
11	1050 N	190	-0-	-860	-0-		190 3		Y		-0-			-0-
-----														
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102		
06	210 N	186	-0-	-24	-0-		4 1	182 2	Y		-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-		5 1	127 2	Y		-0-			-0-
08	217 N	59	-0-	-158	-0-		2 1	57 2	Y		-0-			-0-
09	180 N	50	-0-	-130	-0-		50 2		Y		-0-			-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-		80 3		Y		-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		Y		-0-			-0-
-----														
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7088		
06	270 N	164	-0-	-106	-0-		4 1	160 2	N		-0-			60
07	248 N	167	-0-	-81	-0-		7 1	160 2	N		-0-			60
08	434 N	346	-0-	-88	-0-		14 1	332 2	N		-0-			60
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N		-0-			60
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

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
KILLAM 299				WELL #: 10	RRCID -> 199471	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7028	- 7043							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM 299				WELL #: 11	RRCID -> 199650	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 7365	PERF. 7094	- 7114							
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2				Y	-0-					19
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2			Y	-0-					19
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2			Y	-0-					19
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2				Y	-0-					19
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
-----																
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #: 1	RRCID -> 203591	COMPL. DATE 01/27/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7206	- 7223							
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				Y	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	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							
06	210 X	185	-0-	-25	-0-	4 1	181 2			N	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	169 X	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2			N	-0-					-0-
09	180 X	113	-0-	-67	-0-	113 2				N	-0-					-0-
10	186 X	174	-0-	-12	-0-	174 3				N	-0-					-0-
11	180 X	130	-0-	-50	-0-	130 3				N	-0-					-0-
-----																
KILLAM				WELL #: 3	RRCID -> 206842	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7040	- 7150							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3 1	121 2			Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2			Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2			Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2				Y	-0-					-0-
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

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7052 - 7068			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	25	1	1061	2	Y	2	9	1		2
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	Y	1				3
08	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	42	1	1031	2	Y	1				4
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13				17
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	3	11	9	Y	10	13	1	1	8
11	1050 N	592	-0-	-458	-0-	563	3	29	9	Y	26	23	1	3	8
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7150 - 7165			
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	28	1	1224	2	Y	2	8	1		2
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	2	Y	1				3
08	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	46	1	1139	2	Y	1				4
09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1212	2	13	9	Y	12				16
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
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7242 - 7252			
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	19	1	811	2	Y	2	10	1		2
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	1				3
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	35	1	845	2	Y	1				4
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	774	2	17	9	Y	15				19
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
KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7064 - 7100			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	7052 - 7074			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

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
06	900 N	852	-0-	-48	-0-	19	1	829	2	Y	4	19 1	4
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	821	2	Y	3		7
08	930 N	728	-0-	-202	-0-	28	1	698	2	Y	2		9
09	840 N	244	-0-	-596	-0-	214	2	30	9	Y	27		36
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

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

06	1680 X	1259	-0-	-421	-0-	1237	2	22	9	Y	20		105
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	98	1	1635	2	Y	28	102 1	31
08	1674 X	1278	-0-	-396	-0-	1249	3	29	9	Y	26		57
09	1620 X	1529	-0-	-91	-0-	55	1	1430	3	Y	40		97
10	1767 X	1553	-0-	-214	-0-	41	1	1479	3	Y	30		127
*11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2219	3	29	9	Y	26	123 1	30

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
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

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

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
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

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

06	1350 N	1051	-0-	-299	-0-	1050	2	1	9	N	1		87
07	1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			N	-0-		87
08	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1068	2	1	9	N	1		88
09	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-		88
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 7213 - 7230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1203 2	1 9	Y	Y	1			30
07	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1127 2		Y	Y	-0-			30
08	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1172 2	1 9	Y	Y	1			31
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254 2	1 9	Y	Y	1			32
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1085 2	2 9	Y	Y	2			34
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1031 2	2 9	Y	Y	2			36
-----														
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7264 - 7282				
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529 2		Y	Y	-0-			15
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	Y	-0-			15
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660 2	1 9	Y	Y	1			16
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	Y	-0-			16
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569 2	2 9	Y	Y	2			18
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526 2		Y	Y	-0-			18
-----														
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7220 - 7236				
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	Y	-0-			23
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	Y	-0-			23
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1005 2	1 9	Y	Y	1			24
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949 2		Y	Y	-0-			24
10	1054	N	898	-0-	-156	-0-	895 2	3 9	Y	Y	3			27
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	876 2	1 9	Y	Y	1			28
-----														
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7435 - 7453				
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810 2		Y	Y	-0-			12
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810 2		Y	Y	-0-			12
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839 2	1 9	Y	Y	1			13
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	Y	-0-			13
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830 2	2 9	Y	Y	2			15
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	772 2	1 9	Y	Y	1			16
-----														
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7294 - 7350				
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692 2		Y	Y	-0-			17
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740 2		Y	Y	-0-			17
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802 2	1 9	Y	Y	1			18
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	Y	-0-			18
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	666 2	1 9	Y	Y	1			19
11	780	N	641	-0-	-139	-0-	640 2	1 9	Y	Y	1			20
-----														
KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7263 - 7278				
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		Y	Y	-0-			22
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	Y	-0-			22
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108 2	1 9	Y	Y	1			23
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961 2		Y	Y	-0-			23
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	907 2	3 9	Y	Y	3			26
11	1020	N	932	-0-	-88	-0-	931 2	1 9	Y	Y	1			27
-----														
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #: 1		RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7145 - 7196				
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136 2		Y	Y	-0-			39
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1012 2	2 9	Y	Y	2	1 8		40
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266 2	7 9	Y	Y	6			46
09	1140	N	748	-0-	-392	-0-	746 2	2 9	Y	Y	2			48
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203 2	3 9	Y	Y	3			51
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1102 2	3 9	Y	Y	3			54

-----														
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		1110 N	895	-0-	-215	-0-	895	2			-0-		50	
07		1085 N	719	-0-	-366	-0-	719	2			-0-		50	
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	Y	5	55	
09		900 N	529	-0-	-371	-0-	528	2	1	9	Y	1	56	
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3	59	
11		900 N	860	-0-	-40	-0-	858	2	2	9	Y	2	61	
-----														
FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374														
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	198	1	561	2	Y	2	80	
							2	9						
07		744 N	664	-0-	-80	-0-	195	1	456	2	Y	12	92	
							13	9						
08		744 N	274	-0-	-470	-0-	268	1	6	9	Y	5	97	
09		720 N	457	-0-	-263	-0-	114	1	343	2	Y	-0-	97	
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	255	1	610	2	Y	3	100	
							3	9						
*11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	275	1	523	2	Y	3	103	
							3	9						
-----														
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268														
06		690 N	684	-0-	-6	-0-	178	1	503	2	Y	3	35	
							3	9						
07		992 N	787	-0-	-205	-0-	232	1	543	2	Y	11	46	
							12	9						
08		868 N	309	-0-	-559	-0-	302	1	7	9	Y	6	52	
09		690 N	631	-0-	-59	-0-	157	1	474	2	Y	-0-	52	
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						
-----														
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240														
06		840 N	802	-0-	-38	-0-	801	2	1	9	Y	1	21	
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	21	
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5	26	
09		810 N	578	-0-	-232	-0-	577	2	1	9	Y	1	27	
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	
-----														
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282														
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-	22	
07		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-	22	
08		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1139	2	1	9	Y	1	23	
09		1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-	23	
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	



-----													
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
06		1500 X	1468	-0-	-32	-0-	319 1	1149 2	N	-0-			76
07		1581 X	1529	-0-	-52	-0-	342 1	1187 2	N	-0-			76
08		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	369 1	1227 2	N	1	60 1	1 8	16
							1 9						
09		1530 X	1527	-0-	-3	-0-	341 1	1185 2	N	1	1 8		16
							1 9						
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
-----													
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828													
06		1080 N	1039	-0-	-41	-0-	230 1	803 2	Y	5			27
							6 9						
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249 1	837 2	Y	-0-	27 1		-0-
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	285 1	918 2	Y	-0-			-0-
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	321 1	1080 2	Y	-0-			-0-
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-
-----													
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821													
06		1290 X	1199	-0-	-91	-0-	262 1	937 2	N	-0-			17
07		1333 X	1307	-0-	-26	-0-	294 1	1013 2	N	-0-			17
08		1333 X	1299	-0-	-34	-0-	302 1	997 2	N	-0-	14 1		3
09		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	289 1	994 2	N	-0-			3
10		1302 X	1180	-0-	-122	-0-	214 1	966 2	N	-0-			3
11		1260 X	1049	-0-	-211	-0-	207 1	842 2	N	-0-			3
-----													
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672													
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	300 1	1065 2	Y	7			38
							8 9						
07		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	318 1	1083 2	Y	1	36 1		3
							1 9						
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	356 1	1163 2	Y	-0-			3
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	325 1	1113 2	Y	-0-			3
10		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	242 1	1079 2	Y	-0-			3
11		1470 N	1333	-0-	-137	-0-	265 1	1068 2	Y	-0-			3
-----													
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651													
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	286 1	1022 2	Y	5			28
							6 9						
07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	285 1	979 2	Y	2	28 1	1 8	1
							2 9						
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	314 1	1034 2	Y	-0-			1
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	296 1	1019 2	Y	-0-			1
10		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	211 1	949 2	Y	-0-			1
*11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	235 1	950 2	Y	-0-			1

-----												
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	465 1	1672 2	Y	9		51
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	10 9	1665 2	Y	-0-	51 1	-0-
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	480 1	1737 2	Y	-0-		-0-
09		2160 N	2143	-0-	-17	-0-	523 1	1664 2	Y	-0-		-0-
10		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	479 1	1651 2	Y	-0-		-0-
11		2190 N	2090	-0-	-100	-0-	364 1	1679 2	Y	-0-		-0-
							411 1					
-----												
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696												
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	174 1	627 2	Y	3		19
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	3 9	679 2	Y	1	16 1	4
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	196 1	800 2	Y	-0-		4
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	241 1	717 2	Y	-0-		4
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	207 1	718 2	Y	-0-		4
*11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	158 1	719 2	Y	-0-		4
							176 1					
-----												
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637												
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	104 1	375 2	Y	2		26
07		403 N	365	-0-	-38	-0-	2 9	283 2	Y	-0-	20 1	6
08		434 N	367	-0-	-67	-0-	82 1	282 2	Y	-0-		6
09		450 N	395	-0-	-55	-0-	85 1	307 2	Y	-0-		6
10		372 N	314	-0-	-58	-0-	88 1	257 2	Y	-0-		6
*11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	57 1	338 2	Y	-0-		6
							81 1					
-----												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583												
06		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	225 1	821 2	N	-0-		-0-
07		1054 X	1008	-0-	-46	-0-	224 1	784 2	N	-0-		-0-
08		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	249 1	834 2	N	-0-		-0-
09		1050 X	1019	-0-	-31	-0-	226 1	793 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660												
06		1470 X	1348	-0-	-122	-0-	293 1	1038 2	N	15		78
07		1519 X	1325	-0-	-194	-0-	17 9	1024 2	N	-0-		78
08		1519 X	1338	-0-	-181	-0-	301 1	1024 2	N	-0-	69 1	9
09		1350 X	1291	-0-	-59	-0-	314 1	998 2	N	-0-		9
10		1395 X	1337	-0-	-58	-0-	293 1	1092 2	N	-0-		9
*11		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	245 1	1170 2	N	-0-	1 8	9
							292 1					

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
COLEMAN HEIRS		WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	360 X	345	-0-	-15	-0-	74	1	265	2	N	5	40	1	-0-
07	360 X	360	-0-	-0-	-0-	6	9	279	2	N	-0-			-0-
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	N	-0-			-0-
09	360 X	349	-0-	-11	-0-	78	1	271	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
COLEMAN HEIRS A		WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669					
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	281	1	1005	2	N	-0-			45
07	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	335	1	1155	2	N	1	42	1	1 8 3
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	367	1	1215	2	N	-0-			3
09	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	328	1	1133	2	N	-0-			3
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
-----														
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562					
06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	323	1	1195	2	N	-0-			17
07	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	347	1	1235	2	N	-0-			17
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	351	1	1196	2	N	-0-	14	1	3
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	343	1	1225	2	N	-0-			3
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
-----														
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528					
06	2040 X	1938	-0-	-102	-0-	400	1	1538	2	N	-0-			17
07	2108 X	1871	-0-	-237	-0-	398	1	1473	2	N	-0-			17
08	2108 X	1910	-0-	-198	-0-	420	1	1490	2	N	-0-	14	1	3
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	440	1	1632	2	N	-0-			3
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
-----														
BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664					
06	720 N	249	-0-	-471	-0-	54	1	195	2	Y	-0-			5
07	744 N	218	-0-	-526	-0-	49	1	169	2	Y	-0-			5
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	49	1	164	2	Y	-0-	3	1	2
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	48	1	168	2	Y	-0-			2
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
-----														
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609					
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	296	1	1059	2	Y	-0-			24
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	298	1	1028	2	Y	-0-			24
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	333	1	1099	2	Y	1	18	1	7
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	300	1	1036	2	Y	-0-			7
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

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	363	1	1315	2	Y	-0-		18
07	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	373	1	1300	2	Y	-0-		18
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	403	1	1341	2	Y	3	21 1	-0-
09	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	352	1	1233	2	Y	-0-		-0-
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-
BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662	
06	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	237	1	853	2	Y	-0-		15
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	250	1	870	2	Y	-0-		15
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	276	1	917	2	Y	1	15 1	1
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	257	1	897	2	Y	-0-		1
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
BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658	
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	132	1	465	2	Y	-0-		9
07	558 N	472	-0-	-86	-0-	108	1	364	2	Y	-0-		9
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	152	1	493	2	Y	5	14 1	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	161	1	545	2	Y	-0-		-0-
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-
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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT				
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	221567	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	1628 - 1638	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213											
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #:		3913	RRCID ->	102548	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	945 - 950	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3630 #	2864	-0-	-766	-0-	2864	2	N	-0-		85
07	3751 #	2514	-0-	-1237	-0-	2514	2	N	-0-		85
08	3751 #	2929	-0-	-822	-0-	2929	2	N	-0-		85
09	3180 #	2322	-0-	-858	-0-	2322	2	N	-0-		85
10	3162 #	2840	-0-	-322	-0-	2840	2	N	-0-		85
11	2850 #	2552	-0-	-298	-0-	2552	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	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	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	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
07	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2	N	-0-		-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2	N	-0-		-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-		-0-
*11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-		-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	BALANCE
	ALLOW											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-	-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-	-0-
08	3100 X	2455	-0-	-645	-0-	2455	2			N	-0-	-0-
09	3000 X	1483	-0-	-1517	-0-	1483	2			N	-0-	-0-
10	3100 X	1803	-0-	-1297	-0-	1803	2			N	-0-	-0-
*11	3000 X	2803	-0-	-197	-0-	2803	2			N	-0-	-0-
-----												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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		
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
-----												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO		614630						CNTY: MAVERICK				
PROTHRO, JOHN E.		WELL #: 1		RRCID -> 074325		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7230 - 7432		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3	N	-0-			-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	3	N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER 6		WELL #: 1		RRCID -> 121195		COMPL. DATE 04/11/1986		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3460 - 3503		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUNGER 30		WELL #: 1		RRCID -> 122528		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4037 - 4157		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. 630591														
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285														
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839														
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186														
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784														
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
07		465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09		480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			-0-
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
-----														
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-



BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) OXY USA INC. DEATON "123"		//CONT.// 06262 200 //CONT.// 630591		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
-----											
DEATON "123"		WELL #: 3		RRCID -> 201028	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3039	-		3800	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-		-0-	
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	Y	-0-		-0-	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-		-0-	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	Y	-0-		-0-	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	Y	-0-		-0-	
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	Y	-0-		-0-	
-----											
DEATON "123"		WELL #: 5		RRCID -> 204701	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 3636	-		4342	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-		-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-		-0-	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-		-0-	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-		-0-	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-		-0-	
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	Y	-0-		-0-	
-----											
DEATON "123"		WELL #: 4		RRCID -> 204703	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3402	-		4345	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	Y	-0-		-0-	
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2	Y	-0-		-0-	
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	Y	-0-		-0-	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-		-0-	
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2	Y	-0-		-0-	
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2	Y	-0-		-0-	
-----											
BUNGER "5"		WELL #: 1		RRCID -> 204704	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4614	PERF. 3596	-		4072	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		-0-	
07	INC G-10	57	-0-	57	57	57 2	Y	-0-		-0-	
08	INC G-10	82	-0-	82	139	82 2	Y	-0-		-0-	
09	INC G-10	60	-0-	60	199	60 2	Y	-0-		-0-	
10	262 N	63	-0-	-199	-0-	63 2	Y	-0-		-0-	
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		-0-	
-----											
DEATON "125"		WELL #: 1		RRCID -> 209209	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2900	-		3308	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
-----											
TIDWELL PRODUCTION COMPANY HACKBERRY		WELL #: 1201		859824 RRCID -> 109283	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 15420	PERF. 3710	-		4425	
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-	
07	651 N	500	-0-	-151	-0-	500 2	N	-0-		-0-	
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-	
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824													
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704													
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
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
11		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													
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
*10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
11		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													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850													
06		2160 X	2060	-0-	-100	-0-	228	1	1832	2	N		-0-
07		2139 X	1981	-0-	-158	-0-	231	1	1750	2	N		-0-
08		2170 X	2109	-0-	-61	-0-	234	1	1875	2	N		-0-
09		2100 X	1872	-0-	-228	-0-	194	1	1678	2	N		-0-
10		2170 X	1859	-0-	-311	-0-	191	1	1668	2	N		-0-
11		2070 X	1947	-0-	-123	-0-	191	1	1756	2	N		-0-
-----													
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988													
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	296	1	2379	2	N		-0-
07		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	291	1	2200	2	N		-0-
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	276	1	2211	2	N		-0-
09		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	259	1	2231	2	N		-0-
10		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	253	1	2209	2	N		-0-
*11		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	298	1	2739	2	N		-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA  
 ALRICH OIL & GAS, INC. 015630  
 MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407  
 DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001

-----												
BENTON CITY (ANACACHO)		//CONT.//		07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
REGENCY ENERGY, INC.				698761								
NAEGELIN, JOHN E. ET UX		WELL #:		1	RRCID -> 229954	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	1867	PERF.	1822 - 1840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BENTON CITY (OLMOS)				07210 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
REGENCY ENERGY, INC.				698761								
MEUTH, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 132128	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1580 - 1624	
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BENTON CITY S, (ANACACHO)				07220 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA				
E P C OIL & GAS, INC.				238482								
RANSLEBEN		WELL #:		1	RRCID -> 130773	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	1828	PERF.	1438 - 1448	
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REGENCY ENERGY, INC.				698761								
NAEGLIN, MIKE		WELL #:		1	RRCID -> 227894	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	1810 - 1828	
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLLINS, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 229953	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	1860	PERF.	1816 - 1832	
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
-----												
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3	N	-0-		-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-

-----

BIG FOOT //CONT.// 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO  
KAIN PETROLEUM, LLC 450102  
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

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
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
09	270 N	79	-0-	-191	-0-	79	3	N	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-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

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
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-

-----

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO  
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
09	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2	N	-0-			-0-

-----

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

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
06	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-

-----

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

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
06	750 N	693	-0-	-57	-0-	693	2	N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
09	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2	N	-0-			-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	2	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
MAYO OIL CO.		//CONT.//	536910							
GRACEY, E. J.		WELL #:	1	RRCID ->	121490	COMPL. DATE	05/10/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3022 - 3042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	190	-0-	190	190	190 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	190		N	NO RPT		-0-
-----										
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459							
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	175945	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2818 - 2836
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3	N	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3	N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	438 3	N	-0-		-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-		-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975
06	600 N	387	-0-	-213	-0-	387 3	N	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3	N	-0-		-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 - 2914
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 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 #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088		
M	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
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
-----										
BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #: 1		RRCID -> 000023		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100		
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
-----										
BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971		
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 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		
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-	
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
-----										
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029		
06	660 N	565	-0-	-95	-0-	565 3	N	-0-	-0-	
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-	
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-	-0-	
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-	-0-	
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	612 3	N	-0-	-0-	
-----										
CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938		
06	540 N	205	-0-	-335	-0-	205 3	N	-0-	-0-	
07	372 N	251	-0-	-121	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3	N	-0-	-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
-----										
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980		
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-	
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		930 N	266	-0-	-664	-0-	266 3			N	-0-	-0-
07		775 N	369	-0-	-406	-0-	369 3			N	-0-	-0-
08		589 N	349	-0-	-240	-0-	349 3			N	-0-	-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-	-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-	-0-
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-	-0-
-----												
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970												
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3			N	-0-	-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-	-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-	-0-
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3			N	-0-	-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-	-0-
*11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-	-0-
-----												
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209												
06		300 N	249	-0-	-51	-0-	249 3			N	-0-	-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-	-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-	-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-	-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-	-0-
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3			N	-0-	-0-
-----												
LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142												
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3			N	-0-	-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-	-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-	-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3			N	-0-	-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-	-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3			N	-0-	-0-
-----												
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984												
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3			N	-0-	-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-	-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-	-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-	-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-	-0-
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360 3			N	-0-	-0-
-----												
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A												
06		840 N	781	-0-	-59	-0-	781 3			N	-0-	-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3			N	-0-	-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3			N	-0-	-0-
09		780 N	561	-0-	-219	-0-	561 3			N	-0-	-0-
10		992 N	792	-0-	-200	-0-	792 3			N	-0-	-0-
11		780 N	692	-0-	-88	-0-	692 3			N	-0-	-0-
-----												
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115												
06		510 N	289	-0-	-221	-0-	289 3			N	-0-	-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-	-0-
08		496 N	281	-0-	-215	-0-	281 3			N	-0-	-0-
09		300 N	258	-0-	-42	-0-	258 3			N	-0-	-0-
10		465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3			N	-0-	-0-
*11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-	-0-



BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
TATE, G. E.		WELL #: 2		RRCID -> 000044		COMPL. DATE 06/27/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055								
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088								
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048								
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850								
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883								
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884								
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
WALDEN, R. C.		WELL #:		3	RRCID ->	000052	COMPL. DATE	10/04/1962	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2832 - 2850	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		2	RRCID ->	000055	COMPL. DATE	03/21/1957	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3007 - 3042	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2976 - 3008	
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
11	630 N	275	-0-	-355	-0-	275	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		7	RRCID ->	000060	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2971 - 2993	
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3054 - 3074	
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3080 - 3110	
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
-----												
ECKENROTH, ED. H.		WELL #:		3	RRCID ->	030442	COMPL. DATE	07/11/1963	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3124 - 3143	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
TATE, GORDON E.		WELL #:	7	RRCID ->	030769	COMPL. DATE	08/14/1963	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2998 - 3016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3	N	-0-	-0-	
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-	
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-	-0-	
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-	-0-	
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
11		420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	4	RRCID ->	030770	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2764 - 2784	
06		270 N	160	-0-	-110	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
07		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3	N	-0-	-0-	
08		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	12	RRCID ->	030772	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2928 - 2946	
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
09		240 N	94	-0-	-146	-0-	94 3	N	-0-	-0-	
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
11		270 N	169	-0-	-101	-0-	169 3	N	-0-	-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	5	RRCID ->	030776	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2814 - 2834	
06		240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3	N	-0-	-0-	
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-	
*11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-	
-----											
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3030 - 3054	
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-	
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
-----											
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	11	RRCID ->	033699	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2857 - 2877	
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
11		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
-----											
GOERING, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	033700	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2674 - 2690	
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-	-0-	
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
WALDEN, R. C.		WELL #: 7		RRCID -> 033701		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862			
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
-----											
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002			
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3	N	-0-	-0-	
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3	N	-0-	-0-	
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-	-0-	
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	
-----											
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198			
06	1110 N	586	-0-	-524	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 19		RRCID -> 167004		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891			
06	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040			
M	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
06	930 N	819	-0-	-111	-0-	819 3		N	-0-	-0-	
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-	-0-	
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-	-0-	
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	731 3		N	-0-	-0-	
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-	-0-	
11	990 N	835	-0-	-155	-0-	835 3		N	-0-	-0-	
-----											
TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050			
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-	
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	-0-	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
10	558 N	332	-0-	-226	-0-	332 3		N	-0-	-0-	
11	420 N	245	-0-	-175	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053			
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	433 3		N	-0-	-0-	
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-	
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3		N	-0-	-0-	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-	
11	540 N	464	-0-	-76	-0-	464 3		N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914			
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244 3		N	-0-	-0-	
07	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 3		N	-0-	-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738			
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		N	-0-	-0-	
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-	
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-	-0-	
11	300 N	89	-0-	-211	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
-----											
BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068			
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	601 3		N	-0-	-0-	
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-	-0-	
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-	-0-	
09	600 N	506	-0-	-94	-0-	506 3		N	-0-	-0-	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-	-0-	
11	720 N	606	-0-	-114	-0-	606 3		N	-0-	-0-	

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN				
F M OIL CO.		257146										
S.T.S. -E-		WELL #: 53		RRCID -> 110100		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 5727		PERF. 5496 - 5503		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
TRACKER OIL & GAS, INC.		864035										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 23		RRCID -> 107739		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5535 - 5541		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 401		RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5512 - 5518		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	336	1	2801	3	Y	-0-			-0-
07	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	314	1	2620	3	Y	-0-			-0-
08	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	323	1	2688	3	Y	-0-			-0-
09	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	309	1	2578	3	Y	-0-			-0-
*10	2953 R	2953	-0-	-0-	-0-	316	1	2637	3	Y	-0-			-0-
11	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-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														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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														
06	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	166	1	1385	3	Y	-0-			-0-
07	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	298	1	2482	3	Y	-0-			-0-
08	2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	289	1	2406	3	Y	-0-			-0-
09	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	222	1	1849	3	Y	-0-			-0-
*10	2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	229	1	1910	3	Y	-0-			-0-
11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 202 RRCID -> 110004 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5334 - 5358														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430														
06	390 #	333	-0-	-57	-0-	36	1	297	3	Y	-0-			-0-
07	403 #	366	-0-	-37	-0-	39	1	327	3	Y	-0-			-0-
08	403 #	349	-0-	-54	-0-	37	1	312	3	Y	-0-			-0-
09	390 #	309	-0-	-81	-0-	33	1	276	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	326	-0-	-77	-0-	35	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280														
06	1140 #	917	-0-	-223	-0-	98	1	819	3	Y	-0-			-0-
07	1178 #	1010	-0-	-168	-0-	108	1	902	3	Y	-0-			-0-
08	1178 #	963	-0-	-215	-0-	103	1	860	3	Y	-0-			-0-
09	1140 #	963	-0-	-177	-0-	103	1	860	3	Y	-0-			-0-
10	1178 #	1006	-0-	-172	-0-	108	1	898	3	Y	-0-			-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	130 1	1082 3	Y	-0-		-0-
07		1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	143 1	1191 3	Y	-0-		-0-
08		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	136 1	1136 3	Y	-0-		-0-
09		960 #	741	-0-	-219	-0-	79 1	662 3	Y	-0-		-0-
*10		1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	115 1	956 3	Y	-0-		-0-
11		960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325												
06		2580 #	2106	-0-	-474	-0-	226 1	1880 3	Y	-0-		-0-
07		2666 #	2317	-0-	-349	-0-	248 1	2069 3	Y	-0-		-0-
08		2666 #	2211	-0-	-455	-0-	237 1	1974 3	Y	-0-		-0-
09		2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	293 1	2441 3	Y	-0-		-0-
*10		2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	286 1	2382 3	Y	-0-		-0-
11		2250 #	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416												
06		1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	133 1	1110 3	Y	-0-		-0-
07		1147 #	874	-0-	-273	-0-	94 1	780 3	Y	-0-		-0-
08		1147 #	757	-0-	-390	-0-	81 1	676 3	Y	-0-		-0-
09		1110 #	711	-0-	-399	-0-	76 1	635 3	Y	-0-		-0-
10		1147 #	722	-0-	-425	-0-	77 1	645 3	Y	-0-		-0-
11		1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340												
06		780 #	529	-0-	-251	-0-	57 1	472 3	N	-0-		70
07		651 #	550	-0-	-101	-0-	59 1	491 3	N	-0-		70
08		620 #	529	-0-	-91	-0-	57 1	472 3	N	-0-		70
09		600 #	459	-0-	-141	-0-	49 1	410 3	N	-0-		70
10		589 #	461	-0-	-128	-0-	49 1	412 3	N	-0-		70
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-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												
06		1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	191 1	1595 3	Y	-0-		-0-
07		1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	197 1	1642 3	Y	-0-		-0-
08		1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	198 1	1651 3	Y	-0-		-0-
09		1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	188 1	1568 3	Y	-0-		-0-
10		1767 #	1734	-0-	-33	-0-	186 1	1548 3	Y	-0-		-0-
11		1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-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												
06		720 #	637	-0-	-83	-0-	68 1	569 3	N	-0-		-0-
07		744 #	702	-0-	-42	-0-	75 1	627 3	N	-0-		-0-
08		868 #	670	-0-	-198	-0-	72 1	598 3	N	-0-		-0-
09		840 #	100	-0-	-740	-0-	11 1	89 3	N	-0-		-0-
10		868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
11		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-



-----

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT  
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344  
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1620 #	260	-0-	-1360	-0-			28 1	232 3	N	-0-	-0-	
07		961 #	466	-0-	-495	-0-			50 1	416 3	N	-0-	-0-	
08		961 #	451	-0-	-510	-0-			48 1	403 3	N	-0-	-0-	
09		578 R	578	-0-	-0-	-0-			62 1	516 3	N	-0-	-0-	
*10		597 R	597	-0-	-0-	-0-			64 1	533 3	N	-0-	-0-	
11		450 #	NO RPT	-0-	-450	-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		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

06		2083 R	2083	-0-	-0-	-0-			125 1	1958 2	N	-0-	-0-
07		1841 R	1841	-0-	-0-	-0-			110 1	1731 2	N	-0-	-0-
08		1752 R	1752	-0-	-0-	-0-			105 1	1647 2	N	-0-	-0-
09		2070 #	1639	-0-	-431	-0-			98 1	1541 2	N	-0-	-0-
10		2139 #	1555	-0-	-584	-0-			93 1	1462 2	N	-0-	-0-
11		2070 #	1299	-0-	-771	-0-			78 1	1221 2	N	-0-	-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
MARTIN 60 GAS UNIT

10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
169313  
WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
TEXACO FEE GAS UNIT

10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
169313  
WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
MARTIN 60 GAS UNIT

10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
169313  
WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			242
07	1302 X	513	-0-	-789	-0-	408	2	105	9	N	95			337
08	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	26	1	1460	2	N	221			558
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	243	9							
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1208	2	N	69	69	1	558
11	1680 X	1185	-0-	-495	-0-	76	9	1448	2	N	-0-			558
						42	1	1127	2	N	17	68	1	507
						39	1							
						19	9							

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			88
07	2480 X	1868	-0-	-612	-0-	1868	2			N	-0-			88
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	54	1	3108	2	N	-0-			88
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	2	N	-0-			88
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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10970) //CONT.// 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					140
07	2666 #	1829	-0-	-837	-0-	1829	2			N	-0-					140
08	3449 R	3449	-0-	-0-	-0-	59	1	3390	2	N	-0-					140
09	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	63	1	2265	2	N	124	124	1			140
						136	9									
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									

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZIL (HOSTETTER)			11575 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
BAKER, EARL			WELL #: 2WD		RRCID -> 063045		COMPL. DATE 04/11/1975		TOTAL DEPTH 10615		PERF. N/A	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZIL (SLICK)			11575 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
BAKER, EARL			WELL #: 5		RRCID -> 060024		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 8620		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZIL (WILCOX)			11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC			076855									
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2		RRCID -> 241828		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 9134 - 9154	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855  
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

06	2730 #	2276	-0-	-454	-0-	472	1	1782	2	N	20				164
						22	9								
07	2821 #	2370	-0-	-451	-0-	410	1	1899	2	N	55				219
						61	9								
08	2666 #	2232	-0-	-434	-0-	383	1	1820	2	N	26				245
						29	9								
09	2580 #	2173	-0-	-407	-0-	472	1	1690	2	N	10	181	1		74
						11	9								
10	2356 #	1603	-0-	-753	-0-	419	1	1167	2	N	15				89
						17	9								
11	2280 #	947	-0-	-1333	-0-	359	1	563	2	N	23				112
						25	9								

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
BEINHORN RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	252820	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8920	- 11585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		8940 X	5813	-0-	-3127	-0-	4775	3	1038	9	N	944	1078	1	132
07		7285 X	5442	-0-	-1843	-0-	4441	3	1001	9	N	910	890	1	143
08		7285 X	6299	-0-	-986	-0-	5324	3	975	9	N	886	834	1	195
09		7050 X	6636	-0-	-414	-0-	5485	3	1151	9	N	1046	686	1	555
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
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	253223	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	7790	- 10600	
06		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	Y	538	529	0	26
07		2139 X	1849	-0-	-290	-0-	592	9	74	1	Y	365	368	0	23
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	402	9	403	1	Y	623	603	0	43
09		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	685	9	420	1	Y	576	569	0	37
10		2139 X	1492	-0-	-647	-0-	420	1	634	9	Y	465	471	0	31
11		2070 X	862	-0-	-1208	-0-	201	1	512	9	Y	596	585	0	42
							95	1							
							656	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	253224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8595	- 10725	
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	392	410	0	18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	447	0	28
08		3100 N	3408	-0-	308	308	312	1	2703	3	Y	357	361	0	24
09		3000 N	3157	-0-	157	465	393	9	268	1	Y	339	340	0	22
10		2771 N	2306	-0-	-465	-0-	268	1	373	9	Y	275	276	0	18
*11		2880 X	1279	-0-	-1601	-0-	202	1	1801	3	Y	389	379	0	27
							303	9							
							52	1							
							428	9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	253227	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13129	PERF.	7934	- 11094	
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
07		1519 N	638	-0-	-881	-0-	11	1	221	3	Y	369	346	0	23
08		1302 N	1185	-0-	-117	-0-	406	9	8	1	Y	466	330	0	12
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	664	3	Y	70	81	0	1
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	513	9	1	1	Y	1170	1132	0	18
11		1140 N	179	-0-	-961	-0-	1	1	531	3	Y	76	92	0	2
							77	9							
							3	1							
							1287	9							
							95	3							
-----															
FOGMT				WELL #:	1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6410	- 9512	
06		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			68
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	26			94
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			96
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



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID -> 253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 6141	- 8747		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	875 3	120 9	N	109			264
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	852 3	98 9	N	89	149 1	2 8	202
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	692 3	92 9	N	84	168 1		118
09		300 N	237	-0-	-63	-0-	236 3	1 9	N	1			119
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
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 7939	- 11110		
06		6930 X	6919	-0-	-11	-0-	146 1	5425 3	Y	1225	1209 0		42
							1348 9						
07		6913 X	672	-0-	-6241	-0-	26 1	526 3	Y	109	144 0		7
							120 9						
08		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			Y	1	8 0		-0-
09		6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-			Y	16	16 8		-0-
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
							573 9						
-----													
CAGE		WELL #:		1TV	RRCID -> 254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 6423	- 8795		
06		827 X	827	-0-	-0-	-0-	721 3	106 9	N	96	162 1		352
07		848 X	848	-0-	-0-	-0-	845 3	3 9	N	3	127 1		228
08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3257 3	22 9	N	20			248
09		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1123 3	25 9	N	23			271
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
-----													
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415	- 9364		
06		2910 X	2653	-0-	-257	-0-	2377 3	276 9	Y	251	177 1		201
07		4464 X	3504	-0-	-960	-0-	2972 3	532 9	Y	484	497 1		188
08		4464 X	2970	-0-	-1494	-0-	2656 3	314 9	Y	285	94 1		379
09		3840 X	3276	-0-	-564	-0-	2966 3	310 9	Y	282	356 1		305
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
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365	- 12530		
06		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	4 1	830 3	Y	493	488 0		24
							542 9						
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	21 1	801 3	Y	719	692 0		51
							791 9						
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	10 1	617 3	Y	286	319 0		18
							315 9						
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	8 1	537 3	Y	73	86 0		5
							80 9						
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	51 3	211 9	Y	192	174 0	5 1	18
*11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	Y	242	240 0	1 8	19
							266 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
STANLEY RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 255427		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----															
06		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	14	1	4262	3	Y	135	134	0	6
							149	9							
07		6107 X	3506	-0-	-2601	-0-	12	1	3304	3	Y	173	172	0	7
							190	9							
08		6107 X	1534	-0-	-4573	-0-	16	1	1398	3	Y	109	113	0	3
							120	9							
09		5910 X	828	-0-	-5082	-0-	15	1	737	3	Y	69	59	0	13
							76	9							
10		6107 X	1202	-0-	-4905	-0-	26	1	912	3	Y	240	247	0	6
							264	9							
*11		4440 X	1961	-0-	-2479	-0-	60	1	1708	3	Y	175	173	0	8
							193	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 4H		RRCID -> 255483		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064					
-----															
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	737	765	0	35
07		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	927	904	0	58
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	371	1	2976	3	Y	763	769	0	52
							839	9							
09		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	474	1	2781	3	Y	741	744	0	48
							815	9							
10		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	279	1	1312	3	Y	665	667	0	44
							732	9							
*11		4050 X	2104	-0-	-1946	-0-	130	1	1293	3	Y	619	618	0	44
							681	9							
-----															
BEINHORN RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 255507		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328					
-----															
06		20520 X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	60	75	0	-0-
07		7905 X	976	-0-	-6929	-0-	11	1	604	3	Y	328	174	0	13
							361	9					60	8	-0-
08		7905 X	120	-0-	-7785	-0-	2	1	82	3	Y	33	43	0	3
							36	9							
09		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
10		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
*11		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	26	1	962	3	Y	718	652	0	64
							790	9					2	8	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 255511		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854					
-----															
06		24420 X	17633	-0-	-6787	-0-	375	1	13908	3	Y	3045	3042	0	106
							3350	9							
07		22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	878	1	18026	3	Y	3482	3370	0	218
							3830	9							
08		24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	199	1	17291	3	Y	5961	4145	0	149
							6557	9							
09		20580 X	5491	-0-	-15089	-0-	18	1	3857	3	Y	1469	1585	0	23
							1616	9							
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	30
							1409	9					11	8	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	256717	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8860 -	13103
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
06		11460 X	9497	-0-	-1963	-0-	153 1	8115 3	Y	1117	1127 0		89
							1229 9						
07		10695 X	9379	-0-	-1316	-0-	146 1	8075 3	Y	1053	1070 0		72
							1158 9						
08		10695 X	9722	-0-	-973	-0-	155 1	8205 3	Y	1238	1198 0		112
							1362 9						
09		9960 X	8417	-0-	-1543	-0-	31 1	7129 3	Y	1143	1173 0		82
							1257 9						
10		9827 X	7926	-0-	-1901	-0-	51 1	6591 3	Y	1167	1132 0		117
							1284 9						
11		9510 X	7313	-0-	-2197	-0-	60 1	6076 3	Y	1070	1092 0		95
							1177 9						
-----													
FOGMT		WELL #:		4SP	RRCID ->	256723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	7340 -	9653
06		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1640 3	274 9	N	249	308 1		163
							1349 3	219 9	N	199	152 1	2 8	208
07		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1058 3	317 9	N	288	316 1		180
							948 3	231 9	N	210			390
08		2387 X	1375	-0-	-1012	-0-	851 3	191 9	N	174	367 1		197
							164 3	160 9	N	145	162 1		180
09		2310 X	1179	-0-	-1131	-0-							
10		3007 X	1042	-0-	-1965	-0-							
11		1920 X	324	-0-	-1596	-0-							
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	256915	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	9560 -	13962
06		79980 X	56493	-0-	-23487	-0-	108 1	54046 3	Y	2126	2182 0		74
							2339 9						
07		71134 X	71134	-0-	-0-	-0-	128 1	68396 3	Y	2373	2350 0		97
							2610 9						
08		64197 X	64197	-0-	-0-	-0-	128 1	61757 3	Y	2102	2125 0		74
							2312 9						
09		59604 X	59604	-0-	-0-	-0-	112 1	57159 3	Y	2121	2102 0		93
							2333 9						
10		59720 X	59720	-0-	-0-	-0-	206 1	57304 3	Y	2009	2002 0		100
							2210 9						
*11		64961 X	64961	-0-	-0-	-0-	210 1	62584 3	Y	1970	1972 0		98
							2167 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	257699	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	9100 -	13802
06		32310 X	48	-0-	-32262	-0-	1 1	33 3	Y	13	137 0		-0-
							14 9						
07		33604 X	360	-0-	-33244	-0-	1 1	17 3	Y	311	277 0	16 8	18
							342 9						
08		33604 X	2802	-0-	-30802	-0-	27 1	2391 3	Y	349	248 0	110 1	9
							384 9						
09		32520 X	2705	-0-	-29815	-0-	11 1	2299 3	Y	359	360 0	2 1	6
							395 9						
10		24397 X	-0-	-0-	-24397	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
*11		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	45 1	8609 3	Y	285	278 0		7
							314 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		6120 X	2659	-0-	-3461	-0-	214 1	1418 3	Y	934	959 0			50
							1027 9							
07		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			Y	1013	1004 0			59
08		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	162 1	4982 3	Y	1135	1104 0			90
							1249 9							
09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	148 1	1840 3	Y	1021	1041 0			70
							1123 9							
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							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
06		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	221 1	6500 3	Y	1091	837 0	176 1		20
							1200 9				73 8			
07		10881 X	7945	-0-	-2936	-0-	94 1	6643 3	Y	1098	888 0	206 1		20
							1208 9				4 8			
08		10881 X	9459	-0-	-1422	-0-	101 1	8283 3	Y	977	656 0	316 1		25
							1075 9							
09		10530 X	8826	-0-	-1704	-0-	62 1	7718 3	Y	951	835 0	77 1		37
							1046 9				27 8			
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							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
06		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	35 1	1020 3	Y	459	267 0	56 1		6
							505 9				135 8			
07		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	33 1	2340 3	Y	240	193 0	44 1		4
							264 9				5 8			
08		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	32 1	2672 3	Y	261	174 0	84 1		7
							287 9							
09		3000 N	14373	-0-	11373	11373	108 1	13327 3	Y	853	749 0	70 1		33
							938 9				8 8			
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							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
06		27510 X	19350	-0-	-8160	-0-	10 1	18066 3	Y	1158	1170 0			22
							1274 9							
07		28613 X	17096	-0-	-11517	-0-	10 1	15506 3	Y	1436	1429 0			29
							1580 9							
08		40786 X	40786	-0-	-0-	-0-	37 1	39902 3	Y	770	783 0			16
							847 9							
09		46763 X	46763	-0-	-0-	-0-	29 1	45507 3	Y	1115	1108 0			23
							1227 9							
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							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		1H	RRCID ->	259353	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8170	- 13633
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
06		17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	121 1	14911 3	Y	2021	1900 0	84 1		51
							2223 9				58 8			
07		19096 X	17295	-0-	-1801	-0-	133 1	14947 3	Y	2014	1970 0	53 1		33
							2215 9				9 8			
08		19096 X	16562	-0-	-2534	-0-	130 1	14673 3	Y	1599	1539 0	44 1		49
							1759 9							
09		18480 X	17538	-0-	-942	-0-	151 1	15263 3	Y	1931	1846 0	68 1		65
							2124 9				1 8			
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							
-----														
STANLEY RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660	- 13693
06		29910 X	25732	-0-	-4178	-0-	29 1	24738 3	Y	877	878 0			52
							965 9							
07		32048 X	32048	-0-	-0-	-0-	38 1	30947 3	Y	966	961 0			57
							1063 9							
08		31434 X	27477	-0-	-3957	-0-	37 1	26364 3	Y	978	978 0			57
							1076 9							
09		30420 X	27098	-0-	-3322	-0-	29 1	26168 3	Y	819	834 0			42
							901 9							
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							
-----														
RANCHO ENCANTADO			WELL #:		1H	RRCID ->	260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050	- 12873
06		24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	24086 3	563 9	N	512	678 1	1 8		217
07		24614 X	24160	-0-	-454	-0-	23615 3	545 9	N	495	519 1	3 8		190
08		27497 X	22543	-0-	-4954	-0-	22056 3	487 9	N	443	357 1			276
09		26610 X	21542	-0-	-5068	-0-	21045 3	497 9	N	452	531 1			197
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
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	260069	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8500	- 12403
06		20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	435 1	16110 3	Y	3987	3986 0			138
							4386 9							
07		23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	867 1	17785 3	Y	4377	4241 0			274
							4815 9							
08		23096 X	23096	-0-	-0-	-0-	216 1	18784 3	Y	3724	2727 0	1178 1		93
							4096 9							
09		21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	85 1	18046 3	Y	2993	3021 0	19 1		46
							3292 9							
10		21669 X	20856	-0-	-813	-0-	108 1	16521 3	Y	3843	3792 0	39 8		58
							4227 9							
11		20970 X	14856	-0-	-6114	-0-	45 1	11327 3	Y	3167	3057 0	95 8		73
							3484 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		28920 X	15024	-0-	-13896	-0-	250	1	Y	1360	1291	0	108
							1496	9					
07		21948 X	16190	-0-	-5758	-0-	260	1	Y	1379	1392	0	95
							1517	9					
08		21948 X	16085	-0-	-5863	-0-	270	1	Y	1407	1375	0	127
							1548	9					
09		16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	1472	1494	0	105
							1619	9					
10		18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	1767	1695	0	177
							1944	9					
*11		18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	165	1	Y	1566	1604	0	139
							1723	9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837													
06		32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	669	1	Y	2330	2339	0	77
							2563	9					
07		44051 X	38694	-0-	-5357	-0-	581	1	Y	2861	2842	0	96
							3147	9					
08		43865 X	25926	-0-	-17939	-0-	586	1	Y	1521	1539	0	78
							1673	9					
09		40410 X	12537	-0-	-27873	-0-	359	1	Y	1253	1269	0	62
							1378	9					
10		41757 X	15543	-0-	-26214	-0-	367	1	Y	1367	1376	0	53
							1504	9					
11		37440 X	33473	-0-	-3967	-0-	688	1	Y	3168	3143	0	78
							3485	9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108													
06		48270 X	36947	-0-	-11323	-0-	758	1	Y	2500	2547	0	83
							2750	9					
07		42935 X	34604	-0-	-8331	-0-	519	1	Y	2607	2602	0	88
							2868	9					
08		42935 X	28536	-0-	-14399	-0-	637	1	Y	1974	1961	0	101
							2171	9					
09		40290 X	9593	-0-	-30697	-0-	277	1	Y	898	955	0	44
							988	9					
10		41633 X	15892	-0-	-25741	-0-	371	1	Y	1539	1523	0	60
							1693	9					
11		36960 X	28829	-0-	-8131	-0-	646	1	Y	618	663	0	15
							680	9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103													
06		39810 X	31439	-0-	-8371	-0-	637	1	Y	2469	2516	0	82
							2716	9					
07		40052 X	25760	-0-	-14292	-0-	372	1	Y	2707	2698	0	91
							2978	9					
08		40052 X	4947	-0-	-35105	-0-	108	1	Y	428	497	0	22
							471	9					
09		36450 X	8766	-0-	-27684	-0-	248	1	Y	959	934	0	47
							1055	9					
10		37665 X	21979	-0-	-15686	-0-	507	1	Y	2326	2282	0	91
							2559	9					
11		31440 X	24317	-0-	-7123	-0-	484	1	Y	2902	2921	0	72
							3192	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260121	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8047 - 12503		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	23850 X	23389	-0-	-461	-0-	505 4172	1 9	18712	3	Y	3793	3831	0	131
07	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-	131	0	-0-
08	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	7	5	0	-0-
09	26760 X	6	-0-	-26754	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	0	-0-
10	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-			-0-
11	23400 X	3632	-0-	-19768	-0-	29 15	1 9	3588	3	Y	14	14	0	-0-
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	260122	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8330 - 13813		
06	27990 X	23945	-0-	-4045	-0-	509 4564	1 9	18872	3	Y	4149	4171	0	144
07	28086 X	15127	-0-	-12959	-0-	644 1264	1 9	13219	3	Y	1149	1221	0	72
08	34507 X	34507	-0-	-0-	-0-	362 2604	1 9	31541	3	Y	2367	1631	0	59
09	28908 X	28908	-0-	-0-	-0-	117 3968	1 9	24823	3	Y	3607	3551	0	55
10	27931 X	27783	-0-	-148	-0-	154 4070	1 9	23559	3	Y	3700	3698	0	57
11	27180 X	17556	-0-	-9624	-0-	57 3046	1 9	14453	3	Y	2769	2760	0	66
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260123	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8212 - 12100		
06	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	203 1771	1 9	7540	3	Y	1610	1606	0	56
07	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	381 2019	1 9	7820	3	Y	1835	1776	0	115
08	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	77 1631	1 9	6673	3	Y	1483	1092	0	37
09	7560 X	2738	-0-	-4822	-0-	10 694	1 9	2034	3	Y	631	654	0	10
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
11	7560 X	3421	-0-	-4139	-0-	16 202	1 9	3203	3	Y	184	180	0	4
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260130	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	9128 - 14133		
06	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	19 391	1 9	10072	3	Y	355	269	0	8
07	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	14 637	1 9	7125	3	Y	579	469	0	18
08	5301 X	685	-0-	-4616	-0-	13 130	1 9	542	3	Y	118	125	0	11
09	5130 X	1982	-0-	-3148	-0-	4 475	1 9	1503	3	Y	432	428	0	15
10	5301 X	1363	-0-	-3938	-0-	4 166	1 9	1193	3	Y	151	159	0	7
*11	5130 X	2989	-0-	-2141	-0-	12 175	1 9	2802	3	Y	159	161	0	5





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		8H	RRCID -> 260189	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 8012 - 13083			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	358	1 7472 3	Y	1493	1545 0	71
						1642	9				
07	11625 X	8780	-0-	-2845	-0-	339	1 6325 3	Y	1924	1875 0	120
						2116	9				
08	11625 X	6510	-0-	-5115	-0-	300	1 4517 3	Y	1539	1554 0	105
						1693	9				
09	9480 X	5630	-0-	-3850	-0-	267	1 3820 3	Y	1403	1417 0	91
						1543	9				
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				
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 260190	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 8084	PERF. 8448 - 12995			
06	22350 X	17452	-0-	-4898	-0-	283	1 15036 3	Y	1939	1959 0	154
						2133	9				
07	21080 X	18865	-0-	-2215	-0-	296	1 16363 3	Y	2005	2021 0	138
						2206	9				
08	21080 X	18070	-0-	-3010	-0-	292	1 15449 3	Y	2117	2064 0	191
						2329	9				
09	19800 X	16247	-0-	-3553	-0-	60	1 13984 3	Y	2003	2051 0	143
						2203	9				
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				
-----											
WORTHEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 9795 - 13987			
06	64920 X	59962	-0-	-4958	-0-	116	1 58150 3	Y	1542	1576 0	54
						1696	9				
07	81034 X	61116	-0-	-19918	-0-	112	1 59411 3	Y	1448	1443 0	59
						1593	9				
08	81995 X	51663	-0-	-30332	-0-	104	1 50185 3	Y	1249	1264 0	44
						1374	9				
09	79350 X	54584	-0-	-24766	-0-	104	1 53138 3	Y	1220	1210 0	54
						1342	9				
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				
-----											
WORTHEY RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 8974	PERF. 9230 - 14847			
06	79980 X	70881	-0-	-9099	-0-	137	1 69003 3	Y	1583	1619 0	55
						1741	9				
07	82646 X	74250	-0-	-8396	-0-	136	1 72375 3	Y	1581	1571 0	65
						1739	9				
08	82863 X	64863	-0-	-18000	-0-	131	1 63206 3	Y	1387	1403 0	49
						1526	9				
09	80190 X	72621	-0-	-7569	-0-	139	1 70829 3	Y	1503	1486 0	66
						1653	9				
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				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260233	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	9919 - 14878	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	67230 X	52843	-0-	-14387	-0-	60 1	51274 3	Y	1372	1381	0		81
						1509 9							
07	64077 X	56673	-0-	-7404	-0-	68 1	55009 3	Y	1451	1446	0		86
						1596 9							
08	66681 X	49144	-0-	-17537	-0-	67 1	47559 3	Y	1380	1385	0		81
						1518 9							
09	64530 X	50754	-0-	-13776	-0-	53 1	48618 3	Y	1894	1877	0		98
						2083 9							
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							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	260266	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8929 - 13542	
06	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	24 1	13256 3	Y	1065	1061	0		13
						1172 9							
07	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	24 1	14452 3	Y	1132	1133	0		12
						1245 9							
08	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	37 1	14864 3	Y	964	957	0		19
						1060 9							
09	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	46 1	13866 3	Y	1124	1109	0	21 8	13
						1236 9							
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							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	260268	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8324 - 13691	
06	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	31 1	17472 3	Y	1490	1486	0		18
						1639 9							
07	20212 X	19109	-0-	-1103	-0-	29 1	17416 3	Y	1513	1514	0		17
						1664 9							
08	20212 X	17705	-0-	-2507	-0-	40 1	16266 3	Y	1272	1264	0		25
						1399 9							
09	19560 X	16068	-0-	-3492	-0-	48 1	14458 3	Y	1420	1428	0		17
						1562 9							
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							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	260269	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	9005 - 13854	
06	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	19 1	10502 3	Y	824	824	0		10
						906 9							
07	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	18 1	10701 3	Y	816	817	0		9
						898 9							
08	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	26 1	10428 3	Y	681	677	0		13
						749 9							
09	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	33 1	9773 3	Y	773	777	0		9
						850 9							
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							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 260271		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 9090 - 13418				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	954	1	42085	3	Y	2035	2045	0	67
							2239	9							
07		48050 X	38187	-0-	-9863	-0-	579	1	34857	3	Y	2501	2484	0	84
							2751	9							
08		48050 X	29952	-0-	-18098	-0-	656	1	26472	3	Y	2567	2519	0	132
							2824	9							
09		46500 X	30245	-0-	-16255	-0-	891	1	26813	3	Y	2310	2328	0	114
							2541	9							
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							
-----															
BEINHORN RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8510 - 13063				
06		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	116	1	6177	3	Y	966	973	0	77
							1063	9							
07		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	129	1	7157	3	Y	1027	1033	0	71
							1130	9							
08		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	136	1	7199	3	Y	1129	1098	0	102
							1242	9							
09		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	28	1	6479	3	Y	1073	1098	0	77
							1180	9							
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							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 8486 - 13353				
06		23812 X	23812	-0-	-0-	-0-	52	1	20743	3	Y	2743	2716	0	64
							3017	9							
07		23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	53	1	20566	3	Y	2689	2702	0	51
							2958	9							
08		23572 X	23572	-0-	-0-	-0-	68	1	20214	3	Y	2991	2977	0	65
							3290	9							
09		24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	53	1	20837	3	Y	2935	2939	0	58
							3229	9							
10		22847 X	20017	-0-	-2830	-0-	49	1	17269	3	Y	2454	2447	0	64
							2699	9							
*11		22110 X	17631	-0-	-4479	-0-	70	1	14858	3	Y	2457	2392	0	125
							2703	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8085 - 13309				
06		20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	46	1	18230	3	Y	2026	2013	0	48
							2229	9							
07		22444 X	14454	-0-	-7990	-0-	32	1	12234	3	Y	1989	1999	0	38
							2188	9							
08		22444 X	15849	-0-	-6595	-0-	45	1	13360	3	Y	2222	2212	0	48
							2444	9							
09		21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	50	1	19376	3	Y	2283	2286	0	45
							2511	9							
10		22444 X	17910	-0-	-4534	-0-	45	1	15857	3	Y	1825	1816	0	47
							2008	9							
*11		21824 X	21824	-0-	-0-	-0-	95	1	20068	3	Y	1510	1478	0	77
							1661	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8632 - 13040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
06		15150 X	13768	-0-	-1382	-0-	30	1	11916	3	Y	1656	1652 0	39
							1822	9						
07		18817 X	13189	-0-	-5628	-0-	29	1	11247	3	Y	1739	1745 0	33
							1913	9						
08		18817 X	14839	-0-	-3978	-0-	43	1	12843	3	Y	1775	1770 0	38
							1953	9						
09		17130 X	13642	-0-	-3488	-0-	30	1	11782	3	Y	1664	1669 0	33
							1830	9						
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						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8087 - 13238	
06		20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	82	1	18742	3	Y	1875	1906 0	55
							2063	9						
07		21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	82	1	19661	3	Y	1869	1848 0	76
							2056	9						
08		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	76	1	18363	3	Y	1909	1890 0	95
							2100	9						
09		19080 X	17553	-0-	-1527	-0-	58	1	15594	3	Y	1728	1767 0	56
							1901	9						
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						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168	
06		19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	75	1	17028	3	Y	1909	1937 0	56
							2100	9						
07		32891 X	20666	-0-	-12225	-0-	77	1	18451	3	Y	1944	1921 0	79
							2138	9						
08		32891 X	19372	-0-	-13519	-0-	70	1	17076	3	Y	2024	2002 0	101
							2226	9						
09		31830 X	15694	-0-	-16136	-0-	51	1	13795	3	Y	1680	1726 0	55
							1848	9						
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						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329	
06		11700 X	10886	-0-	-814	-0-	38	1	8716	3	Y	1938	1972 0	57
							2132	9						
07		18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	68	1	16338	3	Y	1945	1923 0	79
							2140	9						
08		18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	68	1	16558	3	Y	1930	1913 0	96
							2123	9						
09		16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	54	1	14391	3	Y	1693	1732 0	2 8 55
							1862	9						
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						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260405	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7808 - 12719		
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	* CODE	EOM BALANCE
06	21006 X	21006	-0-	-0-	-0-	52	1	16665	3	Y	3899	3935	0	23 1 81
07	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	4289	9	15729	3	Y	4088	4044	0	125
08	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	4497	9	16311	3	Y	3956	4000	0	81
09	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	80	1	14474	3	Y	3653	3608	0	126
10	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	4352	9	15269	3	Y	3929	3907	0	148
*11	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	60	1	12527	3	Y	3307	3351	0	104
						4018	9							
						73	1							
						4322	9							
						61	1							
						3638	9							
-----														
WORTHY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260406	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	9462 - 14612		
06	56940 X	39152	-0-	-17788	-0-	19	1	36247	3	Y	2624	2640	0	50
07	49042 X	37235	-0-	-11807	-0-	2886	9	34311	3	Y	2638	2634	0	54
08	49042 X	29507	-0-	-19535	-0-	22	1	26783	3	Y	2454	2458	0	50
09	47460 X	34519	-0-	-12941	-0-	2902	9	31927	3	Y	2338	2340	0	48
10	49042 X	34438	-0-	-14604	-0-	25	1	31827	3	Y	2356	2365	0	39
11	39150 X	30865	-0-	-8285	-0-	2699	9	27991	3	Y	2131	2130	0	40
						20	1							
						2572	9							
						19	1							
						2592	9							
						19	1							
						2344	9							
-----														
WORTHY RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260408	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9495 - 13560		
06	17700 X	17578	-0-	-122	-0-	8	1	16183	3	Y	1261	1266	0	24
07	28296 X	28296	-0-	-0-	-0-	1387	9	26134	3	Y	1950	1934	0	40
08	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	17	1	16886	3	Y	1795	1799	0	36
09	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	2145	9	20673	3	Y	1766	1766	0	36
10	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	15	1	26460	3	Y	1871	1876	0	31
*11	43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	1975	9	40711	3	Y	1637	1637	0	31
						13	1							
						1943	9							
						16	1							
						2058	9							
						27	1							
						1801	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		15H	RRCID ->	260409	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	8548 - 13459		
06	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	39	1	15665	3	Y	2273	2265	0	54
07	18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	2500	9	15426	3	Y	2972	2970	0	56
08	17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	40	1	14391	3	Y	3031	3021	0	66
09	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	3269	9	14899	3	Y	3612	3600	0	6 8 72
10	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	48	1	14247	3	Y	2747	2747	0	72
*11	15930 X	15015	-0-	-915	-0-	3334	9	12326	3	Y	2392	2342	0	122
						38	1							
						3973	9							
						41	1							
						3022	9							
						58	1							
						2631	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	63	1	25019	3	Y	2810	2810 0	67
07	28553 X	28553	-0-	-0-	-0-	3091	9	25145	3	Y	3039	3049 0	57
08	24645 X	23336	-0-	-1309	-0-	3343	9	19729	3	Y	3219	3206 0	70
09	23850 X	21106	-0-	-2744	-0-	3541	9	16952	3	Y	3737	3733 0	74
10	24645 X	23592	-0-	-1053	-0-	4111	9	20539	3	Y	2723	2726 0	71
*11	23850 X	13806	-0-	-10044	-0-	2995	9	11881	3	Y	1699	1684 0	86
						56	1						
						1869	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

06	22534 X	22534	-0-	-0-	-0-	49	1	19437	3	Y	2771	2785 0	66
07	22196 X	16783	-0-	-5413	-0-	3048	9	14854	3	Y	1718	1752 0	32
08	24025 X	19591	-0-	-4434	-0-	1890	9	16868	3	Y	2424	2404 0	52
09	23250 X	19984	-0-	-3266	-0-	2666	9	15925	3	Y	3653	3632 0	73
10	24025 X	20700	-0-	-3325	-0-	4018	9	17657	3	Y	2721	2723 0	71
*11	22530 X	8321	-0-	-14209	-0-	2993	9	6776	3	Y	1375	1376 0	70
						32	1						
						1513	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	6	1	3150	3	Y	644	543 0	98 8	7
07	5611 X	4587	-0-	-1024	-0-	708	9	3898	3	Y	620	610 0	10 8	7
08	5611 X	4411	-0-	-1200	-0-	682	9	3997	3	Y	367	367 0		7
09	5430 X	645	-0-	-4785	-0-	10	1	568	3	Y	68	64 0	10 8	1
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	404	9			Y	38	1 0	38 8	-0-
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	2	1			Y	31	31 8		-0-
						75	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	1	30 1		-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
08	1643 X	1348	-0-	-295	-0-	154	1	758	3	Y	396	317 1		79
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	436	9	1793	3	Y	1116	1008 1		187
10	1085 X	565	-0-	-520	-0-	230	1	334	3	Y	105	265 1		27
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	1228	9			Y	10			37
						115	1							
						116	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	51	1	16247	3	Y	2881	2922	0 20 1 60
							3169	9						
07		19561 X	18271	-0-	-1290	-0-	64	1	15387	3	Y	2564	2545	0 79
							2820	9						
08		19561 X	15274	-0-	-4287	-0-	62	1	12725	3	Y	2261	2294	0 46
							2487	9						
09		18930 X	12762	-0-	-6168	-0-	43	1	10462	3	Y	2052	2027	0 71
							2257	9						
10		19561 X	13367	-0-	-6194	-0-	53	1	10986	3	Y	2116	2108	0 79
							2328	9						
*11		18930 X	13456	-0-	-5474	-0-	56	1	11475	3	Y	1750	1774	0 55
							1925	9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
06		68044 X	68044	-0-	-0-	-0-	126	1	66202	3	Y	1560	1578	0 47
							1716	9						
07		41633 X	30058	-0-	-11575	-0-	54	1	28455	3	Y	1408	1402	0 53
							1549	9						
08		41633 X	16105	-0-	-25528	-0-	354	1	14882	3	Y	790	772	0 71
							869	9						
09		40290 X	11810	-0-	-28480	-0-	29	1	10964	3	Y	743	789	0 25
							817	9						
10		41633 X	11487	-0-	-30146	-0-	36	1	10648	3	Y	730	721	0 34
							803	9						
*11		40290 X	15530	-0-	-24760	-0-	60	1	14441	3	Y	935	938	0 31
							1029	9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
06		50204 X	50204	-0-	-0-	-0-	93	1	48776	3	Y	1214	1221	0 37
							1335	9						
07		26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	48	1	24912	3	Y	1211	1203	0 45
							1332	9						
08		32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	711	1	29838	3	Y	1340	1264	0 121
							1474	9						
09		27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	68	1	25467	3	Y	1514	1584	0 51
							1665	9						
10		42858 X	42858	-0-	-0-	-0-	138	1	41180	3	Y	1400	1386	0 65
							1540	9						
*11		43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	177	1	42193	3	Y	1432	1449	0 48
							1575	9						
-----														
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
06		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	262	192	1 70
07		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	5700	3	2038	9	N	1853	1784	1 139
08		5487 X	845	-0-	-4642	-0-	10	1	617	3	N	198	319	1 18
							218	9						
09		2400 X	625	-0-	-1775	-0-	8	1	537	3	N	73	86	1 5
							80	9						
*10		261 X	261	-0-	-0-	-0-	51	3	210	9	N	191	178	1 18
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	260504	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8092 - 13003	
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
06		25920 X	9119	-0-	-16801	-0-	49 1	6010 3	Y	2782	2609 0	120 1	72
							3060 9						
07		22258 X	9210	-0-	-13048	-0-	58 1	6514 3	Y	2398	2366 0	64 1	40
							2638 9						
08		22258 X	7682	-0-	-14576	-0-	57 1	6392 3	Y	1121	1096 0	31 1	34
							1233 9						
09		9120 X	8050	-0-	-1070	-0-	64 1	6435 3	Y	1410	1347 0	50 1	47
							1551 9						
10		9424 X	8565	-0-	-859	-0-	50 1	6698 3	Y	1652	1631 0	16 8	52
							1817 9						
*11		9120 X	7332	-0-	-1788	-0-	21 1	4973 3	Y	2125	2105 0	15 8	57
							2338 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616 - 13143	
06		27360 X	19517	-0-	-7843	-0-	136 1	16726 3	Y	2414	2333 0	104 1	63
							2655 9						
07		25203 X	19385	-0-	-5818	-0-	145 1	16282 3	Y	2689	2636 0	72 1	44
							2958 9						
08		25203 X	20433	-0-	-4770	-0-	152 1	17081 3	Y	2909	2784 0	80 1	89
							3200 9						
09		24390 X	20034	-0-	-4356	-0-	164 1	16589 3	Y	2983	2866 0	106 1	100
							3281 9						
10		25203 X	20319	-0-	-4884	-0-	126 1	16931 3	Y	2965	2971 0		94
							3262 9						
*11		19770 X	17052	-0-	-2718	-0-	60 1	14184 3	Y	2553	2579 0		68
							2808 9						
-----													
MAUND RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	7013 - 11977	
06		13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	11485 3	2493 9	N	2266	2435 1		274
07		12803 X	11883	-0-	-920	-0-	9894 3	1989 9	N	1808	1905 1		177
08		12803 X	10342	-0-	-2461	-0-	8147 3	2195 9	N	1995	1849 1		323
09		12390 X	11733	-0-	-657	-0-	9291 3	2442 9	N	2220	2096 1		447
10		12803 X	5374	-0-	-7429	-0-	4168 3	1206 9	N	1096	1056 1		487
11		12390 X	6472	-0-	-5918	-0-	1048 1	4260 3	N	1058	1398 1		147
							1164 9						
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	260508	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	9772 - 14922	
06		51060 X	28924	-0-	-22136	-0-	54 1	27233 3	Y	1488	1520 0		52
							1637 9						
07		64985 X	64985	-0-	-0-	-0-	119 1	63261 3	Y	1459	1451 0		60
							1605 9						
08		59359 X	59359	-0-	-0-	-0-	120 1	57780 3	Y	1326	1340 0		46
							1459 9						
09		64991 X	64991	-0-	-0-	-0-	123 1	63166 3	Y	1547	1525 0		68
							1702 9						
10		65656 X	65656	-0-	-0-	-0-	228 1	63445 3	Y	1803	1781 0		90
							1983 9						
*11		58264 X	58264	-0-	-0-	-0-	189 1	56285 3	Y	1593	1604 0		79
							1752 9						
-----													
CAGE		WELL #:		6TV	RRCID ->	260606	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5864 - 9779	
06		12150 X	10466	-0-	-1684	-0-	10132 3	334 9	N	304	314 1	1 8	344
07		11346 X	10481	-0-	-865	-0-	10143 3	338 9	N	307	316 1	3 8	332
08		11346 X	9896	-0-	-1450	-0-	9606 3	290 9	N	264	326 1		270
09		10980 X	8141	-0-	-2839	-0-	7904 3	237 9	N	215			485
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEINHORN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260607	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8865 - 14139		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	22800 X	11820	-0-	-10980	-0-	195	1	10331	3	Y	1176	1221	0	93
						1294	9							
07	20553 X	13113	-0-	-7440	-0-	209	1	11560	3	Y	1222	1231	0	84
						1344	9							
08	20553 X	12101	-0-	-8452	-0-	198	1	10491	3	Y	1284	1252	0	116
						1412	9							
09	11820 X	11141	-0-	-679	-0-	42	1	9716	3	Y	1257	1283	0	90
						1383	9							
10	13113 X	9977	-0-	-3136	-0-	66	1	8505	3	Y	1278	1240	0	128
						1406	9							
11	12690 X	10470	-0-	-2220	-0-	89	1	8995	3	Y	1260	1276	0	112
						1386	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260658	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8603 - 13180		
06	24480 X	34	-0-	-24446	-0-	30	3	4	9	Y	4	24	0	-0-
07	28396 X	2024	-0-	-26372	-0-	7	1	765	3	Y	1138	1089	0	19
						1252	9							
08	26195 X	6017	-0-	-20178	-0-	23	1	2554	3	Y	3127	2965	0	95
						3440	9							
09	6180 X	4419	-0-	-1761	-0-	23	1	2336	3	Y	1873	1829	0	63
						2060	9							
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	15	1	2023	3	Y	10	68	0	-0-
						11	9							
*11	5820 X	2201	-0-	-3619	-0-	9	1	2125	3	Y	61	1	0	-0-
						67	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	260660	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7815 - 12097		
06	16740 X	12123	-0-	-4617	-0-	37	1	9416	3	Y	2427	2428	0	27
						2670	9							
07	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	43	1	9821	3	Y	2911	2891	0	47
						3202	9							
08	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	40	1	8862	3	Y	2651	2658	0	40
						2916	9							
09	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	46	1	8266	3	Y	2451	2452	0	39
						2696	9							
10	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	55	1	9691	3	Y	2600	2577	0	62
						2860	9							
*11	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	43	1	8839	3	Y	2647	2664	0	45
						2912	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8540 - 13408		
06	35580 X	30763	-0-	-4817	-0-	605	1	26692	3	N	3151	3147	0	102
						3466	9							
07	36766 X	36178	-0-	-588	-0-	552	1	33170	3	N	2233	2159	0	72
						2456	9							
08	35464 X	31459	-0-	-4005	-0-	700	1	28288	3	N	2246	2203	0	115
						2471	9							
09	34320 X	24169	-0-	-10151	-0-	703	1	21160	3	N	2096	2108	0	103
						2306	9							
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							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
-----															
06		9630 X	7885	-0-	-1745	-0-	305 1202	1 9	6378	3	Y	1093	1144	0	52
07		8246 X	6804	-0-	-1442	-0-	315 620	1 9	5869	3	Y	564	581	0	35
08		8246 X	6085	-0-	-2161	-0-	326 867	1 9	4892	3	Y	788	769	0	54
09		7890 X	5627	-0-	-2263	-0-	290 1202	1 9	4135	3	Y	1093	1075	0	71
10		8153 X	7106	-0-	-1047	-0-	276 1320	1 9	5510	3	Y	1200	1191	0	80
11		7890 X	5814	-0-	-2076	-0-	96 1218	1 9	4500	3	Y	1107	1109	0	78
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473															
06		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	12 711	1 9	1528	3	Y	646	613	0	17
07		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	14 549	1 9	1626	3	Y	499	495	0	8
08		2728 X	107	-0-	-2621	-0-	1 4	1 9	102	3	Y	4	12	0	-0-
09		2640 X	8	-0-	-2632	-0-	1	3	7	9	Y	6	4	0	-0-
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	1	3			Y	-0-		0	-0-
*11		15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	71 931	1 9	13998	3	Y	846	823	0	23
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258															
06		12810 X	11743	-0-	-1067	-0-	82 1604	1 9	10057	3	Y	1458	1406	0	38
07		12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	92 2004	1 9	10392	3	Y	1822	1782	0	30
08		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	97 2204	1 9	10875	3	Y	2004	1918	0	61
09		12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	105 2076	1 9	10564	3	Y	1887	1818	0	63
10		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	82 2064	1 9	11117	3	Y	1876	1879	0	60
*11		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	44 1714	1 9	10288	3	Y	1558	1576	0	42
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285															
06		14400 X	13735	-0-	-665	-0-	1815 2003	1 9	9917	3	Y	1821	1915	0	79
07		18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	809 5950	1 9	12083	3	Y	5409	5341	0	112
08		13237 X	10382	-0-	-2855	-0-	7 2154	1 9	8221	3	Y	1958	1982	0	88
09		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	9 2363	1 9	10759	3	Y	2148	2092	0	144
10		13237 X	12742	-0-	-495	-0-	12 2416	1 9	10314	3	Y	2196	2193	0	147
*11		12810 X	11709	-0-	-1101	-0-	4 2093	1 9	9612	3	Y	1903	1949	0	101

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260882	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8194 - 13367	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	
-----														
06		16110 X	13580	-0-	-2530	-0-	1732	1	9463	3	Y	2168	2275 0	94
							2385	9						
07		17794 X	15266	-0-	-2528	-0-	572	1	8544	3	Y	5591	5533 0	36 1 116
							6150	9						
08		17794 X	15294	-0-	-2500	-0-	8	1	10371	3	Y	4468	4384 0	200
							4915	9						
09		17220 X	16362	-0-	-858	-0-	11	1	13281	3	Y	2791	2804 0	187
							3070	9						
10		15252 X	14118	-0-	-1134	-0-	13	1	11377	3	Y	2480	2501 0	166
							2728	9						
*11		14790 X	13114	-0-	-1676	-0-	4	1	10601	3	Y	2281	2326 0	121
							2509	9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260883	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8625 - 13536	
06		11580 X	11339	-0-	-241	-0-	1575	1	8606	3	Y	1053	1137 0	46
							1158	9						
07		16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	726	1	10835	3	Y	4093	4027 0	27 1 85
							4502	9						
08		23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	18	1	21465	3	Y	1598	1611 0	72
							1758	9						
09		13080 X	8596	-0-	-4484	-0-	6	1	6600	3	Y	1809	1760 0	121
							1990	9						
10		13516 X	8925	-0-	-4591	-0-	8	1	7203	3	Y	1558	1575 0	104
							1714	9						
*11		13080 X	8518	-0-	-4562	-0-	2	1	6855	3	Y	1510	1534 0	80
							1661	9						
-----														
BEINHORN RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	260884	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8678 - 13817	
06		25920 X	20931	-0-	-4989	-0-	351	1	18646	3	Y	1758	1774 0	140
							1934	9						
07		25668 X	21193	-0-	-4475	-0-	342	1	18918	3	Y	1757	1776 0	121
							1933	9						
08		25668 X	20336	-0-	-5332	-0-	340	1	17980	3	Y	1833	1789 0	165
							2016	9						
09		20940 X	20057	-0-	-883	-0-	77	1	18132	3	Y	1680	1725 0	120
							1848	9						
10		21638 X	19484	-0-	-2154	-0-	132	1	17078	3	Y	2067	1980 0	207
							2274	9						
11		20940 X	19382	-0-	-1558	-0-	170	1	17191	3	Y	1837	1881 0	163
							2021	9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260886	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8624 - 13383	
06		21360 X	19192	-0-	-2168	-0-	89	1	16836	3	Y	2061	2053 0	100
							2267	9						
07		22072 X	13052	-0-	-9020	-0-	287	1	11026	3	Y	1581	1570 0	111
							1739	9						
08		20119 X	14179	-0-	-5940	-0-	181	1	11681	3	Y	2106	2087 0	130
							2317	9						
09		19410 X	16320	-0-	-3090	-0-	200	1	13505	3	Y	2377	2360 0	147
							2615	9						
10		20057 X	14543	-0-	-5514	-0-	15	1	12693	3	Y	1668	1622 0	40 1 153
							1835	9						
11		19200 X	14029	-0-	-5171	-0-	433	1	11932	3	Y	1513	1550 0	116
							1664	9						



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) 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
06	13380 X	10294	-0-	-3086	-0-	113 1 1057 9	9124 3	Y	961 949 0	37
07	13826 X	11656	-0-	-2170	-0-	245 1 1124 9	10287 3	Y	1022 1016 0	43
08	13826 X	9998	-0-	-3828	-0-	128 1 827 9	9043 3	Y	752 759 0	36
09	12990 X	9265	-0-	-3725	-0-	137 1 1021 9	8107 3	Y	928 932 0	32
10	11656 X	9457	-0-	-2199	-0-	129 1 1000 9	8328 3	Y	909 912 0	29
11	11280 X	8588	-0-	-2692	-0-	121 1 1062 9	7405 3	Y	965 945 0	49
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 261452		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408		
06	15720 X	14979	-0-	-741	-0-	71 1 1374 9	13534 3	Y	1249 1240 0	61
07	16244 X	13708	-0-	-2536	-0-	313 1 1361 9	12034 3	Y	1237 1211 0	87
08	16182 X	13174	-0-	-3008	-0-	179 1 1403 9	11592 3	Y	1275 1283 0	79
09	15660 X	13953	-0-	-1707	-0-	180 1 1604 9	12169 3	Y	1458 1447 0	90
10	15810 X	11832	-0-	-3978	-0-	12 1 1368 9	10452 3	Y	1244 1190 0	30 1 114
11	14970 X	11609	-0-	-3361	-0-	267 1 1019 9	10323 3	Y	926 969 0	71
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 261453		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253		
06	12660 X	7886	-0-	-4774	-0-	82 1 1128 9	6676 3	Y	1025 1022 0	40
07	11315 X	7719	-0-	-3596	-0-	153 1 1135 9	6431 3	Y	1032 1029 0	43
08	10974 X	6850	-0-	-4124	-0-	80 1 1186 9	5584 3	Y	1078 1069 0	52
09	10620 X	7237	-0-	-3383	-0-	96 1 1431 9	5710 3	Y	1301 1308 0	45
10	9331 X	4136	-0-	-5195	-0-	53 1 659 9	3424 3	Y	599 625 0	19
11	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-			Y	-0- 19 0	-0-
-----										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 261557		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960		
06	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	64 1 3775 9	16223 3	Y	3432 3433 0	39
07	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	65 1 3898 9	14649 3	Y	3544 3525 0	58
08	18166 X	12373	-0-	-5793	-0-	41 1 3369 9	8963 3	Y	3063 3075 0	46
09	17580 X	11267	-0-	-6313	-0-	44 1 3243 9	7980 3	Y	2948 2947 0	47
10	18166 X	11205	-0-	-6961	-0-	44 1 3474 9	7687 3	Y	3158 3130 0	75
11	17580 X	11524	-0-	-6056	-0-	41 1 3051 9	8432 3	Y	2774 2802 0	47



-----														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		40176 X	40176	-0-	-0-	204	1	37557	3	Y	2195	2195	0	51
						2415	9							
07		42765 X	42765	-0-	-0-	132	1	39958	3	Y	2432	2443	0	40
						2675	9							
08		42098 X	40801	-0-	-1297	73	1	38026	3	Y	2456	2451	0	45
						2702	9							
09		41489 X	41489	-0-	-0-	172	1	38154	3	Y	2875	2849	0	71
						3163	9							
10		42098 X	36819	-0-	-5279	146	1	33919	3	Y	2504	2529	0	46
						2754	9							
*11		40740 X	34928	-0-	-5812	91	1	32442	3	Y	2177	2150	0	73
						2395	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653			
06		10110 X	9533	-0-	-577	164	1	7234	3	Y	1941	1945	0	64
						2135	9							
07		13454 X	11243	-0-	-2211	144	1	8667	3	Y	2211	2201	0	74
						2432	9							
08		24296 X	24296	-0-	-0-	529	1	21372	3	Y	2177	2139	0	112
						2395	9							
09		25859 X	25859	-0-	-0-	752	1	22635	3	Y	2247	2248	0	111
						2472	9							
10		21025 X	21025	-0-	-0-	502	1	18727	3	Y	1633	1680	0	64
						1796	9							
*11		21577 X	21577	-0-	-0-	441	1	18774	3	Y	2147	2158	0	53
						2362	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262985		COMPL. DATE 05/08/2011				TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996			
06		12491 X	12491	-0-	-0-	39	1	9737	3	Y	2468	2469	0	28
						2715	9							
07		13125 X	13125	-0-	-0-	45	1	10123	3	Y	2688	2672	0	44
						2957	9							
08		11695 X	11695	-0-	-0-	40	1	8833	3	Y	2565	2570	0	39
						2822	9							
09		13165 X	13165	-0-	-0-	58	1	10410	3	Y	2452	2452	0	39
						2697	9							
10		11174 X	11174	-0-	-0-	48	1	8484	3	Y	2402	2384	0	57
						2642	9							
11		10770 X	9471	-0-	-1299	37	1	7549	3	Y	1714	1742	0	29
						1885	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 263241		COMPL. DATE 08/14/2011				TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055			
06		26250 X	24080	-0-	-2170	90	1	22553	3	Y	1306	1405	1	67
						1437	9							
07		26164 X	20381	-0-	-5783	68	1	19061	3	Y	1138	1110	1	95
						1252	9							
08		24707 X	20445	-0-	-4262	77	1	19073	3	Y	1177	1103	1	169
						1295	9							
09		24090 X	20495	-0-	-3595	56	1	18417	3	Y	1838	1795	1	212
						2022	9							
10		24893 X	17235	-0-	-7658	45	1	16018	3	Y	1065	994	1	283
						1172	9							
*11		24090 X	14713	-0-	-9377	49	1	13868	3	Y	724	907	1	100
						796	9							

-----															
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)	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		
-----															
06		23520 X	17041	-0-	-6479	-0-	64	1	15851	3	Y	1024	1069	1	53
							1126	9							
07		24304 X	19722	-0-	-4582	-0-	65	1	18349	3	Y	1189	1143	1	99
							1308	9							
08		22940 X	19726	-0-	-3214	-0-	75	1	18454	3	Y	1088	1031	1	156
							1197	9							
09		22200 X	21199	-0-	-1001	-0-	60	1	19629	3	Y	1373	1370	1	159
							1510	9							
10		22940 X	15357	-0-	-7583	-0-	41	1	14416	3	Y	818	760	1	217
							900	9							
*11		19080 X	13333	-0-	-5747	-0-	44	1	12630	3	Y	599	733	1	83
							659	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244															
06		23280 X	11464	-0-	-11816	-0-	52	1	9288	3	Y	1931	1914	0	28
							2124	9							
07		19654 X	16982	-0-	-2672	-0-	55	1	14639	3	Y	2080	2105	0	4
							2288	9							
08		19654 X	18854	-0-	-800	-0-	119	1	15832	3	Y	2639	2608	0	131
							2903	9							
09		17580 X	16757	-0-	-823	-0-	196	1	13818	3	Y	2494	2531	0	4
							2743	9							
10		16988 X	14405	-0-	-2583	-0-	180	1	12138	3	Y	1897	1918	0	32
							2087	9							
11		18240 X	14195	-0-	-4045	-0-	134	1	11938	3	Y	1930	1885	0	32
							2123	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048															
06		33720 X	19401	-0-	-14319	-0-	90	1	16141	3	Y	2882	2900	0	195
							3170	9							
07		33511 X	26097	-0-	-7414	-0-	84	1	22145	3	Y	3516	3541	0	170
							3868	9							
08		33511 X	24861	-0-	-8650	-0-	156	1	20732	3	Y	3612	3603	0	179
							3973	9							
09		29340 X	23273	-0-	-6067	-0-	274	1	19344	3	Y	3323	3373	0	9
							3655	9							
10		26102 X	20409	-0-	-5693	-0-	255	1	17154	3	Y	2727	2768	0	26
							3000	9							
11		25260 X	19521	-0-	-5739	-0-	186	1	16575	3	Y	2509	2481	0	16
							2760	9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949															
06		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	304	1	10526	3	Y	2938	2981	0	158
							3232	9							
07		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	175	1	9697	3	Y	2739	2738	0	159
							3013	9							
08		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	204	1	9156	3	Y	2678	2625	0	212
							2946	9							
09		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	171	1	8625	3	Y	2498	2540	0	170
							2748	9							
10		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	148	1	8611	3	Y	2747	2737	0	180
							3022	9							
11		10020 X	9015	-0-	-1005	-0-	458	1	5884	3	Y	2430	2405	0	205
							2673	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
WORTHY RANCH		WELL #:		17H	RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011				TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		55197 X	55197	-0-	-0-	-0-	104	1	52341	3	Y	2502	2523	0	78
							2752	9							
07		83545 X	59996	-0-	-23549	-0-	106	1	56608	3	Y	2984	2972	0	90
							3282	9							
08		74462 X	53888	-0-	-20574	-0-	106	1	50863	3	Y	2654	2681	0	63
							2919	9							
09		72060 X	52791	-0-	-19269	-0-	97	1	49603	3	Y	2810	2790	0	83
							3091	9							
10		74462 X	48211	-0-	-26251	-0-	162	1	44962	3	Y	2806	2794	0	95
							3087	9							
11		58050 X	39325	-0-	-18725	-0-	121	1	36133	3	Y	2770	2765	0	100
							3047	9							
-----															
WORTHY RANCH		WELL #:		18H	RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011				TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303				
06		83460 X	79495	-0-	-3965	-0-	154	1	77276	3	Y	1877	1933	0	65
							2065	9							
07		99789 X	80206	-0-	-19583	-0-	146	1	77826	3	Y	2031	2013	0	83
							2234	9							
08		104222 X	77623	-0-	-26599	-0-	158	1	75649	3	Y	1651	1676	0	58
							1816	9							
09		100860 X	75581	-0-	-25279	-0-	144	1	73538	3	Y	1726	1708	0	76
							1899	9							
10		104222 X	75826	-0-	-28396	-0-	264	1	73538	3	Y	1840	1824	0	92
							2024	9							
11		79500 X	73895	-0-	-5605	-0-	239	1	71563	3	Y	1859	1859	0	92
							2045	9							
-----															
WORTHY RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242				
06		65940 X	26895	-0-	-39045	-0-	13	1	24522	3	Y	2145	2169	0	41
							2360	9							
07		55645 X	38735	-0-	-16910	-0-	22	1	35603	3	Y	2827	2811	0	57
							3110	9							
08		55645 X	30860	-0-	-24785	-0-	26	1	27984	3	Y	2591	2596	0	52
							2850	9							
09		38010 X	37113	-0-	-897	-0-	21	1	34264	3	Y	2571	2571	0	52
							2828	9							
10		38750 X	36678	-0-	-2072	-0-	20	1	33799	3	Y	2599	2608	0	43
							2859	9							
11		37500 X	32667	-0-	-4833	-0-	20	1	29470	3	Y	2399	2397	0	45
							2639	9							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272				
06		35370 X	25520	-0-	-9850	-0-	37	1	21015	3	Y	4062	3983	1	25 8 191
							4468	9							
07		26753 X	23132	-0-	-3621	-0-	38	1	19848	3	Y	2951	3002	1	34 8 106
							3246	9							
08		26753 X	19179	-0-	-7574	-0-	35	1	17400	3	Y	1585	1573	1	118
							1744	9							
09		25890 X	21678	-0-	-4212	-0-	32	1	18580	3	Y	2787	2826	1	79
							3066	9							
10		26381 X	16430	-0-	-9951	-0-	28	1	14317	3	Y	1895	1858	1	116
							2085	9							
*11		25530 X	17594	-0-	-7936	-0-	28	1	15210	3	Y	2142	2138	1	120
							2356	9							

-----														
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 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			
06		35580 X	25200	-0-	-10380	-0-	39 1	22171	3	Y	2718	2872	1	129
							2990 9							
07		31899 X	26336	-0-	-5563	-0-	43 1	22222	3	Y	3701	3696	1	134
							4071 9							
08		31899 X	21067	-0-	-10832	-0-	36 1	17701	3	Y	3027	2936	1	225
							3330 9							
09		30870 X	21033	-0-	-9837	-0-	32 1	17994	3	Y	2734	2881	1	78
							3007 9							
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							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	263439	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	7369 - 11485	
06		25440 X	22018	-0-	-3422	-0-	34 1	19024	3	Y	2691	2723	1	127
							2960 9							
07		25420 X	21986	-0-	-3434	-0-	35 1	18350	3	Y	3274	3267	1	118
							3601 9							
08		25420 X	18685	-0-	-6735	-0-	33 1	15935	3	Y	2470	2404	1	184
							2717 9							
09		24600 X	19176	-0-	-5424	-0-	28 1	16260	3	Y	2625	2734	1	75
							2888 9							
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							
-----														
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	263444	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7300 - 12468	
06		20388 X	20388	-0-	-0-	-0-	47 1	16715	3	Y	3296	3262	1	123
							3626 9							
07		15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	42 1	11969	3	Y	2986	2995	1	114
							3285 9							
08		15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	45 1	11692	3	Y	3191	3151	1	154
							3510 9							
09		8970 X	3437	-0-	-5533	-0-	18 1	2286	3	Y	1030	1111	1	73
							1133 9							
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							
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	263476	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	10046 - 14562	
06		70620 X	57739	-0-	-12881	-0-	111 1	56056	3	Y	1429	1461	0	50
							1572 9							
07		69006 X	60144	-0-	-8862	-0-	109 1	58329	3	Y	1551	1538	0	63
							1706 9							
08		69006 X	53490	-0-	-15516	-0-	108 1	51957	3	Y	1295	1313	0	45
							1425 9							
09		66780 X	55457	-0-	-11323	-0-	105 1	53766	3	Y	1442	1424	0	63
							1586 9							
10		69006 X	55194	-0-	-13812	-0-	192 1	53420	3	Y	1438	1429	0	72
							1582 9							
11		58200 X	50076	-0-	-8124	-0-	162 1	48261	3	Y	1473	1472	0	73
							1620 9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
06		12720 X	9217	-0-	-3503	-0-	31	1	8799	3	Y	352	326	0 68 1 5
							387	9						
07		20336 X	7452	-0-	-12884	-0-	24	1	6987	3	Y	401	400	0 6
							441	9						
08		20336 X	12015	-0-	-8321	-0-	68	1	11327	3	Y	564	558	0 12
							620	9						
09		19680 X	5912	-0-	-13768	-0-	45	1	5440	3	Y	388	392	0 8
							427	9						
10		13268 X	10119	-0-	-3149	-0-	49	1	9389	3	Y	619	579	0 30 1 18
							681	9						
*11		19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	38	1	18368	3	Y	632	634	0 16
							695	9						
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
-----														
06		15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	38	1	12263	3	Y	2546	2568	0 15 1 53
							2801	9						
07		13888 X	13577	-0-	-311	-0-	45	1	10858	3	Y	2431	2410	0 74
							2674	9						
08		13888 X	13331	-0-	-557	-0-	53	1	10803	3	Y	2250	2278	0 46
							2475	9						
09		13440 X	11968	-0-	-1472	-0-	40	1	9583	3	Y	2132	2105	0 73
							2345	9						
10		13888 X	12426	-0-	-1462	-0-	47	1	9908	3	Y	2246	2235	0 84
							2471	9						
*11		13440 X	10437	-0-	-3003	-0-	40	1	8350	3	Y	1861	1886	0 59
							2047	9						
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
-----														
06		22260 X	17541	-0-	-4719	-0-	45	1	14490	3	Y	2733	2760	0 17 1 57
							3006	9						
07		19592 X	15771	-0-	-3821	-0-	53	1	12928	3	Y	2536	2515	0 78
							2790	9						
08		19592 X	16189	-0-	-3403	-0-	66	1	13518	3	Y	2368	2398	0 48
							2605	9						
09		18960 X	14200	-0-	-4760	-0-	48	1	11659	3	Y	2266	2236	0 78
							2493	9						
10		19592 X	14617	-0-	-4975	-0-	57	1	11920	3	Y	2400	2388	0 90
							2640	9						
*11		17550 X	12199	-0-	-5351	-0-	49	1	10030	3	Y	1927	1956	0 61
							2120	9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
-----														
06		17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	27	1	15450	3	Y	2194	2188	0 26
							2413	9						
07		23901 X	19642	-0-	-4259	-0-	29	1	17465	3	Y	1953	1958	0 21
							2148	9						
08		24211 X	22116	-0-	-2095	-0-	49	1	20117	3	Y	1773	1760	0 34
							1950	9						
09		23542 X	23542	-0-	-0-	-0-	71	1	21261	3	Y	2009	2020	0 23
							2210	9						
10		24211 X	20781	-0-	-3430	-0-	29	1	18367	3	Y	2168	2157	0 34
							2385	9						
*11		21390 X	20095	-0-	-1295	-0-	29	1	17688	3	Y	2162	2150	0 9 8 37
							2378	9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	263725	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7856 - 12685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	69 1	17561 3	Y	Y	4156	4158 0		47
							4572 9							
07		21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	79 1	17969 3	Y	Y	3426	3417 0		56
							3769 9							
08		19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	75 1	16484 3	Y	Y	2667	2683 0		40
							2934 9							
09		17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	83 1	14832 3	Y	Y	2616	2615 0		41
							2878 9							
10		15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	72 1	12738 3	Y	Y	2672	2649 0		64
							2939 9							
*11		17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	70 1	14524 3	Y	Y	2570	2590 0		44
							2827 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	263726	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	9234 - 12987	
06		17490 X	16926	-0-	-564	-0-	56 1	14022 3	Y	Y	2589	2590 0		29
							2848 9							
07		19747 X	16586	-0-	-3161	-0-	60 1	13613 3	Y	Y	2648	2634 0		43
							2913 9							
08		17701 X	16384	-0-	-1317	-0-	63 1	13875 3	Y	Y	2224	2233 0		34
							2446 9							
09		17130 X	13176	-0-	-3954	-0-	59 1	10567 3	Y	Y	2318	2315 0		37
							2550 9							
10		17484 X	13167	-0-	-4317	-0-	61 1	10649 3	Y	Y	2234	2218 0		53
							2457 9							
11		16920 X	11392	-0-	-5528	-0-	42 1	8668 3	Y	Y	2438	2449 0		42
							2682 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	7H	RRCID ->	263727	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8123 - 13116	
06		22080 X	21660	-0-	-420	-0-	84 1	19171 3	Y	Y	2186	2229 0		64
							2405 9							
07		25792 X	21774	-0-	-4018	-0-	82 1	19422 3	Y	Y	2064	2044 0		84
							2270 9							
08		26598 X	20736	-0-	-5862	-0-	76 1	18471 3	Y	Y	1990	1975 0		99
							2189 9							
09		25740 X	17698	-0-	-8042	-0-	59 1	15814 3	Y	Y	1659	1704 0		54
							1825 9							
10		26598 X	16378	-0-	-10220	-0-	61 1	14586 3	Y	Y	1574	1579 0		49
							1731 9							
*11		21660 X	15710	-0-	-5950	-0-	79 1	13897 3	Y	Y	1576	1570 0		55
							1734 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	263740	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8681 - 13303	
06		19380 X	9528	-0-	-9852	-0-	32 1	9047 3	Y	Y	408	379 0	79 1	6
							449 9							
07		15996 X	3309	-0-	-12687	-0-	11 1	3165 3	Y	Y	121	125 0		2
							133 9							
08		15996 X	1985	-0-	-14011	-0-	61 1	1703 3	Y	Y	201	199 0		4
							221 9							
09		15480 X	6036	-0-	-9444	-0-	87 1	5476 3	Y	Y	430	425 0		9
							473 9							
10		15221 X	10498	-0-	-4723	-0-	70 1	9786 3	Y	Y	584	546 0	30 1	17
							642 9							
*11		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	39 1	9857 3	Y	Y	649	650 0		16
							714 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 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
06		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	7 1	4616 3	N	835	1143 1	3 8	166
							919 9						
07		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4010 3	787 9	N	715	685 1	3 8	193
08		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	15 1	3809 3	N	593	484 1		302
							652 9						
09		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	14 1	3763 3	N	579	183 1		698
							637 9						
10		4557 X	4490	-0-	-67	-0-	15 1	3842 3	N	575	708 1		565
							633 9						
11		4410 X	2692	-0-	-1718	-0-	6 1	2137 3	N	499	703 1		361
							549 9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	263751	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	7951 - 12636	
06		11340 X	11156	-0-	-184	-0-	37 1	9389 3	Y	1573	1574 0		18
							1730 9						
07		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	44 1	9936 3	Y	2351	2331 0		38
							2586 9						
08		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	58 1	12675 3	Y	2302	2305 0		35
							2532 9						
09		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	63 1	11371 3	Y	2381	2378 0		38
							2619 9						
10		12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	58 1	10220 3	Y	2288	2271 0		55
							2517 9						
*11		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	50 1	10318 3	Y	1892	1915 0		32
							2081 9						

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263866	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	8381 - 13100	
06		3300 X	2202	-0-	-1098	-0-	35 1	343 3	Y	1658	1670 0	10 1	35
							1824 9						
07		7037 X	3933	-0-	-3104	-0-	49 1	2002 3	Y	1711	1694 0		52
							1882 9						
08		7688 X	3272	-0-	-4416	-0-	41 1	1449 3	Y	1620	1639 0		33
							1782 9						
09		7440 X	5943	-0-	-1497	-0-	55 1	4185 3	Y	1548	1528 0		53
							1703 9						
10		4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	50 1	1894 3	Y	1580	1574 0		59
							1738 9						
*11		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	39 1	2575 3	Y	1302	1312 0	8 8	41
							1432 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		12H	RRCID ->	263867	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8630 - 13306	
06		28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	148 1	26508 3	Y	1690	1701 0		114
							1859 9						
07		18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	60 1	15884 3	Y	2242	2248 0		108
							2466 9						
08		16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	101 1	13397 3	Y	2652	2629 0		131
							2917 9						
09		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	183 1	12883 3	Y	2441	2484 0		88
							2685 9						
10		15345 X	14496	-0-	-849	-0-	176 1	11875 3	Y	2223	2267 0		44
							2445 9						
11		14850 X	14849	-0-	-1	-0-	140 1	12439 3	Y	2064	2043 0	11 8	54
							2270 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	27510 X	25832	-0-	-1678	-0-	112	1	23113	3	Y	2370	2346	1	96
						2607	9							
07	31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-					Y	-0-	96	1	-0-
08	27776 X	19977	-0-	-7799	-0-	242	1	17615	3	Y	1927	1845	1	82
						2120	9							
09	25830 X	19116	-0-	-6714	-0-	192	1	16784	3	Y	1945	1912	1	115
						2140	9							
10	26691 X	21827	-0-	-4864	-0-	116	1	18379	3	Y	3029	2756	1	388
						3332	9							
11	25830 X	18520	-0-	-7310	-0-	79	1	16416	3	Y	1836	2180	1	44
						2020	9							

BEINHORN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	263874	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8485 - 13824		
06	27000 X	13492	-0-	-13508	-0-	58	1	11971	3	Y	1330	1338	1	54
						1463	9							
07	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-	54	1	-0-
08	23033 X	12467	-0-	-10566	-0-	160	1	11683	3	Y	567	543	1	24
						624	9							
09	22290 X	11503	-0-	-10787	-0-	121	1	10567	3	Y	741	721	1	44
						815	9							
10	23033 X	18202	-0-	-4831	-0-	100	1	15933	3	Y	1972	1763	1	253
						2169	9							
*11	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	67	1	13938	3	Y	1153	1379	1	27
						1268	9							

BEINHORN RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	263875	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8708 - 13728		
06	31680 X	27918	-0-	-3762	-0-	123	1	25514	3	Y	2074	1840	1	74
						2281	9							
07	30938 X	-0-	-0-	-30938	-0-					Y	521	74	1	-0-
08	30938 X	3018	-0-	-27920	-0-	40	1	2897	3	Y	74	71	1	3
						81	9							
09	29940 X	5146	-0-	-24794	-0-	56	1	4836	3	Y	231	220	1	14
						254	9							
10	28861 X	7346	-0-	-21515	-0-	41	1	6457	3	Y	771	686	1	99
						848	9							
11	27930 X	7804	-0-	-20126	-0-	34	1	7122	3	Y	587	672	1	14
						646	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	263878	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8178 - 12934		
06	20130 X	18857	-0-	-1273	-0-	74	1	17033	3	Y	1591	1623	0	47
						1750	9							
07	19530 X	11556	-0-	-7974	-0-	41	1	9763	3	Y	1593	1575	0	65
						1752	9							
08	22506 X	14297	-0-	-8209	-0-	51	1	12499	3	Y	1588	1574	0	79
						1747	9							
09	21780 X	15360	-0-	-6420	-0-	51	1	13747	3	Y	1420	1453	0	46
						1562	9							
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							

-----														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		21000 X	17725	-0-	-3275	-0-	67 1	15309 3	Y	2135	2180 0			63
							2349 9							
07		20894 X	18541	-0-	-2353	-0-	67 1	16015 3	Y	2235	2207 0			91
							2459 9							
08		20894 X	18011	-0-	-2883	-0-	64 1	15425 3	Y	2293	2270 0			114
							2522 9							
09		20220 X	16790	-0-	-3430	-0-	54 1	14676 3	Y	1873	1926 0			61
							2060 9							
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							
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														
06		5940 X	1554	-0-	-4386	-0-	2 1	1295 3	Y	234	254 1	4 8		88
							257 9							
07		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	7	88 1	7 8		-0-
08		5735 X	3696	-0-	-2039	-0-	5 1	3355 3	Y	305	215 1			90
							336 9							
09		4560 X	3105	-0-	-1455	-0-	5 1	2830 3	Y	245	198 1			137
							270 9							
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							
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065														
06		3300 X	2886	-0-	-414	-0-	2498 3	388 9	N	353	360 1	1 8		253
07		3410 X	2907	-0-	-503	-0-	2530 3	377 9	N	343	502 1	2 8		92
08		3193 X	2841	-0-	-352	-0-	2472 3	369 9	N	335	148 1			279
09		3000 X	2298	-0-	-702	-0-	2028 3	270 9	N	245	193 1			331
10		2976 X	2509	-0-	-467	-0-	2165 3	344 9	N	313	363 1			281
11		2880 X	2461	-0-	-419	-0-	2138 3	323 9	N	294	499 1			76
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
06		15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	32 1	13751 3	Y	1783	1542 1	200 8		41
							1961 9							
07		20739 X	15821	-0-	-4918	-0-	32 1	13895 3	Y	1722	1710 1	1 8		52
							1894 9							
08		20739 X	15714	-0-	-5025	-0-	27 1	13238 3	Y	2226	2215 1			63
							2449 9							
09		16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	34 1	13830 3	Y	2188	2186 1	7 8		58
							2407 9							
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							



-----														
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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	29910 X	21985	-0-	-7925	-0-	36	1	20253	3	Y	1542	1646	1	73
						1696	9							
07	30907 X	20614	-0-	-10293	-0-	36	1	18471	3	Y	1915	1919	1	69
						2107	9							
08	27745 X	16923	-0-	-10822	-0-	31	1	15439	3	Y	1321	1292	1	98
						1453	9							
09	26850 X	19055	-0-	-7795	-0-	29	1	16583	3	Y	2221	2256	1	63
						2443	9							
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							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
06	36750 X	22707	-0-	-14043	-0-	98	1	20317	3	Y	2084	2160	1	85
						2292	9							
07	36487 X	18042	-0-	-18445	-0-	85	1	15435	3	Y	2293	2242	1	136
						2522	9							
08	33728 X	17141	-0-	-16587	-0-	190	1	13872	3	Y	2799	2816	1	119
						3079	9							
09	25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	250	1	21734	3	Y	2891	2839	1	171
						3180	9							
10	30434 X	30434	-0-	-0-	-0-	166	1	26299	3	Y	3608	3317	1	462
						3969	9							
11	22710 X	17193	-0-	-5517	-0-	70	1	14610	3	Y	2280	2688	1	54
						2508	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
06	18360 X	11125	-0-	-7235	-0-	37	1	9339	3	Y	1590	1681	1	82
						1749	9							
07	18538 X	9068	-0-	-9470	-0-	27	1	7561	3	Y	1345	1315	1	112
						1480	9							
08	17608 X	4663	-0-	-12945	-0-	15	1	3790	3	Y	780	780	1	112
						858	9							
09	17040 X	6342	-0-	-10698	-0-	16	1	5383	3	Y	857	870	1	99
						943	9							
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							
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	806 X	547	-0-	-259	-0-	75	1	436	3	Y	33			33
						36	9							
08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	177	1	1515	3	Y	12			45
						13	9							
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	232	1	4223	3	Y	109			154
						120	9							
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

-----														
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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	34373 X	34373	-0-	-0-	-0-	56	1	31714	3	Y	2366	2360	0	28
						2603	9							
07	32333 X	25494	-0-	-6839	-0-	38	1	22837	3	Y	2381	2383	0	26
						2619	9							
08	32333 X	25248	-0-	-7085	-0-	57	1	23050	3	Y	1946	1934	0	38
						2141	9							
09	31290 X	24177	-0-	-7113	-0-	72	1	21649	3	Y	2233	2245	0	26
						2456	9							
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							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		9H	RRCID ->	264028	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8540 - 13518	
06	25365 X	25365	-0-	-0-	-0-	182	1	22344	3	Y	2581	2496	0	111 1 67
						2839	9							
07	27652 X	25362	-0-	-2290	-0-	193	1	21689	3	Y	3164	3095	0	84 1 52
						3480	9							
08	27652 X	24506	-0-	-3146	-0-	185	1	20787	3	Y	3213	3079	0	88 1 98
						3534	9							
09	26760 X	23292	-0-	-3468	-0-	194	1	19609	3	Y	3172	3046	0	112 1 106
						3489	9				6	8		
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							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		11H	RRCID ->	264038	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	7117 - 11191	
06	11430 X	10138	-0-	-1292	-0-	36	1	8880	3	Y	1111	1145	1	57
						1222	9							
07	10881 X	10519	-0-	-362	-0-	33	1	9339	3	Y	1043	1013	1	87
						1147	9							
08	10819 X	9728	-0-	-1091	-0-	36	1	8760	3	Y	847	812	1	122
						932	9							
09	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	31	1	10018	3	Y	1208	1190	1	140
						1329	9							
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							
-----														
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	264039	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	7292 - 12057	
06	16680 X	7120	-0-	-9560	-0-	508	1	4752	3	Y	1691	1655	1	181
						1860	9							
07	9486 X	4008	-0-	-5478	-0-	289	1	2587	3	Y	1029	1125	1	85
						1132	9							
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	270	1	932	3	Y	1515	1443	1	157
						1667	9							
09	6960 X	5665	-0-	-1295	-0-	370	1	3878	3	Y	1288	1203	1	242
						1417	9							
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							

-----														
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	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06	27150 X	22553	-0-	-4597	-0-	103 1	20991 3	Y	1326	1281 0				95
						1459 9								
07	28055 X	19465	-0-	-8590	-0-	105 1	18374 3	Y	896	946 0				45
						986 9								
08	28055 X	19867	-0-	-8188	-0-	93 1	18917 3	Y	779	760 0				64
						857 9								
09	22560 X	19199	-0-	-3361	-0-	106 1	18104 3	Y	899	888 0				75
						989 9								
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								
-----														
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
06	12180 X	9312	-0-	-2868	-0-	8899 3	413 9	N	375	501 1	1 8			159
07	12741 X	9470	-0-	-3271	-0-	9027 3	443 9	N	403	309 1	2 8			251
08	12741 X	7781	-0-	-4960	-0-	7399 3	382 9	N	347	300 1				298
09	11490 X	5927	-0-	-5563	-0-	5635 3	292 9	N	265	163 1				400
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
-----														
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3597 3	392 9	N	356	468 1	1 8			208
07	4743 X	3647	-0-	-1096	-0-	3370 3	277 9	N	252	320 1	2 8			138
08	5177 X	3770	-0-	-1407	-0-	3399 3	371 9	N	337	293 1				182
09	5010 X	3569	-0-	-1441	-0-	3239 3	330 9	N	300	168 1				314
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
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124														
06	23700 X	-0-	-0-	-23700	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	38 1	2102 3	Y	150	147 0				3
						165 9								
09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	78 1	4789 3	Y	524	516 0				11
						576 9								
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								
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
06	4410 X	643	-0-	-3767	-0-	311 1	59 3	Y	248	326 0				88
						273 9								
07	4557 X	3412	-0-	-1145	-0-	515 1	876 3	Y	1837	1832 0				93
						2021 9								
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	1250 1	261 3	Y	1859	1839 0				113
						2045 9								
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	852 1	819 3	Y	1298	1305 0				106
						1428 9								
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	1567 1	351 3	Y	1601	1581 0				126
						1761 9								
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	1530 1	2580 3	Y	894	958 0				62



-----															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		8850 X	4792	-0-	-4058	-0-	404	1	3970	3	Y	380	453	0	135
							418	9							
07		9145 X	6466	-0-	-2679	-0-	327	1	3874	3	Y	2059	2082	0	104
							2265	9					8	8	
08		9145 X	3905	-0-	-5240	-0-	829	1	1576	3	Y	1364	1385	0	83
							1500	9							
09		8700 X	5066	-0-	-3634	-0-	826	1	2688	3	Y	1411	1379	0	115
							1552	9							
10		9765 X	4955	-0-	-4810	-0-	1481	1	2005	3	Y	1335	1345	0	105
							1469	9							
11		6270 X	4086	-0-	-2184	-0-	1197	1	903	3	Y	1773	1753	0	124
							1950	9						1	8
-----															
STUMBERG RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264118	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	8076 - 12314		
06		15360 X	3519	-0-	-11841	-0-	479	1	2424	3	Y	560	574	0	198
							616	9							
07		7347 X	6649	-0-	-698	-0-	484	1	3727	3	Y	2216	2302	0	112
							2438	9							
08		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	1354	1	2899	3	Y	1898	1894	0	116
							2088	9							
09		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	654	1	3084	3	Y	2047	1996	0	167
							2252	9							
10		6634 X	6107	-0-	-527	-0-	1264	1	3178	3	Y	1514	1562	0	119
							1665	9							
11		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-	1211	1	1557	3	Y	1942	1925	0	136
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	264120	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8694 - 13860		
06		16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	-0-			-0-
07		2232 X	9	-0-	-2223	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
08		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	33	1	2159	3	Y	245	240	0	5
							270	9							
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	91	1	4391	3	Y	360	357	0	8
							396	9							
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3243	3	Y	394	369	0	11
							433	9					22	1	
*11		3000 N	7011	-0-	4011	4011	32	1	5950	3	Y	935	923	0	23
							1029	9							
-----															
STANLEY RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	264123	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	9580 - 14132		
06		31740 X	30205	-0-	-1535	-0-	157	1	28944	3	Y	1004	1003	0	23
							1104	9							
07		35735 X	35735	-0-	-0-	-0-	114	1	34650	3	Y	883	891	0	15
							971	9							
08		30828 X	30828	-0-	-0-	-0-	57	1	29865	3	Y	824	824	0	15
							906	9							
09		32379 X	32379	-0-	-0-	-0-	142	1	31350	3	Y	806	801	0	20
							887	9							
10		34577 X	34577	-0-	-0-	-0-	144	1	33616	3	Y	743	749	0	14
							817	9							
11		29730 X	29207	-0-	-523	-0-	80	1	28510	3	Y	556	551	0	19
							612	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	264138	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8496 - 13586
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
06		15600 X	-0-	-0-	-15600	-0-			-0-		3 0	-0-
07		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			-0-			-0-
08		7533 X	1700	-0-	-5833	-0-	41 1	1646 3	Y	12	12 0	-0-
							13 9					
09		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	97 1	7651 3	Y	979	958 0	21
							1077 9					
10		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	37 1	5178 3	Y	1256	1175 0	66 1
							1382 9					36
*11		10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	37 1	9100 3	Y	1236	1241 0	31
							1360 9					
WORTHY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	264174	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9102 - 13325
06		25440 X	25426	-0-	-14	-0-	78 1	24273 3	Y	977	969 0	27
							1075 9					
07		30194 X	29171	-0-	-1023	-0-	30 1	27136 3	Y	1823	1814 0	36
							2005 9					
08		31000 X	24720	-0-	-6280	-0-	32 1	22723 3	Y	1786	1796 0	26
							1965 9					
09		30000 X	25872	-0-	-4128	-0-	26 1	23815 3	Y	1846	1840 0	32
							2031 9					
10		31000 X	25872	-0-	-5128	-0-	27 1	23769 3	Y	1887	1881 0	38
							2076 9					
11		28230 X	23741	-0-	-4489	-0-	28 1	21974 3	Y	1580	1581 0	37
							1738 9					
WORTHY RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	264177	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9495 - 13266
06		20100 X	13438	-0-	-6662	-0-	40 1	12503 3	Y	814	815 0	22
							895 9					
07		20584 X	11851	-0-	-8733	-0-	12 1	11136 3	Y	639	648 0	13
							703 9					
08		22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	30 1	21288 3	Y	799	800 0	12
							879 9					
09		21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	23 1	20379 3	Y	714	714 0	12
							785 9					
10		22343 X	22343	-0-	-0-	-0-	25 1	21493 3	Y	750	747 0	15
							825 9					
*11		23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	29 1	22356 3	Y	701	699 0	17
							771 9					
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	264178	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7703 - 12566
06		24990 X	24463	-0-	-527	-0-	75 1	19005 3	Y	4894	4896 0	55
							5383 9					
07		24779 X	24779	-0-	-0-	-0-	86 1	19563 3	Y	4664	4643 0	76
							5130 9					
08		23048 X	23048	-0-	-0-	-0-	85 1	18622 3	Y	3946	3962 0	60
							4341 9					
09		20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	90 1	16114 3	Y	3590	3593 0	57
							3949 9					
10		21118 X	21118	-0-	-0-	-0-	97 1	16964 3	Y	3688	3657 0	88
							4057 9					
*11		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	85 1	17554 3	Y	3333	3364 0	57
							3666 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	
-----															
06		10230 X	4339	-0-	-5891	-0-	41	1	3253	3	Y	950	966	0	37
							1045	9							
07		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	85	1	3584	3	Y	769	774	0	32
							846	9							
08		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	42	1	2948	3	Y	720	717	0	35
							792	9							
09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	89	1	2232	3	Y	1206	1199	0	42
							1327	9							
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							
-----															
BEINHORN RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	264192	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8610 - 14143		
06		33750 X	24566	-0-	-9184	-0-	107	1	22129	3	Y	2118	2178	1	86
							2330	9							
07		37810 X	37810	-0-	-0-	-0-	189	1	34517	3	Y	2822	2741	1	167
							3104	9							
08		33790 X	28005	-0-	-5785	-0-	338	1	24643	3	Y	2749	2799	1	117
							3024	9							
09		32700 X	27509	-0-	-5191	-0-	279	1	24349	3	Y	2619	2581	1	155
							2881	9							
10		33790 X	32672	-0-	-1118	-0-	177	1	28107	3	Y	3989	3633	1	511
							4388	9							
11		32700 X	21067	-0-	-11633	-0-	89	1	18496	3	Y	2251	2706	1	3 8 53
							2476	9							
-----															
WORTHEY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264298	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	9515 - 14480		
06		36556 X	36556	-0-	-0-	-0-	19	1	35469	3	Y	971	965	0	18
							1068	9							
07		87081 X	87081	-0-	-0-	-0-	54	1	85391	3	Y	1487	1475	0	30
							1636	9							
08		56994 X	56994	-0-	-0-	-0-	51	1	55652	3	Y	1174	1180	0	24
							1291	9							
09		63887 X	63887	-0-	-0-	-0-	40	1	62807	3	Y	945	950	0	19
							1040	9							
10		59998 X	59998	-0-	-0-	-0-	36	1	58728	3	Y	1122	1122	0	19
							1234	9							
*11		53427 X	53427	-0-	-0-	-0-	34	1	50940	3	Y	1384	1377	0	26
							1522	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8850 - 13403		
06		11430 X	6589	-0-	-4841	-0-	31	1	5861	3	Y	634	645	0	31
							697	9							
07		11811 X	8714	-0-	-3097	-0-	198	1	7627	3	Y	808	782	0	57
							889	9							
08		11594 X	9967	-0-	-1627	-0-	142	1	9179	3	Y	587	608	0	36
							646	9							
09		11220 X	8009	-0-	-3211	-0-	107	1	7245	3	Y	597	596	0	37
							657	9							
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							

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		32970 X	26615	-0-	-6355	-0-	39	1	22102	3	Y	4067	4078	1	193
							4474	9							
07		34069 X	24578	-0-	-9491	-0-	42	1	21471	3	Y	2786	2878	1	101
							3065	9							
08		32271 X	21571	-0-	-10700	-0-	38	1	18577	3	Y	2687	2588	1	200
							2956	9							
09		31230 X	23045	-0-	-8185	-0-	35	1	19950	3	Y	2782	2903	1	79
							3060	9							
10		28427 X	17123	-0-	-11304	-0-	29	1	14910	3	Y	1985	1942	1	122
							2184	9							
*11		26610 X	18400	-0-	-8210	-0-	29	1	15705	3	Y	2424	2410	1	136
							2666	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	264301	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9900 - 14228			
06		16230 X	9872	-0-	-6358	-0-	107	1	8709	3	Y	960	940	0	37
							1056	9							
07		16120 X	10496	-0-	-5624	-0-	220	1	9247	3	Y	935	933	0	39
							1029	9							
08		13919 X	11750	-0-	-2169	-0-	145	1	10196	3	Y	1281	1258	0	62
							1409	9							
09		12990 X	10594	-0-	-2396	-0-	161	1	9600	3	Y	757	793	0	26
							833	9							
10		10633 X	10385	-0-	-248	-0-	146	1	9517	3	Y	656	661	0	21
							722	9							
11		11370 X	9228	-0-	-2142	-0-	135	1	8272	3	Y	746	729	0	37
							821	9						1 8	
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264329	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8555 - 13779			
06		67980 X	58520	-0-	-9460	-0-	1209	1	53329	3	Y	3620	3647	0	120
							3982	9							
07		68696 X	58082	-0-	-10614	-0-	880	1	52922	3	Y	3891	3880	0	131
							4280	9							
08		68696 X	43640	-0-	-25056	-0-	979	1	39539	3	Y	2838	2823	0	146
							3122	9							
09		61140 X	40365	-0-	-20775	-0-	1170	1	35185	3	Y	3645	3612	0	179
							4010	9							
10		61132 X	47477	-0-	-13655	-0-	1139	1	42466	3	Y	3520	3561	0	138
							3872	9							
11		58530 X	53584	-0-	-4946	-0-	1118	1	47619	3	Y	4406	4435	0	109
							4847	9							
-----															
FOGMT		WELL #:		7SP	RRCID ->	264426	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6875 - 11766			
06		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	75	1	10898	3	Y	2690	2800	1	41
							2959	9							
07		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	33	1	3958	3	Y	1383	1220	1	47
							1521	9						157 8	
08		45 X	45	-0-	-0-	-0-	22	1	12	3	Y	10	21	1	36
							11	9							
09		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	5	1	1133	3	Y	451	435	1	52
							496	9							
10		653 X	653	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	33	77	1	-0-
							36	9						8 8	
*11		578 X	578	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	10	7	1	-0-
							11	9						3 8	

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	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				
06	21810 X	16354	-0-	-5456	-0-	81	1	15317	3	Y	869	873	0	42
						956	9							
07	20956 X	15871	-0-	-5085	-0-	378	1	14508	3	Y	895	874	0	63
						985	9							
08	20956 X	16394	-0-	-4562	-0-	222	1	14351	3	Y	1655	1616	0	102
						1821	9							
09	17760 X	15316	-0-	-2444	-0-	210	1	14148	3	Y	871	919	0	54
						958	9							
10	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	18	1	18042	3	Y	971	913	0	23 1 89
						1068	9							
11	16350 X	14018	-0-	-2332	-0-	220	1	13139	3	Y	599	642	0	46
						659	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264703		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8515 - 12782			
06	21240 X	8471	-0-	-12769	-0-	39	1	7995	3	Y	397	416	0	29
						437	9							
07	21700 X	9208	-0-	-12492	-0-	47	1	8279	3	Y	802	790	0	41
						882	9							
08	21700 X	10085	-0-	-11615	-0-	46	1	9423	3	Y	560	555	0	46
						616	9							
09	15360 X	3429	-0-	-11931	-0-	18	1	3047	3	Y	331	349	0	28
						364	9							
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-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 264802		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 8045		PERF. 8670 - 13842			
06	12360 X	10030	-0-	-2330	-0-	106	1	8625	3	Y	1181	1176	0	46
						1299	9							
07	15996 X	12647	-0-	-3349	-0-	242	1	10196	3	Y	2008	1970	0	84
						2209	9							
08	15066 X	8691	-0-	-6375	-0-	102	1	7219	3	Y	1245	1269	0	60
						1370	9							
09	10980 X	7112	-0-	-3868	-0-	129	1	6188	3	Y	723	758	0	25
						795	9							
10	13423 X	9274	-0-	-4149	-0-	175	1	7407	3	Y	1538	1513	0	50
						1692	9							
11	12240 X	9170	-0-	-3070	-0-	199	1	7631	3	Y	1218	1207	0	61
						1340	9							
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264810		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 5431		PERF. 5725 - 9580			
06	5430 X	5376	-0-	-54	-0-	5075	3	301	9	N	274	325	1	158
07	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6174	3	358	9	N	325	347	1	136
08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5558	3	310	9	N	282	158	1	260
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5659	3	296	9	N	269	178	1	351
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
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264811		COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 5731		PERF. 6080 - 9903			
06	10890 X	10190	-0-	-700	-0-	9913	3	277	9	N	252	157	1	241
07	11253 X	10541	-0-	-712	-0-	10263	3	278	9	N	253	348	1	146
08	10943 X	10502	-0-	-441	-0-	10223	3	279	9	N	254	169	1	231
09	10230 X	3519	-0-	-6711	-0-	3447	3	72	9	N	65			296
10	10540 X	670	-0-	-9870	-0-	670	3			N	-0-			296
11	10200 X	99	-0-	-10101	-0-	98	3	1	9	N	1	178	1	117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	264834	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8658 - 13633
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	16 1	3425 3	Y	2932	2926 0	74	
						3225 9						
07	3100 N	5162	-0-	2062	2062	19 1	3791 3	Y	1229	1263 0	40	
						1352 9						
08	10506 X	8444	-0-	-2062	-0-	30 1	5808 3	Y	2369	2346 0	63	
						2606 9						
09	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	26 1	4534 3	Y	1786	1779 0	70	
						1965 9						
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	4 1	678 3	Y	214	211 0	60 1 13	
						235 9						
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	1	9 0	4 1 -0-	
										1 8		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264835	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9005 - 13468
06	18360 X	15250	-0-	-3110	-0-	69 1	12949 3	Y	2029	2010 0	98	
						2232 9						
07	18538 X	14292	-0-	-4246	-0-	305 1	11715 3	Y	2065	2018 0	145	
						2272 9						
08	18538 X	13774	-0-	-4764	-0-	188 1	12179 3	Y	1279	1345 0	79	
						1407 9						
09	15870 X	15089	-0-	-781	-0-	194 1	13074 3	Y	1655	1632 0	102	
						1821 9						
10	16399 X	15002	-0-	-1397	-0-	16 1	12918 3	Y	1880	1765 0	45 1 172	
						2068 9						
11	15240 X	11694	-0-	-3546	-0-	288 1	10064 3	Y	1220	1298 0	94	
						1342 9						

CAGE		WELL #:		4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	6090 - 9493
06	13080 X	9262	-0-	-3818	-0-	8204 3	1058 9	N	962	1034 1	1 8 319	
						8571 3	704 9	N	640	689 1	2 8 268	
07	13299 X	9275	-0-	-4024	-0-	8997 3	876 9	N	796	670 1	394	
						7895 3	746 9	N	678	538 1	534	
08	10633 X	9873	-0-	-760	-0-	7715 3	795 9	N	723	1043 1	214	
						5628 3	513 9	N	466	485 1	195	
09	10290 X	8641	-0-	-1649	-0-							
10	10633 X	8510	-0-	-2123	-0-							
11	9540 X	6141	-0-	-3399	-0-							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8640 - 13659
06	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	49 1	11400 3	Y	1145	1163 1	17	
						1260 9						
07	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	22 1	13803 3	Y	1052	1040 1	29	
						1157 9						
08	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	68 1	13811 3	Y	2124	2126 1	27	
						2336 9						
09	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	50 1	12814 3	Y	1572	1575 1	24	
						1729 9						
*10	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	81 1	11622 3	Y	1467	1461 1	30	
						1614 9						
11	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-			Y	NO RPT		30	





-----															
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)	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	
-----															
06		21900 X	17614	-0-	-4286	-0-	81	1	16426	3	Y	1006	997	0	72
							1107	9							
07		28458 X	18109	-0-	-10349	-0-	97	1	17092	3	Y	836	866	0	42
							920	9							
08		28458 X	18180	-0-	-10278	-0-	85	1	17447	3	Y	589	583	0	48
							648	9							
09		22320 X	21235	-0-	-1085	-0-	118	1	20082	3	Y	941	910	0	79
							1035	9							
10		22257 X	22257	-0-	-0-	-0-	147	1	20998	3	Y	1011	902	0	43 1 145
							1112	9							
*11		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	103	1	16865	3	Y	834	890	0	89
							917	9							
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798															
-----															
06		21780 X	9412	-0-	-12368	-0-	35	1	8043	3	Y	1213	1217	0	18
							1334	9							
07		14725 X	14162	-0-	-563	-0-	21	1	13274	3	Y	788	736	0	48 1 22
							867	9							
08		14725 X	13531	-0-	-1194	-0-	61	1	12220	3	Y	1136	1144	0	14
							1250	9							
09		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	46	1	11883	3	Y	1222	1217	0	19
							1344	9							
10		14167 X	13132	-0-	-1035	-0-	81	1	11702	3	Y	1226	1219	0	1 8 25
							1349	9							
11		13710 X	12506	-0-	-1204	-0-	87	1	10877	3	Y	1346	1344	0	1 8 26
							1481	9							
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503															
-----															
06		23040 X	16926	-0-	-6114	-0-	66	1	15149	3	Y	1555	1563	0	24
							1711	9							
07		20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	32	1	19741	3	Y	1095	1024	0	65 1 30
							1205	9							
08		19840 X	17562	-0-	-2278	-0-	74	1	14984	3	Y	2276	2277	0	29
							2504	9							
09		19200 X	18029	-0-	-1171	-0-	61	1	15612	3	Y	2142	2138	0	33
							2356	9							
10		20987 X	15695	-0-	-5292	-0-	97	1	14030	3	Y	1425	1429	0	29
							1568	9							
11		20310 X	15024	-0-	-5286	-0-	106	1	13198	3	Y	1496	1496	0	29
							1646	9							
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423															
-----															
06		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	37	1	7930	3	Y	1995	2014	0	50
							2195	9							
07		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	39	1	7685	3	Y	2026	2010	0	66
							2229	9							
08		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	31	1	5946	3	Y	2479	2479	0	66
							2727	9							
09		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	49	1	8530	3	Y	2302	2278	0	90
							2532	9							
10		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	46	1	8195	3	Y	2115	1967	0	109 1 129
							2327	9							
*11		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	40	1	8002	3	Y	2183	2170	0	38 1 102
							2401	9					2	8	

-----															
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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		28380 X	20464	-0-	-7916	-0-	142	1	17423	3	Y	2635	2557	0	113 1 68
							2899	9							
07		27961 X	27961	-0-	-0-	-0-	216	1	24350	3	Y	3086	3021	0	82 1 51
							3395	9							
08		24676 X	20036	-0-	-4640	-0-	145	1	16290	3	Y	3274	3135	0	90 1 100
							3601	9							
09		20610 X	18506	-0-	-2104	-0-	148	1	14919	3	Y	3126	3007	0	110 1 105
							3439	9							
10		27962 X	18366	-0-	-9596	-0-	109	1	14662	3	Y	3268	3266	0	3 8 104
							3595	9							
11		27060 X	17646	-0-	-9414	-0-	63	1	14782	3	Y	2463	2483	0	18 8 66
							2709	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	3H	RRCID ->	265382	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8626 - 13465		
06		41130 X	23115	-0-	-18015	-0-	164	1	20183	3	Y	2516	2432	0	108 1 65
							2768	9							
07		38502 X	23513	-0-	-14989	-0-	179	1	20064	3	Y	2973	2910	0	79 1 49
							3270	9							
08		30845 X	26971	-0-	-3874	-0-	188	1	21169	3	Y	5104	4857	0	140 1 156
							5614	9							
09		23130 X	22763	-0-	-367	-0-	187	1	18899	3	Y	3343	3269	0	118 1 112
							3677	9							
10		23901 X	22661	-0-	-1240	-0-	143	1	19208	3	Y	3009	3025	0	96
							3310	9							
11		26100 X	21924	-0-	-4176	-0-	82	1	19261	3	Y	2237	2261	0	12 8 60
							2461	9							
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	265386	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8472 - 13633		
06		21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	78	1	16828	3	Y	4340	4308	0	110
							4774	9							
07		15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	64	1	12528	3	Y	2376	2408	0	78
							2614	9							
08		18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	86	1	16448	3	Y	1878	1906	0	50
							2066	9							
09		17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	88	1	15345	3	Y	1961	1935	0	76
							2157	9							
10		17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	87	1	15380	3	Y	2061	1913	0	98 1 126
							2267	9							
*11		16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	70	1	13943	3	Y	1862	1864	0	37 1 87
							2048	9							
-----															
STANLEY RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	265442	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9365 - 14666		
06		44280 X	32211	-0-	-12069	-0-	164	1	30145	3	Y	1729	1732	0	40
							1902	9							
07		39897 X	34485	-0-	-5412	-0-	107	1	32434	3	Y	1767	1778	0	29
							1944	9							
08		39897 X	31399	-0-	-8498	-0-	56	1	29495	3	Y	1680	1678	0	31
							1848	9							
09		38610 X	31109	-0-	-7501	-0-	131	1	29019	3	Y	1781	1768	0	44
							1959	9							
10		39897 X	29142	-0-	-10755	-0-	117	1	27288	3	Y	1579	1594	0	29
							1737	9							
11		33360 X	23610	-0-	-9750	-0-	62	1	22049	3	Y	1359	1342	0	46
							1495	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
06		33780 X	22314	-0-	-11466	-0-	113	1	20818	3	Y	1257	1265	1	29
							1383	9							
07		34906 X	30271	-0-	-4635	-0-	94	1	28340	3	Y	1670	1672	1	27
							1837	9							
08		34100 X	27523	-0-	-6577	-0-	49	1	25735	3	Y	1581	1579	1	29
							1739	9							
09		33000 X	30035	-0-	-2965	-0-	127	1	28112	3	Y	1633	1622	0	40
							1796	9							
10		37541 X	30208	-0-	-7333	-0-	122	1	28291	3	Y	1632	1642	0	30
							1795	9							
11		29280 X	25658	-0-	-3622	-0-	68	1	24067	3	Y	1381	1365	0	46
							1519	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	18H	RRCID ->	265560	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	7942 - 13191		
06		28620 X	15563	-0-	-13057	-0-	30	1	11923	3	Y	3282	3268	0	78
							3610	9							
07		17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	37	1	14160	3	Y	2831	2856	0	53
							3114	9							
08		20801 X	20801	-0-	-0-	-0-	59	1	17537	3	Y	2914	2904	0	63
							3205	9							
09		23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	51	1	19865	3	Y	2829	2836	0	56
							3112	9							
10		17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	40	1	13868	3	Y	3374	3342	0	88
							3711	9							
11		16320 X	3124	-0-	-13196	-0-	12	1	2591	3	Y	474	538	0	24
							521	9							
-----															
STANLEY RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	265563	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	9120 - 14427		
06		67350 X	38659	-0-	-28691	-0-	197	1	36250	3	Y	2011	2014	0	47
							2212	9							
07		57164 X	43934	-0-	-13230	-0-	136	1	41225	3	Y	2339	2348	0	38
							2573	9							
08		55862 X	42777	-0-	-13085	-0-	76	1	40108	3	Y	2357	2352	0	43
							2593	9							
09		54060 X	45781	-0-	-8279	-0-	193	1	42819	3	Y	2517	2498	0	62
							2769	9							
10		55862 X	35622	-0-	-20240	-0-	143	1	33330	3	Y	1954	1980	0	36
							2149	9							
11		42510 X	30982	-0-	-11528	-0-	80	1	28416	3	Y	2255	2215	0	76
							2481	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	19H	RRCID ->	265564	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	8047 - 13090		
06		11430 X	7342	-0-	-4088	-0-	15	1	5868	3	Y	1326	1319	0	31
							1459	9							
07		9331 X	6253	-0-	-3078	-0-	13	1	4811	3	Y	1299	1305	0	25
							1429	9							
08		9331 X	6606	-0-	-2725	-0-	17	1	4951	3	Y	1489	1482	0	32
							1638	9							
09		9030 X	5440	-0-	-3590	-0-	10	1	4059	3	Y	1246	1253	0	25
							1371	9							
10		9331 X	7618	-0-	-1713	-0-	18	1	6380	3	Y	1109	1105	0	29
							1220	9							
11		7350 X	1401	-0-	-5949	-0-	6	1	1244	3	Y	137	159	0	7
							151	9							

-----															
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	239	1	31337	3	Y	2822	2822	0	58
							3104	9							
07		36950 X	36950	-0-	-0-	-0-	229	1	33784	3	Y	2670	2624	0	104
							2937	9							
08		37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	341	1	34598	3	Y	1973	1933	0	144
							2170	9							
09		28740 X	27825	-0-	-915	-0-	248	1	25969	3	Y	1462	1552	0	54
							1608	9							
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							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388															
06		48300 X	19630	-0-	-28670	-0-	98	1	17999	3	Y	1394	1403	0	32
							1533	9							
07		30256 X	26446	-0-	-3810	-0-	80	1	24423	3	Y	1766	1769	0	29
							1943	9							
08		30256 X	28502	-0-	-1754	-0-	51	1	26627	3	Y	1658	1657	0	30
							1824	9							
09		29737 X	29737	-0-	-0-	-0-	125	1	27654	3	Y	1780	1766	0	44
							1958	9							
10		30256 X	30175	-0-	-81	-0-	121	1	28115	3	Y	1763	1774	0	33
							1939	9							
11		27570 X	26732	-0-	-838	-0-	70	1	24921	3	Y	1578	1558	0	53
							1736	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041															
06		21420 X	15985	-0-	-5435	-0-	33	1	12990	3	Y	2693	2698	0	64
							2962	9							
07		32085 X	12310	-0-	-19775	-0-	25	1	9803	3	Y	2256	2277	0	43
							2482	9							
08		32085 X	10783	-0-	-21302	-0-	29	1	8580	3	Y	1976	1976	0	43
							2174	9							
09		30990 X	11165	-0-	-19825	-0-	24	1	9438	3	Y	1548	1556	0	4 8 31
							1703	9							
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							
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362															
06		20040 X	8969	-0-	-11071	-0-	38	1	7744	3	Y	1079	1072	0	78
							1187	9							
07		20708 X	16156	-0-	-4552	-0-	85	1	14960	3	Y	1010	1037	0	51
							1111	9							
08		20212 X	11466	-0-	-8746	-0-	52	1	10719	3	Y	632	631	0	52
							695	9							
09		16350 X	6183	-0-	-10167	-0-	33	1	5654	3	Y	451	465	0	38
							496	9							
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							

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	17370 X	11512	-0-	-5858	-0-	93	1	10597	3	Y	747	703	0	100
07	15407 X	13381	-0-	-2026	-0-	822	9	10044	3	Y	2807	2849	0	58
08	13485 X	10700	-0-	-2785	-0-	249	1	8325	3	Y	2090	2064	0	84
09	13050 X	10028	-0-	-3022	-0-	3088	9	7546	3	Y	2177	2182	0	79
10	13392 X	6639	-0-	-6753	-0-	76	1	5428	3	Y	1032	1063	0	48
11	12960 X	8380	-0-	-4580	-0-	2299	9	6635	3	Y	1501	1502	0	47
						87	1							
						2395	9							
						76	1							
						1135	9							
						84	1							
						1651	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 266340		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695					
06	39510 X	29842	-0-	-9668	-0-	178	1	27681	3	Y	1803	1871	1	132
07	39091 X	23036	-0-	-16055	-0-	1983	9	21127	3	Y	1542	1515	1	159
08	39091 X	22059	-0-	-17032	-0-	213	1	20064	3	Y	1584	1586	1	157
09	32670 X	30197	-0-	-2473	-0-	1696	9	27820	3	Y	1980	1979	1	154
10	31465 X	28401	-0-	-3064	-0-	253	1	25897	3	Y	1951	1985	1	120
11	29850 X	27829	-0-	-2021	-0-	1742	9	25374	3	Y	2081	2088	1	113
						199	1						4	8
						2178	9							
						358	1							
						2146	9							
						128	1							
						2289	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565					
06	31800 X	20780	-0-	-11020	-0-	126	1	19597	3	Y	961	959	1	70
07	22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	1057	9	20638	3	Y	1716	1609	1	177
08	23560 X	19358	-0-	-4202	-0-	208	1	17533	3	Y	1458	1490	1	145
09	22800 X	22223	-0-	-577	-0-	1888	9	20097	3	Y	1802	1803	1	140
10	23560 X	21925	-0-	-1635	-0-	221	1	19983	3	Y	1514	1561	1	93
11	21990 X	20225	-0-	-1765	-0-	1604	9	18368	3	Y	1578	1586	1	85
						144	1						4	8
						1982	9							
						277	1							
						1665	9							
						93	1							
						1736	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817					
06	37620 X	21122	-0-	-16498	-0-	122	1	19098	3	Y	1729	1754	1	127
07	33635 X	23045	-0-	-10590	-0-	1902	9	21609	3	Y	1107	1120	1	114
08	33635 X	22345	-0-	-11290	-0-	218	1	20825	3	Y	1144	1145	1	113
09	27030 X	23687	-0-	-3343	-0-	1218	9	21974	3	Y	1414	1414	1	110
10	23033 X	22857	-0-	-176	-0-	262	1	20872	3	Y	1542	1557	1	95
11	22290 X	20806	-0-	-1484	-0-	1258	9	18913	3	Y	1608	1616	1	87
						158	1						3	8
						1555	9							
						289	1							
						1696	9							
						95	1							
						1769	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	266406	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 8030	- 11153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	2			-0-
07		2604 X	767	-0-	-1837	-0-	92	1	540	3	123	2	8	123
							135	9						
08		6603 X	5169	-0-	-1434	-0-	141	1	4882	3	133			256
							146	9						
09		3840 X	1033	-0-	-2807	-0-	44	1	807	3	165			421
							182	9						
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	202	1	4438	3	67	388	1	100
							74	9						
11		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					10			110
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	30H	RRCID ->	266425	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7920	- 13066	
06		17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-				Y	-0-	42	0	-0-
07		17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-				Y	-0-			-0-
08		17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-				Y	-0-			-0-
09		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	8	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	31H	RRCID ->	266429	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 8222	- 13061	
06		18060 X	2997	-0-	-15063	-0-	44	1	2562	3	355	352	0	57
							391	9						
07		18631 X	7564	-0-	-11067	-0-	12	1	5793	3	1599	644	0	103
							1759	9				13	8	
08		11191 X	9430	-0-	-1761	-0-	16	1	8228	3	1078	1142	0	27
							1186	9						
09		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	25	1	8724	3	861	866	0	22
							947	9						
10		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	17	1	9613	3	1071	1056	0	37
							1178	9						
*11		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	46	1	10060	3	892	879	0	50
							981	9						
-----														
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 7640	- 10798	
06		8880 X	997	-0-	-7883	-0-	231	3	766	9	696	679	1	41
07		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					1140	1122	1	59
08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	244	1	1666	3	1203	1220	1	42
							1323	9						
09		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	117	1	3580	3	1046	1015	1	73
							1151	9						
10		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	1293	1	4512	3	597	569	1	101
							657	9						
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					-0-	101	1	-0-
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 8796	- 13725	
06		25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	42	1	22109	3	3116	3116	0	94
							3428	9						
07		45356 X	45356	-0-	-0-	-0-	83	1	43694	3	1435	1475	0	54
							1579	9						
08		36762 X	36762	-0-	-0-	-0-	819	1	34372	3	1428	1353	0	129
							1571	9						
09		28950 X	28397	-0-	-553	-0-	71	1	26296	3	1845	1911	0	63
							2030	9						
10		45353 X	21862	-0-	-23491	-0-	66	1	19765	3	1846	1823	0	86
							2031	9						
11		43890 X	25298	-0-	-18592	-0-	97	1	23152	3	1791	1817	0	60
							1970	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 266448		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
06		36540 X	33310	-0-	-3230	-0-	57	1	30008	3	Y	2950	2949 0	89
							3245	9						
07		39959 X	25265	-0-	-14694	-0-	44	1	23028	3	Y	1994	2008 0	75
							2193	9						
08		39959 X	1750	-0-	-38209	-0-	39	1	1671	3	Y	36	108 0	3
							40	9						
09		38670 X	14984	-0-	-23686	-0-	38	1	14304	3	Y	584	567 0	20
							642	9						
10		34410 X	17105	-0-	-17305	-0-	56	1	16744	3	Y	277	284 0	13
							305	9						
11		33300 X	7464	-0-	-25836	-0-	26	1	6195	3	Y	1111	1087 0	37
							1222	9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 266449		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558				
-----														
06		29280 X	11975	-0-	-17305	-0-	19	1	9922	3	Y	1849	1836 0	56
							2034	9						
07		49507 X	30415	-0-	-19092	-0-	53	1	27636	3	Y	2478	2441 0	93
							2726	9						
08		49507 X	972	-0-	-48535	-0-	17	1	716	3	Y	217	290 0	20
							239	9						
09		47910 X	16988	-0-	-30922	-0-	41	1	15412	3	Y	1395	1368 0	47
							1535	9						
10		30411 X	18047	-0-	-12364	-0-	51	1	15254	3	Y	2493	2424 0	116
							2742	9						
11		29430 X	24480	-0-	-4950	-0-	91	1	21833	3	Y	2256	2297 0	75
							2482	9						
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 266450		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568				
-----														
06		12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	459	1	11918	3	Y	328	377 1	33
							361	9						
07		11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	571	1	10448	3	Y	318	290 1	61
							350	9						
08		12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	540	1	11994	3	Y	270	252 1	79
							297	9						
09		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	553	1	11224	3	Y	274	224 1	129
							301	9						
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						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266562		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878				
-----														
06		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	763	776 0	51
07		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	781	797 0	35
08		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	335	1	3509	3	Y	878	804 0	71
							966	9				38 1		
09		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	267	1	2669	3	Y	1248	1279 0	40
							1373	9						
10		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	420	1	2441	3	Y	1553	1541 0	52
							1708	9						
11		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	415	1	1489	3	Y	1080	1061 0	71
-----														



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	266564	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8711 - 12329	
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
06	43650 X	24353	-0-	-19297	-0-	41 1	21510	3	Y	2547	2537	0	77
						2802 9							
07	50037 X	50037	-0-	-0-	-0-	87 1	45493	3	Y	4052	3193	0	121
						4457 9					815	8	
08	39401 X	2622	-0-	-36779	-0-	47 1	1970	3	Y	550	621	0	50
						605 9							
09	38130 X	12462	-0-	-25668	-0-	30 1	11150	3	Y	1165	1175	0	40
						1282 9							
10	50034 X	20077	-0-	-29957	-0-	64 1	18998	3	Y	923	920	0	43
						1015 9							
11	48420 X	22367	-0-	-26053	-0-	88 1	21015	3	Y	1084	1091	0	36
						1192 9							
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		21H	RRCID ->	266565	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7983 - 13178	
06	37050 X	11364	-0-	-25686	-0-	21 1	8306	3	Y	2761	2759	0	65
						3037 9							
07	38285 X	7715	-0-	-30570	-0-	15 1	5893	3	Y	1643	1677	0	31
						1807 9							
08	22506 X	8030	-0-	-14476	-0-	22 1	6675	3	Y	1212	1217	0	26
						1333 9							
09	21780 X	6295	-0-	-15485	-0-	13 1	4978	3	Y	1185	1187	0	24
						1304 9							
10	22506 X	7096	-0-	-15410	-0-	15 1	5383	3	Y	1544	1528	0	40
						1698 9							
11	11370 X	1852	-0-	-9518	-0-	8 1	1684	3	Y	145	178	0	7
						160 9							
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		22H	RRCID ->	266566	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	8092 - 13184	
06	34073 X	34073	-0-	-0-	-0-	72 1	29000	3	Y	4546	4535	0	108
						5001 9							
07	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	80 1	30687	3	Y	4381	4406	0	83
						4819 9							
08	38099 X	35306	-0-	-2793	-0-	100 1	30068	3	Y	4671	4653	0	101
						5138 9							
09	36870 X	34115	-0-	-2755	-0-	75 1	29185	3	Y	4414	4427	0	88
						4855 9							
10	38099 X	29066	-0-	-9033	-0-	70 1	24465	3	Y	4119	4100	0	107
						4531 9							
11	34440 X	3520	-0-	-30920	-0-	14 1	2748	3	Y	688	760	0	35
						757 9							
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		23H	RRCID ->	266569	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7831 - 13114	
06	29910 X	19421	-0-	-10489	-0-	39 1	15292	3	Y	3718	3706	0	88
						4090 9							
07	30907 X	17708	-0-	-13199	-0-	36 1	14098	3	Y	3249	3276	0	61
						3574 9							
08	30907 X	17570	-0-	-13337	-0-	48 1	14353	3	Y	2881	2880	0	62
						3169 9							
09	24240 X	14750	-0-	-9490	-0-	31 1	12112	3	Y	2370	2385	0	47
						2607 9							
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							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
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		
06		23580 X	18855	-0-	-4725	-0-	47	1	3320	3354	0	21	1	69
							3652	9						
07		24366 X	17623	-0-	-6743	-0-	57	1	3409	3374	0			104
							3750	9						
08		24304 X	18806	-0-	-5498	-0-	73	1	3469	3502	0			71
							3816	9						
09		23520 X	17680	-0-	-5840	-0-	58	1	3394	3348	0			117
							3733	9						
10		20367 X	14369	-0-	-5998	-0-	54	1	2717	2732	0			102
							2989	9						
11		18870 X	18545	-0-	-325	-0-	71	1	3487	3479	0			110
							3836	9						
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
06		27000 X	22113	-0-	-4887	-0-	58	1	3242	3290	0	23	1	68
							3566	9						
07		27900 X	21759	-0-	-6141	-0-	75	1	3130	3102	0			96
							3443	9						
08		27032 X	21317	-0-	-5715	-0-	89	1	2773	2813	0			56
							3050	9						
09		26160 X	16544	-0-	-9616	-0-	56	1	2676	2640	0			92
							2944	9						
10		27032 X	14236	-0-	-12796	-0-	58	1	2050	2065	0			77
							2255	9						
11		22110 X	12908	-0-	-9202	-0-	53	1	1696	1720	0			53
							1866	9						
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
06		26610 X	25308	-0-	-1302	-0-	67	1	3606	3628	0	20	1	75
							3967	9						
07		23870 X	22426	-0-	-1444	-0-	78	1	3138	3117	0			96
							3452	9						
08		23963 X	17098	-0-	-6865	-0-	69	1	2635	2677	0			54
							2899	9						
09		25320 X	16585	-0-	-8735	-0-	56	1	2683	2645	0			92
							2951	9						
10		26164 X	17855	-0-	-8309	-0-	70	1	2892	2875	0			109
							3181	9						
11		25320 X	16901	-0-	-8419	-0-	62	1	3655	3649	0			115
							4021	9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
06		16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-			-0-	20	0			-0-
07		15066 X	388	-0-	-14678	-0-	1	1	-0-					-0-
08		14973 X	2249	-0-	-12724	-0-	4	1	284	274	0	3	1	7
							312	9						
09		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	11	1	506	500	0			13
							557	9						
10		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	9	1	690	605	0	77	8	21
							759	9						
*11		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	14	1	532	364	0	169	8	20
							585	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		26H	RRCID ->	266585	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8144	- 14314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		37620 X	-0-	-0-	-37620	-0-			4	65	0		1
07		38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-			-0-	1	1		-0-
08		38874 X	1254	-0-	-37620	-0-	2	1	991	3	Y	237	228 0 3 1
							261	9					6
09		6930 X	4305	-0-	-2625	-0-	10	1	3341	3	Y	867	823 0 29 8
							954	9					21
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	21 0 88 8
11		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	57	57 8
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	266587	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7982	- 14370
06		34950 X	4368	-0-	-30582	-0-	60	1	3484	3	Y	749	752 0
							824	9					131
07		31403 X	-0-	-0-	-31403	-0-					Y	-0-	15 0 116 1
08		31403 X	-0-	-0-	-31403	-0-					Y	-0-	-0-
09		14670 X	-0-	-0-	-14670	-0-					Y	70	70 8
10		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	10	10 8
*11		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	43	1	9411	3	Y	1334	1236 0 24 8
							1467	9					74
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8627	- 14813
06		41340 X	30073	-0-	-11267	-0-	463	1	26931	3	Y	2435	2434 0
							2679	9					426
07		36859 X	23449	-0-	-13410	-0-	39	1	19242	3	Y	3789	1572 0 2397 1
							4168	9					246
08		31868 X	18603	-0-	-13265	-0-	31	1	15962	3	Y	2373	2532 0 27 1
							2610	9					60
09		30060 X	18282	-0-	-11778	-0-	46	1	16200	3	Y	1851	1865 0
							2036	9					46
10		31062 X	23055	-0-	-8007	-0-	36	1	20587	3	Y	2211	2174 0 8 8
							2432	9					75
11		30060 X	13998	-0-	-16062	-0-	57	1	12514	3	Y	1297	1272 0 29 8
							1427	9					71
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		11H	RRCID ->	266592	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8513	- 14032
06		38694 X	38694	-0-	-0-	-0-	206	1	35765	3	Y	2475	2465 1
							2723	9					93
07		44175 X	42873	-0-	-1302	-0-	243	1	40672	3	Y	1780	1812 1
							1958	9					61
08		44175 X	36582	-0-	-7593	-0-	506	1	34543	3	Y	1394	1405 1
							1533	9					50
09		42874 X	42874	-0-	-0-	-0-	837	1	39886	3	Y	1955	1939 1
							2151	9					66
10		42873 X	39795	-0-	-3078	-0-	719	1	37933	3	Y	1039	1063 1
							1143	9					42
*11		41490 X	36421	-0-	-5069	-0-	378	1	34375	3	Y	1516	1508 1
							1668	9					50

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
06		50370 X	39728	-0-	-10642	-0-	213 1	36986 3	Y	Y	2299	2292 1		86
							2529 9							
07		52049 X	38043	-0-	-14006	-0-	216 1	35990 3	Y	Y	1670	1699 1		57
							1837 9							
08		52049 X	34549	-0-	-17500	-0-	480 1	32736 3	Y	Y	1212	1226 1		43
							1333 9							
09		50370 X	36398	-0-	-13972	-0-	719 1	34260 3	Y	Y	1290	1290 1		43
							1419 9							
10		47864 X	31789	-0-	-16075	-0-	564 1	29750 3	Y	Y	1341	1330 1		54
							1475 9							
11		39720 X	31047	-0-	-8673	-0-	319 1	29049 3	Y	Y	1521	1525 1		50
							1673 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
-----														
06		41400 X	30528	-0-	-10872	-0-	161 1	28069 3	Y	Y	2089	2090 1		78
							2298 9							
07		42780 X	33387	-0-	-9393	-0-	177 1	29504 3	Y	Y	3369	3332 1		115
							3706 9							
08		42780 X	29001	-0-	-13779	-0-	397 1	27117 3	Y	Y	1352	1419 1		48
							1487 9							
09		41400 X	23154	-0-	-18246	-0-	450 1	21448 3	Y	Y	1142	1152 1		38
							1256 9							
10		42780 X	30563	-0-	-12217	-0-	541 1	28568 3	Y	Y	1322	1307 1		53
							1454 9							
11		32310 X	30311	-0-	-1999	-0-	311 1	28333 3	Y	Y	1511	1514 1		50
							1662 9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
-----														
06		28920 X	24562	-0-	-4358	-0-	115 1	13440 3	Y	Y	10006	10064 1	1 8	47
							11007 9							
07		30164 X	30164	-0-	-0-	-0-	471 1	23545 3	Y	Y	5589	5231 1	297 8	108
							6148 9							
08		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	193 1	22104 3	Y	Y	4888	4897 1		99
							5377 9							
09		24570 X	24038	-0-	-532	-0-	80 1	19090 3	Y	Y	4425	4461 1		63
							4868 9							
10		30163 X	23709	-0-	-6454	-0-	81 1	20107 3	Y	Y	3201	3168 1		96
							3521 9							
11		29190 X	25399	-0-	-3791	-0-	119 1	20987 3	Y	Y	3867	3868 1		95
							4254 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
-----														
06		36908 X	36908	-0-	-0-	-0-	247 1	30467 3	Y	Y	5631	5339 0	242 1	146
							6194 9							
07		33914 X	17511	-0-	-16403	-0-	116 1	13088 3	Y	Y	3915	3892 0	104 1	65
							4307 9							
08		33914 X	22404	-0-	-11510	-0-	188 1	21145 3	Y	Y	974	982 0	27 1	30
							1071 9							
09		32820 X	22193	-0-	-10627	-0-	191 1	19308 3	Y	Y	2449	2310 0	87 1	82
							2694 9							
10		33914 X	27544	-0-	-6370	-0-	181 1	24352 3	Y	Y	2737	2732 0		87
							3011 9							
11		32820 X	24299	-0-	-8521	-0-	91 1	21512 3	Y	Y	2330	2355 0		62
							2563 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	266598	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8120	-	13151
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		34950 X	3650	-0-	-31300	-0-	29 1	3621 3	Y	-0-				-0-
07		36115 X	16261	-0-	-19854	-0-	139 1	15646 3	Y	433	414 0	12 1		7
							476 9							
08		36115 X	17558	-0-	-18557	-0-	143 1	16129 3	Y	1169	1108 0	32 1		36
							1286 9							
09		19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	172 1	17422 3	Y	1526	1457 0	54 1		51
							1679 9							
10		21301 X	21301	-0-	-0-	-0-	140 1	18864 3	Y	2088	2073 0			66
							2297 9							
*11		21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	80 1	18969 3	Y	1987	2000 0			53
							2186 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	266600	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8651	-	13458
06		25980 X	-0-	-0-	-25980	-0-			Y	-0-				-0-
07		26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-			Y	-0-				-0-
08		26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-			Y	-0-				-0-
09		8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	12 1	2047 3	Y	4	4 0			-0-
							4 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		20H	RRCID ->	266601	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8600	-	13241
06		29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	223 1	27359 3	Y	1528	1422 0	66 1		40
							1681 9							
07		27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	222 1	24990 3	Y	2179	2125 0	58 1		36
							2397 9							
08		25823 X	25823	-0-	-0-	-0-	203 1	22814 3	Y	2551	2439 0	70 1		78
							2806 9							
09		23205 X	23205	-0-	-0-	-0-	201 1	20311 3	Y	2448	2354 0	86 1		82
							2693 9				4 8			
10		22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	144 1	19501 3	Y	2433	2438 0			77
							2676 9							
11		20490 X	19869	-0-	-621	-0-	73 1	17306 3	Y	2166	2185 0			58
							2383 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8160	-	13001
06		33600 X	611	-0-	-32989	-0-	49 3	562 9	Y	511	476 0	22 1		13
07		34720 X	1194	-0-	-33526	-0-	7 1	734 3	Y	412	407 0	11 1		7
							453 9							
08		34131 X	-0-	-0-	-34131	-0-			Y	-0-	7 0			-0-
09		10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			Y	-0-				-0-
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-				-0-
*11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	17 1	74 3	Y	2765	2691 0			74
							3042 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8581	-	13309
06		21510 X	-0-	-0-	-21510	-0-			Y	-0-				-0-
07		22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-			Y	-0-				-0-
08		22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-			Y	-0-				-0-
09		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	46 1	6418 3	Y	1887	1836 0			51
							2076 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	626	237 0	473 1	18
07		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	576	582 0	2 1	10
08		5921 X	4954	-0-	-967	-0-	115	1	4817 3		Y	20	30 0		-0-
							22	9							
09		5190 X	3035	-0-	-2155	-0-	119	1	2850 3		Y	60	59 0		1
							66	9							
10		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	96	1	3272 3		Y	1411	1336 0		76
							1552	9							
11		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	59	1	2796 3		Y	41	115 0	1 1	1
-----															
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917															
06		7470 X	4575	-0-	-2895	-0-	91	1	4341 3		Y	130			130
							143	9							
07		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	70	1	4242 3		Y	3646	3487 1		289
							4011	9							
08		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	86	1	5106 3		Y	2336	2599 1		26
							2570	9							
09		7470 X	1354	-0-	-6116	-0-	343	1	56 3		Y	868	874 0		20
							955	9							
10		7719 X	1088	-0-	-6631	-0-	273	1	68 3		Y	679	662 0		37
							747	9							
11		7470 X	1875	-0-	-5595	-0-	203	1	774 3		Y	745	747 0	14 1	21
							820	9							
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148															
06		50905 X	50905	-0-	-0-	-0-	20	1	50032 3		Y	775	780 0		21
							853	9							
07		46939 X	46939	-0-	-0-	-0-	41	1	45876 3		Y	929	925 0		25
							1022	9							
08		37448 X	33407	-0-	-4041	-0-	91	1	32096 3		Y	1109	1110 0		24
							1220	9							
09		36240 X	27523	-0-	-8717	-0-	109	1	26458 3		Y	869	874 0		19
							956	9							
10		37448 X	28018	-0-	-9430	-0-	129	1	26886 3		Y	912	892 0		39
							1003	9							
11		36240 X	30326	-0-	-5914	-0-	148	1	29270 3		Y	822	840 0		21
							904	9							
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420															
06		37986 X	37986	-0-	-0-	-0-	15	1	37390 3		Y	528	534 0		14
							581	9							
07		49569 X	49569	-0-	-0-	-0-	43	1	48885 3		Y	583	582 0		15
							641	9							
08		29051 X	29051	-0-	-0-	-0-	80	1	28156 3		Y	741	740 0		16
							815	9							
09		36240 X	24224	-0-	-12016	-0-	96	1	23434 3		Y	631	633 0		14
							694	9							
10		37448 X	21909	-0-	-15539	-0-	102	1	21165 3		Y	584	573 0		25
							642	9							
11		36240 X	19766	-0-	-16474	-0-	97	1	19108 3		Y	507	519 0		13
							558	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	40770 X	35332	-0-	-5438	-0-	238	1	31212	3	Y	3529	3595	0	72
						3882	9							
07	32546 X	32546	-0-	-0-	-0-	208	1	30729	3	Y	1463	1478	0	57
						1609	9							
08	36766 X	26547	-0-	-10219	-0-	252	1	25519	3	Y	705	710	0	52
						776	9							
09	35580 X	17961	-0-	-17619	-0-	161	1	16935	3	Y	786	809	0	29
						865	9							
10	36766 X	15744	-0-	-21022	-0-	189	1	14112	3	Y	1312	1272	0	69
						1443	9							
11	35340 X	13994	-0-	-21346	-0-	185	1	12533	3	Y	1160	1158	0	71
						1276	9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 27H		RRCID -> 266696		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661						
06	68530 X	68530	-0-	-0-	-0-	27	1	67633	3	Y	791	670	0	133 8 18
						870	9							
07	63875 X	63875	-0-	-0-	-0-	55	1	62862	3	Y	871	615	0	258 8 16
						958	9							
08	53661 X	29791	-0-	-23870	-0-	81	1	28508	3	Y	1093	1085	0	24
						1202	9							
09	51930 X	22522	-0-	-29408	-0-	88	1	21442	3	Y	902	907	0	19
						992	9							
10	53661 X	28690	-0-	-24971	-0-	134	1	27763	3	Y	721	709	0	31
						793	9							
11	51930 X	25277	-0-	-26653	-0-	124	1	24454	3	Y	633	648	0	16
						696	9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820						
06	48510 X	32181	-0-	-16329	-0-	232	1	30552	3	N	1270	1282	0	26
						1397	9							
07	49228 X	27765	-0-	-21463	-0-	175	1	25721	3	N	1699	1659	0	66
						1869	9							
08	49228 X	22706	-0-	-26522	-0-	209	1	21213	3	N	1167	1148	0	85
						1284	9							
09	37590 X	31234	-0-	-6356	-0-	287	1	30108	3	N	763	820	0	28
						839	9							
10	36580 X	17649	-0-	-18931	-0-	224	1	16698	3	N	661	654	0	35
						727	9							
11	32190 X	26039	-0-	-6151	-0-	369	1	25007	3	N	603	601	0	37
						663	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		39403 X	39403	-0-	-0-	-0-	280	1	36733	3	N	2173	2188	0	45
							2390	9							
07		39432 X	36475	-0-	-2957	-0-	230	1	33874	3	N	2155	2116	0	84
							2371	9							
08		39432 X	32120	-0-	-7312	-0-	299	1	30269	3	N	1411	1392	0	103
							1552	9							
09		38700 X	22450	-0-	-16250	-0-	201	1	21029	3	N	1109	1171	0	41
							1220	9							
10		39990 X	24146	-0-	-15844	-0-	305	1	22763	3	N	980	969	0	52
							1078	9							
11		38700 X	24243	-0-	-14457	-0-	338	1	22944	3	N	874	872	0	54
							961	9							
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802															
06		69974 X	69974	-0-	-0-	-0-	26	1	67612	3	N	2124	2136	0	57
							2336	9							
07		73474 X	73474	-0-	-0-	-0-	63	1	71531	3	N	1709	1721	0	45
							1880	9							
08		59604 X	59604	-0-	-0-	-0-	160	1	56159	3	N	2986	2966	0	65
							3285	9							
09		33120 X	26388	-0-	-6732	-0-	101	1	24678	3	N	1463	1497	0	31
							1609	9							
10		59909 X	59909	-0-	-0-	-0-	284	1	58893	3	N	665	667	0	29
							732	9							
11		33120 X	13246	-0-	-19874	-0-	61	1	12170	3	N	921	926	0	24
							1013	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413															
06		32458 X	32458	-0-	-0-	-0-	166	1	19490	3	N	11638	11695	1	55
							12802	9							
07		27404 X	27206	-0-	-198	-0-	455	1	22770	3	N	3619	3600	1	74
							3981	9							
08		26195 X	20444	-0-	-5751	-0-	148	1	16902	3	N	3085	3096	1	63
							3394	9							
09		32490 X	16215	-0-	-16275	-0-	55	1	13148	3	N	2738	2762	1	39
							3012	9							
10		33542 X	15707	-0-	-17835	-0-	57	1	14110	3	N	1400	1397	1	42
							1540	9							
11		32460 X	10910	-0-	-21550	-0-	54	1	9506	3	N	1211	1223	1	30
							1332	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441															
06		29752 X	29752	-0-	-0-	-0-	126	1	14780	3	Y	13496	13535	1	64
							14846	9							
07		33094 X	33094	-0-	-0-	-0-	514	1	25714	3	Y	6242	6178	1	128
							6866	9							
08		27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	193	1	22068	3	Y	4946	4974	1	100
							5441	9							
09		29760 X	24831	-0-	-4929	-0-	81	1	19224	3	Y	5024	5052	1	72
							5526	9							
10		33108 X	16576	-0-	-16532	-0-	54	1	13457	3	Y	2786	2774	1	84
							3065	9							
11		32040 X	21280	-0-	-10760	-0-	98	1	17342	3	Y	3462	3461	1	85
							3808	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		41H	RRCID ->	266720	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	8016 - 13161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		20970 X	5093	-0-	-15877	-0-	27 1	4702 3	Y	331	317 0		22
							364 9						
07		25575 X	14012	-0-	-11563	-0-	49 1	12965 3	Y	907	885 0		44
							998 9						
08		25575 X	16044	-0-	-9531	-0-	112 1	14925 3	Y	915	914 0		45
							1007 9						
09		24750 X	14962	-0-	-9788	-0-	192 1	13576 3	Y	1085	1091 0		39
							1194 9						
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						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		42H	RRCID ->	266722	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8176 - 13250	
06		32880 X	-0-	-0-	-32880	-0-			Y	-0-			-0-
07		33914 X	-0-	-0-	-33914	-0-			Y	-0-			-0-
08		33914 X	6	-0-	-33908	-0-	3 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
09		17100 X	1032	-0-	-16068	-0-	19 1	770 3	Y	221	209 0	4 8	8
							243 9						
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						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		43H	RRCID ->	266723	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8094 - 12911	
06		25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-			Y	97	90 0		7
07		24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
08		23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-			Y	-0-			-0-
09		6390 X	1075	-0-	-5315	-0-	21 1	896 3	Y	144	139 0		5
							158 9						
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						
-----													
STANLEY RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	266726	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9536 - 13080	
06		0 W	27822	-0-	27822	688925	142 1	26233 3	Y	1315	1285 0		30
							1447 9						
07		0 W	24004	-0-	24004	712929	74 1	22457 3	Y	1339	1347 0		22
							1473 9						
08		0 W	19189	-0-	19189	732118	34 1	17762 3	Y	1266	1265 0		23
							1393 9						
09		756204 X	24086	-0-	-732118	-0-	102 1	22566 3	Y	1289	1280 0		32
							1418 9						
10		36673 X	25948	-0-	-10725	-0-	105 1	24431 3	Y	1284	1292 0		24
							1412 9						
11		27810 X	21591	-0-	-6219	-0-	57 1	20253 3	Y	1161	1146 0		39
							1277 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 #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		53370 X	42583	-0-	-10787	-0-	228	1	39612	3	N	2494	2480	1	93
							2743	9							
07		55149 X	39544	-0-	-15605	-0-	222	1	37037	3	N	2077	2099	1	71
							2285	9							
08		56668 X	38434	-0-	-18234	-0-	530	1	36204	3	N	1545	1561	1	55
							1700	9							
09		54840 X	43480	-0-	-11360	-0-	842	1	40122	3	N	2287	2265	1	77
							2516	9							
10		56668 X	35363	-0-	-21305	-0-	629	1	33197	3	N	1397	1418	1	56
							1537	9							
11		42570 X	35806	-0-	-6764	-0-	368	1	33471	3	N	1783	1780	1	59
							1961	9							
-----															
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436															
06		10860 X	8566	-0-	-2294	-0-	102	1	7511	3	Y	866	893	1	37
							953	9							
07		11222 X	6086	-0-	-5136	-0-	77	1	5181	3	Y	753	769	1	21
							828	9							
08		11222 X	5890	-0-	-5332	-0-	102	1	4557	3	Y	1119	1049	1	91
							1231	9							
09		10590 X	3980	-0-	-6610	-0-	111	1	3352	3	Y	470	482	1	79
							517	9							
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							
-----															
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788															
06		16920 X	11207	-0-	-5713	-0-	174	1	8458	3	Y	2341	2416	1	99
							2575	9							
07		17484 X	10663	-0-	-6821	-0-	157	1	8307	3	Y	1999	2042	1	56
							2199	9							
08		17949 X	13033	-0-	-4916	-0-	246	1	10721	3	Y	1878	1781	1	153
							2066	9							
09		17370 X	9410	-0-	-7960	-0-	247	1	7412	3	Y	1592	1477	1	268
							1751	9							
10		17918 X	5472	-0-	-12446	-0-	113	1	4818	3	Y	492	711	1	49
							541	9							
11		12600 X	2337	-0-	-10263	-0-	241	1	1159	3	Y	852	828	1	73
							937	9							
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346															
06		59845 X	59845	-0-	-0-	-0-	23	1	58923	3	Y	817	821	0	22
							899	9							
07		77748 X	77748	-0-	-0-	-0-	68	1	76802	3	Y	798	799	0	21
							878	9							
08		34277 X	34277	-0-	-0-	-0-	94	1	33302	3	Y	801	804	0	18
							881	9							
09		54420 X	24414	-0-	-30006	-0-	97	1	23506	3	Y	737	739	0	16
							811	9							
10		56234 X	30960	-0-	-25274	-0-	145	1	30076	3	Y	672	659	0	29
							739	9							
11		54420 X	27538	-0-	-26882	-0-	135	1	26731	3	Y	608	621	0	16
							669	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8037	- 11344
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
06		16890 X	14466	-0-	-2424	-0-	322 1	11529 3	Y	2377	1571 0	660 1	388
							2615 9						
07		17205 X	9295	-0-	-7910	-0-	48 1	6650 3	Y	2361	1045 0	893 1	13
							2597 9				798 8		
08		16275 X	7758	-0-	-8517	-0-	37 1	6771 3	Y	864	780 0	88 1	9
							950 9						
09		15750 X	8567	-0-	-7183	-0-	60 1	7540 3	Y	879	880 0		8
							967 9						
10		15996 X	9454	-0-	-6542	-0-	43 1	8175 3	Y	1124	1113 0		19
							1236 9						
11		14460 X	10350	-0-	-4110	-0-	106 1	8823 3	Y	1286	1285 0		20
							1415 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193	- 11543
06		12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-			Y	-0-	13 0		-0-
07		12679 X	12369	-0-	-310	-0-	78 1	10799 3	Y	1356	570 0	774 1	12
							1492 9						
08		11780 X	11376	-0-	-404	-0-	55 1	10140 3	Y	1074	966 0	109 1	11
							1181 9						
09		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	74 1	9227 3	Y	879	882 0		8
							967 9						
10		12369 X	9607	-0-	-2762	-0-	45 1	8576 3	Y	896	889 0		15
							986 9						
11		11970 X	9392	-0-	-2578	-0-	102 1	8436 3	Y	771	774 0		12
							848 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		37H	RRCID ->	266906	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8047	- 11321
06		22410 X	16268	-0-	-6142	-0-	377 1	13501 3	Y	2173	1434 0	603 1	355
							2390 9						
07		18972 X	10095	-0-	-8877	-0-	59 1	8000 3	Y	1851	1133 0	1057 1	16
							2036 9						
08		18073 X	9230	-0-	-8843	-0-	43 1	7953 3	Y	1122	1013 0	114 1	11
							1234 9						
09		17490 X	10515	-0-	-6975	-0-	74 1	9328 3	Y	1012	1012 0	1 8	10
							1113 9						
10		16957 X	15619	-0-	-1338	-0-	72 1	13950 3	Y	1452	1438 0		24
							1597 9						
*11		16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	176 1	14603 3	Y	1373	1375 0		22
							1510 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		38H	RRCID ->	266907	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		39H	RRCID ->	266908	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8076 - 13052	
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	
06		13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-			80	79	0	5	
07		11191 X	336	-0-	-10855	-0-	1 1	329 3	5	10	0	-0-	
							6 9						
08		11191 X	5362	-0-	-5829	-0-	37 1	4925 3	364	346	0	18	
							400 9						
09		10830 X	112	-0-	-10718	-0-	8 1	71 3	30	47	0	1	
							33 9						
10		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	225 1	7779 3	1258	1234	0	25	
							1384 9						
*11		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	209 1	9570 3	1138	1133	0	30	
							1252 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8028 - 13165	
06		32790 X	664	-0-	-32126	-0-	2 1	412 3	227	212	0	15	
							250 9						
07		33883 X	15761	-0-	-18122	-0-	55 1	14354 3	1229	1185	0	59	
							1352 9						
08		33883 X	15542	-0-	-18341	-0-	111 1	14749 3	620	648	0	31	
							682 9						
09		27150 X	14507	-0-	-12643	-0-	200 1	14134 3	157	182	0	6	
							173 9						
10		15748 X	11760	-0-	-3988	-0-	164 1	11028 3	516	512	0	10	
							568 9						
11		15240 X	12368	-0-	-2872	-0-	121 1	10793 3	1322	1297	0	35	
							1454 9						

FOGMT		WELL #:		6SH	RRCID ->	266924	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	9130 - 12275	
06		5460 X	3058	-0-	-2402	-0-	2590 3	468 9	425	531	1	171	
07		5642 X	3126	-0-	-2516	-0-	2591 3	535 9	486	335	1	319	
08		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4073 3	766 9	696	832	1	183	
							31 1						
09		4440 X	3756	-0-	-684	-0-	3111 3	645 9	586	501	1	268	
							31 1						
10		4526 X	3306	-0-	-1220	-0-	2981 3	325 9	295	351	1	212	
							4148 3	554 9	504	504	1	212	
*11		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		44H	RRCID ->	266938	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8092 - 12156	
06		12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	311 1	11126 3	891	568	0	142	
							980 9			22	8		
07		12493 X	6126	-0-	-6367	-0-	39 1	5354 3	666	422	0	6	
							733 9						
08		10602 X	5099	-0-	-5503	-0-	24 1	4439 3	578	519	0	6	
							636 9						
09		12420 X	4772	-0-	-7648	-0-	31 1	3992 3	681	681	0	6	
							749 9						
10		12834 X	5526	-0-	-7308	-0-	23 1	4542 3	874	866	0	14	
							961 9						
11		12420 X	7686	-0-	-4734	-0-	82 1	6840 3	690	693	0	11	
							759 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		45H	RRCID ->	266939	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8160	- 12032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		
06		6090 X	5436	-0-	-654	-0-	223 1	4499 3	Y	649	605 0	147		
							714 9							
07		6293 X	5192	-0-	-1101	-0-	60 1	4264 3	Y	789	478 0	451 1	7	
							868 9							
08		6045 X	3979	-0-	-2066	-0-	43 1	3265 3	Y	610	549 0	62 1	6	
							671 9							
09		5730 X	3988	-0-	-1742	-0-	57 1	3340 3	Y	537	538 0	5		
							591 9							
10		5611 X	4534	-0-	-1077	-0-	36 1	3737 3	Y	692	686 0	11		
							761 9							
11		5430 X	3441	-0-	-1989	-0-	126 1	2572 3	Y	669	669 0	11		
							736 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		46H	RRCID ->	266940	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8149	- 12079	
06		11520 X	7725	-0-	-3795	-0-	188 1	6753 3	Y	713	475 0	198 1	116	
							784 9							
07		11904 X	5507	-0-	-6397	-0-	36 1	4825 3	Y	587	363 0	335 1	5	
							646 9							
08		11377 X	9339	-0-	-2038	-0-	47 1	8699 3	Y	539	484 0	55 1	5	
							593 9							
09		13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	100 1	12589 3	Y	383	384 0	4		
							421 9							
10		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	63 1	12157 3	Y	295	294 0	5		
							325 9							
*11		11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	131 1	10920 3	Y	311	311 0	5		
							342 9							
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	266941	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9420	- 14680	
06		48720 X	36153	-0-	-12567	-0-	184 1	33979 3	Y	1809	1812 0	42		
							1990 9							
07		49910 X	35472	-0-	-14438	-0-	109 1	33139 3	Y	2022	2031 0	33		
							2224 9							
08		46748 X	32907	-0-	-13841	-0-	59 1	30673 3	Y	1977	1974 0	36		
							2175 9							
09		45240 X	33947	-0-	-11293	-0-	142 1	31450 3	Y	2141	2124 0	53		
							2355 9							
10		46748 X	33531	-0-	-13217	-0-	134 1	31197 3	Y	2000	2016 0	37		
							2200 9							
11		36150 X	27331	-0-	-8819	-0-	71 1	25377 3	Y	1707	1687 0	57		
							1878 9							
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	9552	- 13020	
06		803221 X	39092	-0-	-764129	-0-	44 1	37627 3	Y	1292	1303 0	77		
							1421 9							
07		51057 X	43700	-0-	-7357	-0-	52 1	42102 3	Y	1405	1398 0	84		
							1546 9							
08		52855 X	39748	-0-	-13107	-0-	54 1	38102 3	Y	1447	1446 0	85		
							1592 9							
09		51150 X	39520	-0-	-11630	-0-	42 1	37949 3	Y	1390	1403 0	72		
							1529 9							
10		52855 X	40929	-0-	-11926	-0-	87 1	39322 3	Y	1382	1373 0	81		
							1520 9							
11		42300 X	38256	-0-	-4044	-0-	61 1	36884 3	Y	1130	1117 0	94		
							1243 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		26H	RRCID -> 266944		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 8319 - 13403			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06		22380 X	20420	-0-	-1960	-0-	34 1	18893 3	Y	1357	1355	0		16
							1493 9							
07		24583 X	18347	-0-	-6236	-0-	28 1	16795 3	Y	1385	1386	0		15
							1524 9							
08		24583 X	14732	-0-	-9851	-0-	33 1	13564 3	Y	1032	1027	0		20
							1135 9							
09		23790 X	17634	-0-	-6156	-0-	54 1	16125 3	Y	1323	1328	0		15
							1455 9							
10		22692 X	21764	-0-	-928	-0-	31 1	19960 3	Y	1612	1602	0		25
							1773 9							
*11		20430 X	19965	-0-	-465	-0-	30 1	18259 3	Y	1524	1523	0		26
							1676 9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 8335 - 13419			
06		27090 X	20333	-0-	-6757	-0-	33 1	18539 3	Y	1601	1599	0		19
							1761 9							
07		28241 X	23883	-0-	-4358	-0-	37 1	21954 3	Y	1720	1720	0		19
							1892 9							
08		28241 X	22232	-0-	-6009	-0-	51 1	20679 3	Y	1365	1358	0		26
							1502 9							
09		27330 X	20593	-0-	-6737	-0-	63 1	18760 3	Y	1609	1607	0	9 8	19
							1770 9							
10		28086 X	17759	-0-	-10327	-0-	25 1	16240 3	Y	1358	1356	0		21
							1494 9							
11		23100 X	16381	-0-	-6719	-0-	25 1	15060 3	Y	1169	1170	0		20
							1286 9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		27H	RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 8426 - 13556			
06		21420 X	19104	-0-	-2316	-0-	31 1	17587 3	Y	1351	1349	0		16
							1486 9							
07		22909 X	19733	-0-	-3176	-0-	30 1	18164 3	Y	1399	1400	0		15
							1539 9							
08		22909 X	16368	-0-	-6541	-0-	37 1	15126 3	Y	1095	1089	0		21
							1205 9							
09		22170 X	17207	-0-	-4963	-0-	52 1	15689 3	Y	1333	1338	0		16
							1466 9							
10		22382 X	18751	-0-	-3631	-0-	27 1	17249 3	Y	1341	1336	0		21
							1475 9							
11		19110 X	18532	-0-	-578	-0-	28 1	16995 3	Y	1362	1360	0		23
							1498 9							
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 6532 - 10654			
06		18960 X	15308	-0-	-3652	-0-	20 1	13859 3	Y	1299	1119	1		500
							1429 9							
07		19592 X	14981	-0-	-4611	-0-	106 1	13819 3	Y	960	1264	1	6 8	190
							1056 9							
08		19592 X	13795	-0-	-5797	-0-	19 1	12645 3	Y	1028	914	1		304
							1131 9							
09		15300 X	11885	-0-	-3415	-0-	21 1	10933 3	Y	846	677	1		473
							931 9							
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	68 8	210
							515 9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	22080 X	21788	-0-	-292	-0-	36 1	20210 3	Y	1402	1399 0	17
07	23560 X	21745	-0-	-1815	-0-	1542 9	33 1	20016 3	Y	1542 1542 0	17
08	23746 X	18941	-0-	-4805	-0-	1696 9	43 1	17482 3	Y	1287 1279 0	25
09	22980 X	18852	-0-	-4128	-0-	1416 9	57 1	17201 3	Y	1449 1457 0	17
10	23746 X	19700	-0-	-4046	-0-	1594 9	28 1	18038 3	Y	1485 1479 0	23
11	21780 X	18814	-0-	-2966	-0-	28 1	1634 9	17235 3	Y	1400 1399 0	24
						1540 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284		
06	20550 X	14481	-0-	-6069	-0-	24 1	13691 3	Y	696	696 0	8
07	21762 X	13474	-0-	-8288	-0-	766 9	21 1	12617 3	Y	760 760 0	8
08	21762 X	11348	-0-	-10414	-0-	836 9	26 1	10638 3	Y	622 618 0	12
09	21060 X	13264	-0-	-7796	-0-	684 9	41 1	12379 3	Y	767 770 0	9
10	17763 X	16577	-0-	-1186	-0-	844 9	24 1	15461 3	Y	993 986 0	16
11	14490 X	13785	-0-	-705	-0-	1092 9	21 1	12797 3	Y	872 873 0	15
						959 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177		
06	18390 X	16100	-0-	-2290	-0-	34 1	14542 3	Y	1385	1455 0	36
07	18290 X	17246	-0-	-1044	-0-	1524 9	35 1	15604 3	Y	1461 1453 0	44
08	22351 X	13126	-0-	-9225	-0-	1607 9	23 1	11527 3	Y	1433 1436 0	41
09	21630 X	9625	-0-	-12005	-0-	1576 9	19 1	7870 3	Y	1578 1556 1	21 8 42
10	21266 X	11595	-0-	-9671	-0-	1736 9	19 1	10048 3	Y	1389 1398 1	33
11	16680 X	15002	-0-	-1678	-0-	1528 9	144 1	13392 3	Y	1323 1331 1	25
						1455 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113		
06	20490 X	6296	-0-	-14194	-0-	13 1	5801 3	Y	438	475 0	11
07	21173 X	4679	-0-	-16494	-0-	482 9	9 1	4055 3	Y	559 553 0	17
08	18476 X	6268	-0-	-12208	-0-	615 9	11 1	5686 3	Y	519 521 1	15
09	16320 X	6276	-0-	-10044	-0-	571 9	14 1	5736 3	Y	478 480 1	13
10	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	526 9	13 1	6891 3	Y	597 596 1	14
11	6300 X	5667	-0-	-633	-0-	657 9	52 1	4885 3	Y	660 661 1	13
						726 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	82	1	20961	3	Y	5632	5287	1	345
						6195	9							
07	25358 X	23053	-0-	-2305	-0-	104	1	17784	3	Y	4695	4736	1	304
						5165	9							
08	25358 X	20221	-0-	-5137	-0-	82	1	15875	3	Y	3876	3789	1	391
						4264	9							
09	24540 X	14748	-0-	-9792	-0-	77	1	11612	3	Y	2781	2981	1	191
						3059	9							
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	3	354
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
06	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	61	1	15478	3	Y	4090	3842	1	248
						4499	9							
07	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	84	1	14247	3	Y	3424	3450	1	222
						3766	9							
08	17794 X	15763	-0-	-2031	-0-	63	1	12115	3	Y	3259	3152	1	329
						3585	9							
09	17220 X	6166	-0-	-11054	-0-	30	1	4612	3	Y	1385	1619	1	95
						1524	9							
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	3	213
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
06	53400 X	2443	-0-	-50957	-0-	27	1	2361	3	Y	50	49	1	1
						55	9							
07	32767 X	4807	-0-	-27960	-0-	55	1	4558	3	Y	176	175	1	2
						194	9							
08	17081 X	4457	-0-	-12624	-0-	28	1	4305	3	Y	113	114	1	1
						124	9							
09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	55	1	6034	3	Y	1944	1859	1	86
						2138	9							
10	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	7	1	8070	3	Y	899	966	1	19
						989	9							
*11	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	14	1	5872	3	Y	1244	1256	1	7
						1368	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
06	62130 X	11622	-0-	-50508	-0-	122	1	10614	3	Y	805	802	1	11
						886	9							
07	61132 X	7370	-0-	-53762	-0-	68	1	5699	3	Y	1457	1454	1	14
						1603	9							
08	61132 X	26339	-0-	-34793	-0-	154	1	23531	3	Y	2413	2397	1	30
						2654	9							
09	25490 X	25490	-0-	-0-	-0-	201	1	22190	3	Y	2817	2722	1	125
						3099	9							
10	23415 X	23415	-0-	-0-	-0-	18	1	20985	3	Y	2193	2271	1	47
						2412	9							
*11	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	52	1	22564	3	Y	2960	2991	1	16
						3256	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BEINHORN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267236	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8554 - 14005		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		59430 X	28386	-0-	-31044	-0-	292	1	25392	3	Y	2456	2437	1	33
							2702	9							
07		51367 X	28283	-0-	-23084	-0-	303	1	25229	3	Y	2501	2509	1	25
							2751	9							
08		49631 X	26326	-0-	-23305	-0-	149	1	22690	3	Y	3170	3155	1	40
							3487	9							
09		33738 X	33738	-0-	-0-	-0-	266	1	29319	3	Y	3775	3647	1	168
							4153	9							
10		29326 X	29309	-0-	-17	-0-	22	1	25604	3	Y	3348	3444	1	72
							3683	9							
11		28380 X	21520	-0-	-6860	-0-	43	1	18267	3	Y	2840	2897	1	15
							3124	9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267264	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8388 - 14106		
06		29058 X	29058	-0-	-0-	-0-	61	1	26721	3	Y	2069	2058	1	37
							2276	9							
07		22568 X	12650	-0-	-9918	-0-	30	1	10791	3	Y	1663	1672	1	23
							1829	9							
08		23653 X	9526	-0-	-14127	-0-	27	1	8303	3	Y	1087	1096	1	14
							1196	9							
09		29070 X	11052	-0-	-18018	-0-	46	1	9584	3	Y	1293	1278	1	29
							1422	9							
10		30039 X	13212	-0-	-16827	-0-	56	1	11609	3	Y	1406	1381	1	45
							1547	9						9	8
11		29070 X	16044	-0-	-13026	-0-	67	1	13940	3	Y	1751	1721	1	45
							1926	9						30	8
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267266	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8496 - 14061		
06		47496 X	47496	-0-	-0-	-0-	103	1	45074	3	Y	2108	2139	1	38
							2319	9							
07		22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	57	1	20620	3	Y	1811	1824	1	25
							1992	9							
08		30907 X	20629	-0-	-10278	-0-	61	1	18842	3	Y	1569	1574	1	20
							1726	9							
09		43380 X	19708	-0-	-23672	-0-	85	1	17820	3	Y	1639	1622	1	37
							1803	9							
10		44826 X	17746	-0-	-27080	-0-	78	1	15978	3	Y	1536	1522	1	49
							1690	9							
11		43380 X	15449	-0-	-27931	-0-	65	1	13625	3	Y	1500	1507	1	39
							1650	9						3	8
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	267278	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8480 - 14426		
06		65798 X	65798	-0-	-0-	-0-	143	1	62885	3	Y	2518	2564	1	46
							2770	9							
07		30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	77	1	27913	3	Y	2329	2343	1	32
							2562	9							
08		30690 X	29249	-0-	-1441	-0-	87	1	26948	3	Y	2013	2019	1	26
							2214	9							
09		52830 X	28639	-0-	-24191	-0-	126	1	26195	3	Y	2107	2086	1	47
							2318	9							
10		54591 X	26042	-0-	-28549	-0-	116	1	23753	3	Y	1975	1942	1	63
							2173	9							17
11		52830 X	24967	-0-	-27863	-0-	108	1	22439	3	Y	2037	2026	1	53
							2241	9							21

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		27660 X	23183	-0-	-4477	-0-	70	1	21174	3	Y	1763	1735	0	80
							1939	9							
07		30070 X	25731	-0-	-4339	-0-	85	1	23976	3	Y	1518	1538	0	60
							1670	9							
08		35898 X	17577	-0-	-18321	-0-	58	1	15736	3	Y	1621	1636	0	45
							1783	9							
09		34740 X	12040	-0-	-22700	-0-	38	1	11397	3	Y	550	494	0	101
							605	9							
10		35898 X	16607	-0-	-19291	-0-	44	1	14733	3	Y	1664	1725	0	40
							1830	9							
*11		25223 X	25223	-0-	-0-	-0-	144	1	23704	3	Y	1225	1211	0	54
							1348	9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965															
06		39639 X	39639	-0-	-0-	-0-	122	1	37245	3	Y	2065	2066	0	94
							2272	9							
07		35898 X	34299	-0-	-1599	-0-	112	1	31843	3	Y	2131	2140	0	85
							2344	9							
08		38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	131	1	35422	3	Y	2261	2284	0	62
							2487	9							
09		34740 X	6892	-0-	-27848	-0-	21	1	6565	3	Y	278	289	0	51
							306	9							
10		38907 X	38907	-0-	-0-	-0-	107	1	35861	3	Y	2672	2659	0	64
							2939	9							
11		34740 X	33399	-0-	-1341	-0-	175	1	28903	3	Y	3898	3790	0	172
							4288	9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															
06		41760 X	30081	-0-	-11679	-0-	91	1	27889	3	Y	1910	1904	0	87
							2101	9							
07		43152 X	34800	-0-	-8352	-0-	115	1	32465	3	Y	2018	2025	0	80
							2220	9							
08		40300 X	34981	-0-	-5319	-0-	121	1	32557	3	Y	2094	2116	0	58
							2303	9							
09		39000 X	9812	-0-	-29188	-0-	31	1	9442	3	Y	308	310	0	56
							339	9							
10		41474 X	41474	-0-	-0-	-0-	116	1	38736	3	Y	2384	2382	0	58
							2622	9							
*11		37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	211	1	34728	3	Y	2090	2056	0	92
							2299	9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665															
06		45360 X	30536	-0-	-14824	-0-	94	1	28793	3	Y	1499	1506	0	68
							1649	9							
07		46872 X	26668	-0-	-20204	-0-	89	1	25061	3	Y	1380	1393	0	55
							1518	9							
08		42284 X	27545	-0-	-14739	-0-	96	1	25943	3	Y	1369	1386	0	38
							1506	9							
09		40920 X	14108	-0-	-26812	-0-	45	1	13632	3	Y	392	358	0	72
							431	9							
10		42284 X	35519	-0-	-6765	-0-	100	1	33612	3	Y	1643	1675	0	40
							1807	9							
11		30540 X	24150	-0-	-6390	-0-	137	1	22657	3	Y	1209	1196	0	53
							1330	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 #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		40800 X	31182	-0-	-9618	-0-	167	1	29123	3	Y	1720	1720	1		64
							1892	9								
07		42160 X	31664	-0-	-10496	-0-	170	1	28494	3	Y	2727	2698	1		93
							3000	9								
08		27853 X	27853	-0-	-0-	-0-	310	1	21135	3	Y	5825	5710	1		208
							6408	9								
09		31170 X	24380	-0-	-6790	-0-	480	1	22867	3	Y	939	1115	1		32
							1033	9								
10		32209 X	21338	-0-	-10871	-0-	371	1	19555	3	Y	1284	1264	1		52
							1412	9								
11		31170 X	20630	-0-	-10540	-0-	208	1	18913	3	Y	1368	1375	1		45
							1505	9								
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449																
06		52020 X	26240	-0-	-25780	-0-	140	1	24266	3	Y	1667	1684	1		62
							1834	9								
07		53754 X	23228	-0-	-30526	-0-	133	1	22162	3	Y	848	881	1		29
							933	9								
08		53754 X	19092	-0-	-34662	-0-	268	1	18265	3	Y	508	519	1		18
							559	9								
09		52020 X	17433	-0-	-34587	-0-	344	1	16398	3	Y	628	625	1		21
							691	9								
10		27125 X	16707	-0-	-10418	-0-	293	1	15458	3	Y	869	855	1		35
							956	9								
11		26250 X	13239	-0-	-13011	-0-	136	1	12339	3	Y	693	705	1		23
							762	9								
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750																
06		33990 X	17864	-0-	-16126	-0-	89	1	15463	3	Y	2102	2107	1		79
							2312	9								
07		36208 X	23332	-0-	-12876	-0-	132	1	22002	3	Y	1089	1131	1		37
							1198	9								
08		36208 X	27034	-0-	-9174	-0-	382	1	26056	3	Y	542	560	1		19
							596	9								
09		35040 X	25341	-0-	-9699	-0-	486	1	23169	3	Y	1533	1500	1		52
							1686	9								
10		31930 X	19521	-0-	-12409	-0-	335	1	17690	3	Y	1360	1357	1		55
							1496	9								
11		26160 X	19273	-0-	-6887	-0-	198	1	18024	3	Y	953	977	1		31
							1048	9								
-----																
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1972	2017	1		70
07		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	617	642	1		45
08		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	962	922	1		85
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1769	1756	1		98
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	833	871	1		60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	5560	3	Y	1202	1149	0		113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DIAMOND H STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	267385	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	8074 - 13243	
M	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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	494	107 0	373 1	14
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				Y	237	246 0	1 1	4
08	6820 X	2059	-0-	-4761	-0-	108 1	1668 3	Y	257	256 0			5
						283 9							
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	236 1	1836 3	Y	502	496 0			11
						552 9							
10	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	124 1	1848 3	Y	344	336 0			19
						378 9							
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	59 1	5681 3	Y	460	457 0	9 1		13
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		17H	RRCID ->	267386	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8902 - 11917	
06	37020 X	21955	-0-	-15065	-0-	111 1	19410 3	Y	2213	2212 1			83
						2434 9							
07	38254 X	27669	-0-	-10585	-0-	155 1	25992 3	Y	1384	1420 1			47
						1522 9							
08	38254 X	23373	-0-	-14881	-0-	320 1	21880 3	Y	1066	1075 1			38
						1173 9							
09	34200 X	21660	-0-	-12540	-0-	391 1	18648 3	Y	2383	2341 1			80
						2621 9							
10	28985 X	17522	-0-	-11463	-0-	282 1	14893 3	Y	2134	2128 1			86
						2347 9							
11	26790 X	16198	-0-	-10592	-0-	160 1	14568 3	Y	1334	1376 1			44
						1467 9							
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		23H	RRCID ->	267387	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	267388	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8316 - 14333	
06	30540 X	13109	-0-	-17431	-0-	26 1	11181 3	Y	1729	1759 1			31
						1902 9							
07	30876 X	20241	-0-	-10635	-0-	50 1	18025 3	Y	1969	1260 1	723 8		17
						2166 9							
08	38477 X	38477	-0-	-0-	-0-	119 1	36968 3	Y	1264	1265 1			16
						1390 9							
09	23400 X	16015	-0-	-7385	-0-	70 1	14569 3	Y	1251	1239 1			28
						1376 9							
10	20243 X	15011	-0-	-5232	-0-	67 1	13827 3	Y	1015	1010 1			33
						1117 9							
11	37230 X	15403	-0-	-21827	-0-	67 1	13893 3	Y	1211	1074 1	142 8		28
						1332 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LA BANDERA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	267389	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7205 - 12352	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		15330 X	14694	-0-	-636	-0-	154	1	2863	2911	1	122	
							3149	9					
07		15841 X	12870	-0-	-2971	-0-	148	1	2559	2609	1	72	
							2815	9					
08		15841 X	11057	-0-	-4784	-0-	189	1	2220	2112	1	180	
							2442	9					
09		15330 X	12947	-0-	-2383	-0-	323	1	2567	2315	1	432	
							2824	9					
10		15841 X	12479	-0-	-3362	-0-	196	1	1760	2016	1	176	
							1936	9					
*11		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	462	1	3243	3142	1	277	
							3567	9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	267390	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8298 - 14391	
06		36105 X	36105	-0-	-0-	-0-	78	1	1623	1668	1	29	
							1785	9					
07		29760 X	21739	-0-	-8021	-0-	56	1	1227	1239	1	17	
							1350	9					
08		31823 X	31823	-0-	-0-	-0-	95	1	1950	1942	1	25	
							2145	9					
09		36120 X	30112	-0-	-6008	-0-	133	1	2044	2023	1	46	
							2248	9					
10		37324 X	26176	-0-	-11148	-0-	117	1	1761	1751	1	56	
							1937	9					
11		36120 X	24268	-0-	-11852	-0-	106	1	1710	1721	1	45	
							1881	9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	267391	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8215 - 14471	
06		34133 X	34133	-0-	-0-	-0-	76	1	626	643	1	11	
							689	9					
07		22971 X	19224	-0-	-3747	-0-	48	1	1629	1618	1	22	
							1792	9					
08		26443 X	24296	-0-	-2147	-0-	70	1	2322	2314	1	30	
							2554	9					
09		34140 X	20019	-0-	-14121	-0-	84	1	2138	2120	1	48	
							2352	9					
10		35278 X	17057	-0-	-18221	-0-	73	1	1812	1802	1	58	
							1993	9					
11		34140 X	16473	-0-	-17667	-0-	69	1	1824	1834	1	48	
							2006	9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	267392	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8460 - 14544	
06		38196 X	38196	-0-	-0-	-0-	81	1	2551	2588	1	46	
							2806	9					
07		30225 X	17589	-0-	-12636	-0-	36	1	3943	3935	1	54	
							4337	9					
08		30225 X	25639	-0-	-4586	-0-	75	1	1889	1918	1	25	
							2078	9					
09		38190 X	25532	-0-	-12658	-0-	111	1	1999	1979	1	45	
							2199	9					
10		39463 X	23931	-0-	-15532	-0-	107	1	1739	1728	1	56	
							1913	9					
11		38190 X	19781	-0-	-18409	-0-	85	1	1698	1710	1	44	
							1868	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	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06	47010 X	28994	-0-	-18016	-0-	62 1	27230	3	Y	1547	1583	1	28
						1702 9							
07	48577 X	21058	-0-	-27519	-0-	53 1	19172	3	Y	1666	1671	1	23
						1833 9							
08	48577 X	28694	-0-	-19883	-0-	88 1	27395	3	Y	1101	1110	1	14
						1211 9							
09	47010 X	26003	-0-	-21007	-0-	118 1	24558	3	Y	1206	1193	1	27
						1327 9							
10	29946 X	25666	-0-	-4280	-0-	118 1	24277	3	Y	1155	1145	1	37
						1271 9							
11	28980 X	22459	-0-	-6521	-0-	101 1	21028	3	Y	1056	1065	1	28
						1162 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 - 14309	
06	50958 X	50958	-0-	-0-	-0-	104 1	45736	3	Y	4653	4731	1	84
						5118 9							
07	36363 X	24467	-0-	-11896	-0-	53 1	19341	3	Y	4612	4633	1	63
						5073 9							
08	35836 X	21374	-0-	-14462	-0-	62 1	19442	3	Y	1700	1741	1	22
						1870 9							
09	50970 X	24441	-0-	-26529	-0-	105 1	21831	3	Y	2277	2248	1	51
						2505 9							
10	52669 X	31027	-0-	-21642	-0-	134 1	27477	3	Y	3105	3056	1	100
						3416 9							
11	50970 X	31998	-0-	-18972	-0-	135 1	28181	3	Y	3143	3161	1	82
						3457 9							
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8854 - 13321	
06	62100 X	57759	-0-	-4341	-0-	22 1	57086	3	Y	592	597	0	16
						651 9							
07	54889 X	54889	-0-	-0-	-0-	48 1	54202	3	Y	581	582	0	15
						639 9							
08	46996 X	29845	-0-	-17151	-0-	82 1	29053	3	Y	645	646	0	14
						710 9							
09	57780 X	47653	-0-	-10127	-0-	192 1	46831	3	Y	573	575	0	12
						630 9							
10	59675 X	24518	-0-	-35157	-0-	115 1	23834	3	Y	517	507	0	22
						569 9							
11	57750 X	18133	-0-	-39617	-0-	89 1	17535	3	Y	461	471	0	12
						507 9							
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		25H	RRCID ->	267396	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8758 - 13439	
06	64050 X	54752	-0-	-9298	-0-	21 1	54053	3	Y	616	625	0	17
						678 9							
07	74108 X	74108	-0-	-0-	-0-	65 1	73259	3	Y	713	711	0	19
						784 9							
08	40176 X	37315	-0-	-2861	-0-	103 1	36208	3	Y	913	912	0	20
						1004 9							
09	54750 X	22152	-0-	-32598	-0-	88 1	21280	3	Y	713	718	0	15
						784 9							
10	74121 X	23569	-0-	-50552	-0-	109 1	22747	3	Y	648	635	0	28
						713 9							
11	71730 X	22044	-0-	-49686	-0-	107 1	21255	3	Y	617	629	0	16
						679 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	9 1	22017 3	Y	572	578 0			15
							629 9							
07		24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	21 1	23413 3	Y	556	556 0			15
							612 9							
08		17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	46 1	16318 3	Y	664	664 0			15
							730 9							
09		24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	97 1	23516 3	Y	536	539 0			12
							590 9							
10		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	40 1	8376 3	Y	435	428 0			19
							479 9							
*11		13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	66 1	13097 3	Y	327	338 0			8
							360 9							
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
06		117943 X	6856	-0-	-111087	-0-	15 1	5324 3	Y	1379	1366 1			52
							1517 9							
07		4340 X	3572	-0-	-768	-0-	9 1	2647 3	Y	833	853 1			32
							916 9							
08		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	18 1	4832 3	Y	1179	1154 1			57
							1297 9							
09		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	49 1	6332 3	Y	1297	1262 1			92
							1427 9							
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							
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
06		25740 X	9420	-0-	-16320	-0-	19 1	6922 3	Y	2254	2231 1			84
							2479 9							
07		26598 X	8515	-0-	-18083	-0-	22 1	6166 3	Y	2115	2118 1			81
							2327 9							
08		26598 X	10859	-0-	-15739	-0-	33 1	8551 3	Y	2068	2049 1			100
							2275 9							
09		25740 X	8324	-0-	-17416	-0-	49 1	6371 3	Y	1731	1708 1			123
							1904 9							
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							
-----														
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
06		26160 X	16788	-0-	-9372	-0-	826 1	12961 3	Y	2728	2659 1			161
							3001 9							
07		27032 X	16825	-0-	-10207	-0-	456 1	12258 3	Y	3737	3704 1			194
							4111 9							
08		27032 X	17060	-0-	-9972	-0-	161 1	12699 3	Y	3818	3878 1			134
							4200 9							
09		26160 X	13963	-0-	-12197	-0-	149 1	9417 3	Y	3997	3853 1			278
							4397 9							
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							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	511	528	1		84
07	8215 X	5310	-0-	-2905	-0-	220	1	4341	3	Y	681	706	1		59
						749	9								
08	8525 X	4883	-0-	-3642	-0-	239	1	4249	3	Y	359	335	1		83
						395	9								
09	5430 X	3783	-0-	-1647	-0-	177	1	3112	3	Y	449	408	1		124
						494	9								
10	5301 X	1390	-0-	-3911	-0-	80	1	814	3	Y	451	460	1		115
						496	9								
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	163	1	1041	3	Y	414	435	1	2 3	92
-----															
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243															
06	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-	850	1	13352	3	Y	5864	5723	1		347
						6450	9								
07	18786 X	9428	-0-	-9358	-0-	254	1	6851	3	Y	2112	2349	1		110
						2323	9								
08	18786 X	2879	-0-	-15907	-0-	28	1	1956	3	Y	814	895	1		29
						895	9								
09	18180 X	723	-0-	-17457	-0-	117	1	476	3	Y	118	139	1		8
						130	9								
10	34789 X	34789	-0-	-0-	-0-	19	1	34766	3	Y	4	11	1		1
						4	9								
11	18180 X	1172	-0-	-17008	-0-	27	1	1143	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
-----															
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204															
06	T. A.	12347	-0-	12347	176573	537	1	8429	3	Y	3074	3003	1		182
						3381	9								
07	191614 X	15041	-0-	-176573	-0-	408	1	11008	3	Y	3295	3306	1		171
						3625	9								
08	14570 X	11205	-0-	-3365	-0-	103	1	8055	3	Y	2770	2844	1		97
						3047	9								
09	14100 X	10363	-0-	-3737	-0-	110	1	7010	3	Y	2948	2840	1		205
						3243	9								
10	14570 X	723	-0-	-13847	-0-	47	1	434	3	Y	220	388	1		37
						242	9								
11	14100 X	1417	-0-	-12683	-0-	26	1	1143	3	Y	225	145	1		117
						248	9								
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306															
06	54356 X	54356	-0-	-0-	-0-	230	1	50895	3	Y	2937	2930	0	117 1	118
						3231	9					19 8			
07	51654 X	51654	-0-	-0-	-0-	259	1	48309	3	Y	2805	2694	0	119 1	110
						3086	9								
08	42158 X	42158	-0-	-0-	-0-	252	1	39028	3	Y	2616	2516	0	66 1	144
						2878	9								
09	38460 X	38277	-0-	-183	-0-	380	1	35622	3	Y	2068	2124	0		88
						2275	9								
10	39742 X	34817	-0-	-4925	-0-	313	1	32188	3	Y	2105	2013	0	25 8	155
						2316	9								
11	38460 X	30486	-0-	-7974	-0-	161	1	28040	3	Y	1857	1836	0	2 3	153
						2043	9					21 8			



-----															
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)	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	
-----															
06		46988 X	46988	-0-	-0-	-0-	74	1	41810	3	Y	4640	4637	0	56
							5104	9							
07		52927 X	52927	-0-	-0-	-0-	80	1	47627	3	Y	4745	4749	0	52
							5220	9							
08		46959 X	46959	-0-	-0-	-0-	104	1	42345	3	Y	4100	4073	0	79
							4510	9							
09		45792 X	45792	-0-	-0-	-0-	137	1	41234	3	Y	4019	4050	0	47
							4421	9					1	8	
10		42408 X	37263	-0-	-5145	-0-	52	1	33286	3	Y	3568	3559	0	56
							3925	9							
11		41040 X	35868	-0-	-5172	-0-	52	1	32067	3	Y	3389	3388	0	57
							3728	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165															
06		30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	187	1	21945	3	Y	7972	8076	1	113
							8769	9							
07		31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	500	1	24998	3	Y	5834	5828	1	119
							6417	9							
08		28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	199	1	22737	3	Y	5130	5145	1	104
							5643	9							
09		25770 X	22457	-0-	-3313	-0-	74	1	17738	3	Y	4223	4267	1	60
							4645	9							
10		26629 X	19348	-0-	-7281	-0-	62	1	15245	3	Y	3674	3624	1	110
							4041	9							
11		25770 X	19951	-0-	-5819	-0-	87	1	15313	3	Y	4111	4120	1	101
							4522	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059															
06		51289 X	51289	-0-	-0-	-0-	273	1	31980	3	Y	17305	17325	1	82
							19036	9							
07		34190 X	34190	-0-	-0-	-0-	523	1	26163	3	Y	6822	6765	1	139
							7504	9							
08		28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	200	1	22923	3	Y	4812	4853	1	98
							5293	9							
09		33252 X	33252	-0-	-0-	-0-	117	1	27854	3	Y	4801	4830	1	69
							5281	9							
10		26629 X	19426	-0-	-7203	-0-	55	1	13731	3	Y	5127	5042	1	154
							5640	9							
11		25770 X	20021	-0-	-5749	-0-	80	1	14086	3	Y	5299	5323	1	130
							5829	9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893															
06		42990 X	31582	-0-	-11408	-0-	96	1	29366	3	Y	1927	1942	0	88
							2120	9							
07		44423 X	38477	-0-	-5946	-0-	127	1	36022	3	Y	2116	2120	0	84
							2328	9							
08		44423 X	36188	-0-	-8235	-0-	126	1	33830	3	Y	2029	2057	0	56
							2232	9							
09		42990 X	16911	-0-	-26079	-0-	53	1	16216	3	Y	584	533	0	107
							642	9							
10		44423 X	43750	-0-	-673	-0-	123	1	41098	3	Y	2299	2351	0	55
							2529	9							
*11		40305 X	40305	-0-	-0-	-0-	231	1	38059	3	Y	1793	1769	0	79
							1972	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WORTHEY RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	267586	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	42077	-0-	42077	269777	127 1 2622 9	39328 3	Y	2384	2372 0		65
07	14B2 EXT	54045	-0-	54045	323822	57 1 3601 9	50387 3	Y	3274	3274 0		65
08	14B2 EXT	44166	-0-	44166	367988	58 1 3293 9	40815 3	Y	2994	3016 0		43
09	14B2 EXT	44176	-0-	44176	412164	45 1 3103 9	41028 3	Y	2821	2815 1		49
10	14B2 EXT	45083	-0-	45083	457247	48 1 3050 9	41985 3	Y	2773	2767 1		55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	457247			Y	NO RPT			55

WORTHEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	267588	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8539	PERF. N/A	
06	T. A.	55600	-0-	55600	310638	165 1 4348 9	51087 3	Y	3953	3931 0		108
07	T. A.	48972	-0-	48972	359610	51 1 3783 9	45138 3	Y	3439	3478 0		69
08	T. A.	46239	-0-	46239	405849	61 1 3791 9	42387 3	Y	3446	3465 0		50
09	T. A.	44860	-0-	44860	450709	46 1 3564 9	41250 3	Y	3240	3234 0		56
10	T. A.	39056	-0-	39056	489765	41 1 3374 9	35641 3	Y	3067	3062 0		61
11	T. A.	23231	-0-	23231	512996	26 1 2764 9	20440 3	Y	2513	2515 0		59

DIAMOND H RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267618	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 8044 - 13268	
06	12390 X	10015	-0-	-2375	-0-	232 1 5524 9	4259 3	Y	5022	4999 0		179
07	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	217 1 3252 9	3569 3	Y	2956	2915 0	3 8	217
08	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	173 1 2905 9	3271 3	Y	2641	2625 0		233
09	10020 X	6388	-0-	-3632	-0-	178 1 2804 9	3406 3	Y	2549	2641 0		141
10	10354 X	5191	-0-	-5163	-0-	128 1 2134 9	2929 3	Y	1940	1940 0	1 8	140
11	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-	128 1	7344 3	Y	53	188 0		5

DIAMOND H RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	267619	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 8140 - 13123	
06	16710 X	13651	-0-	-3059	-0-	190 1 9105 9	4356 3	Y	8277	8365 0		294
07	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	179 1 3187 9	5674 3	Y	2897	2978 0		213
08	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	179 1 2650 9	4149 3	Y	2409	2409 0		213
09	14280 X	8204	-0-	-6076	-0-	296 1 2666 9	5242 3	Y	2424	2503 0		134
10	14756 X	7475	-0-	-7281	-0-	182 1 2994 9	4299 3	Y	2722	2660 0		196
11	13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-	189 1	7524 3	Y	2239	2224 0		211



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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	51036 X	51036	-0-	-0-	82	1 46127	3 Y	4388	4380	0	53	
07	52694 X	52694	-0-	-0-	4827	9 81	3 Y	3916	3926	0	43	
08	49383 X	46584	-0-	-2799	4308	9 105	3 Y	3248	3228	0	63	
09	47790 X	42326	-0-	-5464	3573	9 129	3 Y	3121	3148	0	36	
10	49383 X	35605	-0-	-13778	3433	9 51	3 Y	2589	2585	0	40	
11	47790 X	34469	-0-	-13321	2848	9 52	3 Y	2287	2288	0	39	
					2516	9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8470 - 15076	
06	299038 X	41962	-0-	-257076	66	1 37206	3 Y	4264	4260	0	51	
07	54329 X	54329	-0-	-0-	4690	9 83	3 Y	4025	4032	0	44	
08	49383 X	47203	-0-	-2180	4428	9 106	3 Y	3557	3532	0	69	
09	47790 X	44676	-0-	-3114	3913	9 136	3 Y	3343	3369	0	4 8	39
10	49383 X	37287	-0-	-12096	3677	9 54	3 Y	2731	2727	0	43	
11	47790 X	33823	-0-	-13967	3004	9 51	3 Y	2434	2436	0	41	
					2677	9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8694 - 15144	
06	328099 X	41432	-0-	-286667	68	1 38110	3 Y	2958	2955	0	35	
07	44051 X	41750	-0-	-2301	3254	9 64	3 Y	2890	2893	0	32	
08	44051 X	33017	-0-	-11034	3179	9 74	3 Y	2286	2274	0	44	
09	42630 X	31817	-0-	-10813	2515	9 98	3 Y	2167	2186	0	25	
10	44051 X	28155	-0-	-15896	2384	9 41	3 Y	1802	1799	0	28	
11	41430 X	27258	-0-	-14172	1982	9 41	3 Y	1730	1729	0	29	
					1903	9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 7979		PERF. 8776 - 15814	
06	310377 X	43912	-0-	-266465	70	1 39353	3 Y	4081	4080	0	49	
07	44369 X	44369	-0-	-0-	4489	9 67	3 Y	3598	3608	0	39	
08	61876 X	34083	-0-	-27793	3958	9 74	3 Y	3321	3296	0	64	
09	59880 X	34866	-0-	-25014	3653	9 104	3 Y	3333	3358	0	39	
10	61876 X	32876	-0-	-29000	3666	9 47	3 Y	2866	2860	0	45	
11	43920 X	33730	-0-	-10190	3153	9 51	3 Y	2767	2765	0	47	
					3044	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		61710 X	33136	-0-	-28574	-0-	54	1	29925	3	Y	2870	2865	0	34
							3157	9							
07		63767 X	33521	-0-	-30246	-0-	52	1	30947	3	Y	2293	2302	0	25
							2522	9							
08		58435 X	23477	-0-	-34958	-0-	53	1	21409	3	Y	1832	1822	0	35
							2015	9							
09		56550 X	19024	-0-	-37526	-0-	55	1	16674	3	Y	2086	2079	0	24
							2295	9					18	8	
10		45322 X	15423	-0-	-29899	-0-	22	1	13832	3	Y	1426	1428	0	22
							1569	9							
11		33150 X	10346	-0-	-22804	-0-	15	1	9322	3	Y	912	919	0	15
							1003	9							
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073															
06		56520 X	36319	-0-	-20201	-0-	108	1	33516	3	Y	2450	2385	0	65
							2695	9							
07		58404 X	54696	-0-	-3708	-0-	57	1	51317	3	Y	3020	3025	0	60
							3322	9							
08		55459 X	47011	-0-	-8448	-0-	62	1	43496	3	Y	3139	3154	0	45
							3453	9							
09		53670 X	46378	-0-	-7292	-0-	48	1	42902	3	Y	3116	3107	0	54
							3428	9							
10		54684 X	48129	-0-	-6555	-0-	52	1	44821	3	Y	2960	2955	0	59
							3256	9							
11		52920 X	45588	-0-	-7332	-0-	55	1	42492	3	Y	2764	2758	0	65
							3040	9							
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417															
06		374948 X	38428	-0-	-336520	-0-	351	1	30575	3	Y	6820	6783	1	92
							7502	9							
07		42129 X	39220	-0-	-2909	-0-	384	1	32042	3	Y	6176	6207	1	61
							6794	9							
08		42129 X	36466	-0-	-5663	-0-	200	1	30587	3	Y	5163	5159	1	65
							5679	9							
09		40770 X	28768	-0-	-12002	-0-	218	1	24058	3	Y	4084	3967	1	182
							4492	9							
10		39711 X	22671	-0-	-17040	-0-	16	1	18868	3	Y	3443	3551	1	74
							3787	9							
11		38430 X	22003	-0-	-16427	-0-	41	1	17608	3	Y	3884	3937	1	21
							4272	9							
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299															
06		394636 X	43407	-0-	-351229	-0-	411	1	35798	3	Y	6544	6500	1	88
							7198	9							
07		57623 X	57623	-0-	-0-	-0-	602	1	50219	3	Y	6184	6211	1	61
							6802	9							
08		44547 X	40772	-0-	-3775	-0-	228	1	34814	3	Y	5209	5204	1	66
							5730	9							
09		43110 X	30995	-0-	-12115	-0-	228	1	25106	3	Y	5146	4983	1	229
							5661	9							
10		44547 X	34503	-0-	-10044	-0-	26	1	29693	3	Y	4349	4484	1	94
							4784	9							
11		43110 X	25254	-0-	-17856	-0-	48	1	20722	3	Y	3988	4061	1	21
							4387	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		382389 X	53201	-0-	-329188	-0-	505	1	43933	3	Y	7966	7909	1	107
							8763	9							
07		67349 X	67349	-0-	-0-	-0-	698	1	58195	3	Y	7687	7718	1	76
							8456	9							
08		53414 X	53414	-0-	-0-	-0-	303	1	46353	3	Y	6144	6142	1	78
							6758	9							
09		42930 X	36770	-0-	-6160	-0-	289	1	31862	3	Y	4199	4090	1	187
							4619	9							
10		44361 X	34836	-0-	-9525	-0-	26	1	30395	3	Y	4014	4114	1	87
							4415	9							
11		42930 X	33015	-0-	-9915	-0-	65	1	28021	3	Y	4362	4426	1	23
							4798	9							
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375															
06		176420 X	20373	-0-	-156047	-0-	78	1	17994	3	Y	2092	2103	0	32
							2301	9							
07		24955 X	24672	-0-	-283	-0-	38	1	23282	3	Y	1229	1149	0	34
							1352	9						78	1
08		26815 X	20344	-0-	-6471	-0-	91	1	18393	3	Y	1691	1704	0	21
							1860	9							
09		25950 X	20115	-0-	-5835	-0-	70	1	18070	3	Y	1795	1789	0	27
							1975	9							
10		26815 X	21373	-0-	-5442	-0-	130	1	18737	3	Y	2278	2259	0	46
							2506	9							
*11		23880 X	17222	-0-	-6658	-0-	117	1	14529	3	Y	2342	2342	0	46
							2576	9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683															
06		9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1260	1283	0	84
07		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	466	1	1144	3	Y	1730	1736	0	78
							1903	9							
08		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	453	1	2711	3	Y	1785	1641	0	145
							1964	9						77	1
09		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	540	1	2753	3	Y	2642	2703	0	84
							2906	9							
10		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	589	1	3515	3	Y	3028	3010	0	102
							3331	9							
11		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-	545	1	2261	3	Y	1306	1322	0	86
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963															
06		9480 X	5340	-0-	-4140	-0-	333	1	2701	3	Y	2096	2107	1	140
							2306	9							
07		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	311	1	2999	3	Y	1871	1927	0	84
							2058	9							
08		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	379	1	4123	3	Y	1563	1453	0	127
							1719	9						67	1
09		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	324	1	3705	3	Y	2175	2232	0	70
							2393	9							
10		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	335	1	3282	3	Y	2491	2477	0	84
							2740	9							
11		6030 X	5385	-0-	-645	-0-	337	1	3431	3	Y	1470	1457	0	97
							1617	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
06	57840 X	43501 -0-	-14339	-0-	132 1	40759 3	Y	2373	2310 0	63
07	49407 X	49407 -0-	-0-	-0-	2610 9	46405 3	Y	2682	2691 0	54
08	56482 X	41776 -0-	-14706	-0-	52 1	38541 3	Y	2891	2903 0	42
09	54600 X	40315 -0-	-14285	-0-	2950 9	37232 3	Y	2765	2759 0	48
10	56420 X	37228 -0-	-19192	-0-	55 1	34320 3	Y	2607	2603 0	52
11	47820 X	31928 -0-	-15892	-0-	3180 9	28877 3	Y	2739	2726 0	65
					41 1					
					2618 9					
					24 1	15224 3	Y	1723	1610 0	115 1
					1895 9					
					61 1	12312 3	Y	2911	2922 0	37
					3202 9					
					72 1	18704 3	Y	2025	2031 0	31
					2228 9					
					118 1	17010 3	Y	1982	1973 0	40
					2180 9					
					106 1	13279 3	Y	1980	1981 0	39
					2178 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 268072		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010		
06	26190 X	13133 -0-	-13057	-0-	41 1	9474 3	Y	3289	3302 0	50
07	27063 X	17143 -0-	-9920	-0-	3618 9	15224 3	Y	1723	1610 0	115 1
08	27063 X	15575 -0-	-11488	-0-	24 1	12312 3	Y	2911	2922 0	37
09	26190 X	21004 -0-	-5186	-0-	1895 9	18704 3	Y	2025	2031 0	31
10	25296 X	19308 -0-	-5988	-0-	61 1	17010 3	Y	1982	1973 0	40
11	16590 X	15637 -0-	-953	-0-	3202 9	13279 3	Y	1980	1981 0	39
					72 1					
					2228 9					
					118 1					
					2180 9					
					106 1					
					2178 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 268073		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212		
06	24630 X	13647 -0-	-10983	-0-	44 1	10048 3	Y	3232	3258 0	49
07	25451 X	17715 -0-	-7736	-0-	3555 9	15274 3	Y	2196	2052 0	132 1
08	25451 X	16080 -0-	-9371	-0-	25 1	13221 3	Y	2540	2569 0	32
09	24630 X	18721 -0-	-5909	-0-	2416 9	14346 3	Y	3926	3898 0	60
10	22444 X	16889 -0-	-5555	-0-	65 1	11204 3	Y	5097	5054 0	103
11	17130 X	15088 -0-	-2042	-0-	2794 9	11740 3	Y	2899	2945 0	57
					56 1					
					4319 9					
					78 1					
					5607 9					
					94 1					
					3189 9					
WORTHY RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116		
06	56910 X	39802 -0-	-17108	-0-	121 1	37334 3	Y	2134	2077 0	57
07	43559 X	43559 -0-	-0-	-0-	2347 9	40750 3	Y	2512	2519 0	50
08	54312 X	36847 -0-	-17465	-0-	46 1	33960 3	Y	2581	2594 0	37
09	52530 X	37240 -0-	-15290	-0-	2763 9	34402 3	Y	2545	2538 0	44
10	54281 X	40002 -0-	-14279	-0-	48 1	36311 3	Y	3317	3295 0	66
11	42150 X	36435 -0-	-5715	-0-	2839 9	33955 3	Y	2214	2228 0	52
					38 1					
					2800 9					
					42 1					
					3649 9					
					44 1					
					2435 9					

-----															
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		0 W	25169	-0-	25169	308230	111 1	21376 3	Y	3347	3356 1	6 8	199		
							3682 9								
07	339132	X	30902	-0-	-308230	-0-	117 1	26341 3	Y	4040	4006 1	28 8	205		
							4444 9								
08	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	127 1	24375 3	Y	3863	3816 1		252		
							4249 9								
09	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	123 1	24177 3	Y	3867	3895 1		224		
							4254 9								
10	31477	X	31477	-0-	-0-	-0-	121 1	26879 3	Y	4070	4052 1		242		
							4477 9								
*11	29058	X	29058	-0-	-0-	-0-	130 1	24720 3	Y	3825	3851 1	1 8	215		
							4208 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		11H	RRCID ->	268188	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8466	- 13034		
06		0 W	20203	-0-	20203	280186	88 1	17077 3	Y	2762	2751 1		165		
							3038 9								
07	303810	X	23624	-0-	-280186	-0-	86 1	19261 3	Y	3888	3784 1	74 8	195		
							4277 9								
08	27249	X	18089	-0-	-9160	-0-	77 1	14892 3	Y	2836	2846 1		185		
							3120 9								
09	25800	X	13564	-0-	-12236	-0-	59 1	11683 3	Y	1656	1745 1		96		
							1822 9								
10	23622	X	16742	-0-	-6880	-0-	65 1	14536 3	Y	1946	1926 1		116		
							2141 9								
11	22860	X	16551	-0-	-6309	-0-	75 1	14163 3	Y	2103	2100 1	1 8	118		
							2313 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		12H	RRCID ->	268189	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8190	- 12917		
06		0 W	19157	-0-	19157	319502	85 1	16368 3	Y	2458	2469 1		147		
							2704 9								
07	343080	X	23578	-0-	-319502	-0-	91 1	20416 3	Y	2792	2796 1		143		
							3071 9								
08	23219	X	21940	-0-	-1279	-0-	101 1	19306 3	Y	2303	2296 1		150		
							2533 9								
09	22470	X	21523	-0-	-947	-0-	96 1	18862 3	Y	2332	2347 1		135		
							2565 9								
10	23219	X	16442	-0-	-6777	-0-	64 1	14350 3	Y	1844	1869 1		110		
							2028 9								
11	22470	X	15786	-0-	-6684	-0-	72 1	13637 3	Y	1888	1892 1		106		
							2077 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		13H	RRCID ->	268289	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	8073	- 12704		
06		0 W	23564	-0-	23564	345116	109 1	21002 3	Y	2230	2236 1		133		
							2453 9								
07	370617	X	25501	-0-	-345116	-0-	103 1	23131 3	Y	2061	2089 1		105		
							2267 9								
08	29605	X	23639	-0-	-5966	-0-	112 1	21518 3	Y	1826	1812 1		119		
							2009 9								
09	28650	X	21479	-0-	-7171	-0-	99 1	19391 3	Y	1808	1822 1		105		
							1989 9								
10	26040	X	21760	-0-	-4280	-0-	89 1	19877 3	Y	1631	1639 1		97		
							1794 9								
11	24690	X	19519	-0-	-5171	-0-	95 1	18009 3	Y	1286	1311 1		72		
							1415 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 - 12520	
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			
06		0 W	29906	-0-	29906	379835	137 1	26460	3	Y	3008	3011	1	179
							3309 9							
07		412511 X	32676	-0-	-379835	-0-	123 1	27931	3	Y	4202	4166	1	215
							4622 9							
08		40393 X	31063	-0-	-9330	-0-	140 1	27011	3	Y	3556	3539	1	232
							3912 9							
09		35520 X	26515	-0-	-9005	-0-	117 1	23076	3	Y	3020	3077	1	175
							3322 9							
10		32674 X	26121	-0-	-6553	-0-	104 1	23111	3	Y	2642	2660	1	157
							2906 9							
11		31620 X	23864	-0-	-7756	-0-	111 1	21111	3	Y	2402	2424	1	135
							2642 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		15H	RRCID ->	268292	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8020 - 12592	
06		0 W	15599	-0-	15599	284493	69 1	13306	3	Y	2022	2036	1	121
							2224 9							
07		307356 X	22863	-0-	-284493	-0-	87 1	19572	3	Y	2913	2885	1	149
							3204 9							
08		27032 X	16140	-0-	-10892	-0-	71 1	13584	3	Y	2259	2261	1	147
							2485 9							
09		23940 X	13845	-0-	-10095	-0-	61 1	11933	3	Y	1683	1732	1	98
							1851 9							
10		22878 X	18737	-0-	-4141	-0-	72 1	15882	3	Y	2530	2478	1	150
							2783 9							
11		22140 X	16343	-0-	-5797	-0-	73 1	13991	3	Y	2072	2106	1	116
							2279 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		51H	RRCID ->	268293	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		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	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		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	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	









-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800													
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
06	306810	X	59510	-0-	-247300	-0-	1726	1	50859	3	Y	6295	5169 0 1086 1 126
							6925	9					
07	71357	X	71357	-0-	-0-	-0-	889	1	62989	3	Y	6799	5521 0 1280 1 124
							7479	9					
08	60819	X	60819	-0-	-0-	-0-	637	1	52474	3	Y	7007	4688 0 2267 1 176
							7708	9					
09	57840	X	44945	-0-	-12895	-0-	322	1	39884	3	Y	4308	3942 0 357 1 170
							4739	9					
10	59768	X	42583	-0-	-17185	-0-	149	1	38355	3	Y	3708	3754 0 124
							4079	9					
11	57840	X	38566	-0-	-19274	-0-	128	1	34598	3	Y	3491	3459 0 156
							3840	9					
-----													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364													
06	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	59	1	20976	3	Y	4415	4388 1 165
							4857	9					
07	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	59	1	16802	3	Y	3190	3233 1 122
							3509	9					
08	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	55	1	14413	3	Y	2999	2976 1 145
							3299	9					
09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	99	1	12793	3	Y	1610	1641 1 114
							1771	9					
10	13516	X	711	-0-	-12805	-0-	22	1	440	3	Y	226	308 1 32
							249	9					
11	13080	X	113	-0-	-12967	-0-	1	1	104	3	Y	7	38 1 1
							8	9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047													
06	372661	X	57517	-0-	-315144	-0-	1657	1	48803	3	Y	6415	5266 0 1107 1 128
							7057	9					
07	70544	X	70544	-0-	-0-	-0-	878	1	62187	3	Y	6799	5523 0 1280 1 124
							7479	9					
08	61404	X	61404	-0-	-0-	-0-	646	1	53211	3	Y	6861	4593 0 2220 1 172
							7547	9					
09	52710	X	45714	-0-	-6996	-0-	329	1	40657	3	Y	4298	3943 0 357 1 170
							4728	9					
10	54467	X	42368	-0-	-12099	-0-	149	1	38150	3	Y	3699	3745 0 124
							4069	9					
11	52710	X	32012	-0-	-20698	-0-	105	1	28183	3	Y	3385	3358 0 151
							3724	9					
-----													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740													
06	153279	X	5762	-0-	-147517	-0-	188	1	4083	3	Y	1355	1321 1 145
							1491	9					
07	20708	X	2095	-0-	-18613	-0-	224	1	503	3	Y	1244	1286 1 103
							1368	9					
08	10013	X	4594	-0-	-5419	-0-	318	1	2696	3	Y	1436	1390 1 149
							1580	9					
09	9690	X	4616	-0-	-5074	-0-	320	1	2671	3	Y	1477	1348 1 278
							1625	9					
10	9238	X	5373	-0-	-3865	-0-	590	1	3267	3	Y	1378	1496 1 160
							1516	9					
11	5760	X	1932	-0-	-3828	-0-	207	1	1474	3	Y	226	324 1 62
							249	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 268342		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	27930 X	21592	-0-	-6338	-0-	51 1 3015 9	18526 3	Y	2741	2749 1	103
07	28861 X	18552	-0-	-10309	-0-	57 1 2432 9	16063 3	Y	2211	2229 1	85
08	28861 X	14849	-0-	-14012	-0-	49 1 2102 9	12698 3	Y	1911	1904 1	92
09	27930 X	9474	-0-	-18456	-0-	63 1 1252 9	8159 3	Y	1138	1149 1	81
10	23808 X	469	-0-	-23339	-0-	14 1 161 9	294 3	Y	146	206 1	21
11	21600 X	885	-0-	-20715	-0-	4 1 283 9	598 3	Y	257	251 1	27
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 268343		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190		
06	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	38 1 2962 9	13507 3	Y	2693	2718 1	101
07	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	53 1 2741 9	15146 3	Y	2492	2498 1	95
08	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	49 1 2750 9	12924 3	Y	2500	2474 1	121
09	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	76 1 1647 9	9839 3	Y	1497	1512 1	106
10	10958 X	853	-0-	-10105	-0-	30 1 217 9	606 3	Y	197	275 1	28
11	10140 X	2056	-0-	-8084	-0-	11 1 380 9	1665 3	Y	345	337 1	36
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 268363		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196		
06	25537 X	25537	-0-	-0-	-0-	161 1 2079 9	23297 3	Y	1890	1898 1	103
07	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	35 1 1881 9	22128 3	Y	1710	1707 1	106
08	20398 X	19671	-0-	-727	-0-	40 1 1414 9	18217 3	Y	1285	1308 1	83
09	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	122 1 1399 9	18570 3	Y	1272	1248 1	107
10	20398 X	7945	-0-	-12453	-0-	25 1 585 9	7335 3	Y	532	504 1	135
11	19740 X	12123	-0-	-7617	-0-	145 1 1093 9	10884 3	Y	994	1046 1	83
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 268453		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995		
06	0 W	24436	-0-	24436	326602	100 1 2758 9	21578 3	Y	2507	2558 0	63
07	355575 X	28973	-0-	-326602	-0-	127 1 4102 9	24744 3	Y	3729	3670 0	122
08	26093 X	26093	-0-	-0-	-0-	119 1 3099 9	22875 3	Y	2817	2864 0	75
09	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	115 1 2759 9	20069 3	Y	2508	2485 0	98
10	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	125 1 2817 9	22045 3	Y	2561	2378 0	157
*11	33242 X	33242	-0-	-0-	-0-	148 1 3568 9	29509 3	Y	3244	3204 0	151

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		35430 X	25921	-0-	-9509	-0-	163	1	23642	3	Y	1924	1914	105
							2116	9						
07		36611 X	26226	-0-	-10385	-0-	39	1	24392	3	Y	1632	1636	101
							1795	9						
08		36611 X	21709	-0-	-14902	-0-	44	1	20258	3	Y	1279	1297	83
							1407	9						
09		33090 X	21891	-0-	-11199	-0-	133	1	20297	3	Y	1328	1299	112
							1461	9						
10		32271 X	9653	-0-	-22618	-0-	31	1	8999	3	Y	566	534	144
							623	9						
11		25920 X	22361	-0-	-3559	-0-	278	1	20853	3	Y	1115	1166	93
							1227	9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
-----														
06		47670 X	14040	-0-	-33630	-0-	27	1	11589	3	Y	2204	2197	57
							2424	9						
07		49259 X	16493	-0-	-32766	-0-	31	1	13122	3	Y	3036	3002	91
							3340	9						
08		32488 X	14773	-0-	-17715	-0-	27	1	13125	3	Y	1474	1523	42
							1621	9						
09		30780 X	17695	-0-	-13085	-0-	39	1	15851	3	Y	1641	1639	44
							1805	9						
10		16492 X	15409	-0-	-1083	-0-	26	1	13348	3	Y	1850	1851	43
							2035	9						
11		15960 X	14357	-0-	-1603	-0-	131	1	12230	3	Y	1805	1814	34
							1986	9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
-----														
06		53400 X	-0-	-0-	-53400	-0-					Y	-0-	86	-0-
07		55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-					Y	-0-		-0-
08		25637 X	150	-0-	-25487	-0-	61	3	89	9	Y	81	79	2
09		22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					Y	-0-	2	-0-
10		14694 X	11222	-0-	-3472	-0-	27	1	9170	3	Y	1841	1798	43
							2025	9						
*11		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	136	1	9616	3	Y	2082	2085	40
							2290	9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
-----														
06		30990 X	2422	-0-	-28568	-0-	4	1	1898	3	Y	473	558	12
							520	9						
07		32023 X	233	-0-	-31790	-0-	1	1	230	3	Y	2	14	-0-
							2	9						
08		31992 X	109	-0-	-31883	-0-	35	3	74	9	Y	67	65	2
09		30960 X	19	-0-	-30941	-0-	11	3	8	9	Y	7	9	-0-
10		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	31	1	13739	3	Y	1489	1454	35
							1638	9						
*11		15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	149	1	13244	3	Y	1668	1671	32
							1835	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	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		37830 X	7398	-0-	-30432	-0-	11 1	4576 3	Y	2555	2530 1		66
							2811 9						
07		39091 X	124	-0-	-38967	-0-	79 3	45 9	Y	41	106 1		1
08		28954 X	1194	-0-	-27760	-0-	1 1	508 3	Y	623	606 1		18
							685 9						
09		28020 X	951	-0-	-27069	-0-	2 1	715 3	Y	213	225 1		6
							234 9						
10		7657 X	5761	-0-	-1896	-0-	6 1	3573 3	Y	1984	1943 1		47
							2182 9						
11		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-	49 1	3762 3	Y	1492	1511 1		28
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		60H	RRCID ->	268482	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8267 -	12373
06		37830 X	13330	-0-	-24500	-0-	24 1	10434 3	Y	2611	2560 1		68
							2872 9						
07		39091 X	7074	-0-	-32017	-0-	10 1	4497 3	Y	2334	2332 1		70
							2567 9						
08		33480 X	285	-0-	-33195	-0-	193 3	92 9	Y	84	152 1		2
09		28650 X	215	-0-	-28435	-0-	121 3	94 9	Y	85	85 1		2
10		13764 X	13355	-0-	-409	-0-	24 1	12285 3	Y	951	931 1		22
							1046 9						
11		13320 X	10390	-0-	-2930	-0-	103 1	9510 3	Y	699	708 1		13
							769 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		61H	RRCID ->	268483	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8186 -	12393
06		37830 X	2481	-0-	-35349	-0-	3 1	1260 3	Y	1107	1081 1		29
							1218 9						
07		39091 X	330	-0-	-38761	-0-	1 1	277 3	Y	47	75 1		1
							52 9						
08		27931 X	13015	-0-	-14916	-0-	23 1	11140 3	Y	1684	1637 1		48
							1852 9						
09		16320 X	11740	-0-	-4580	-0-	27 1	10990 3	Y	657	687 1		18
							723 9						
10		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	13 1	6979 3	Y	710	711 1		17
							781 9						
11		12600 X	2093	-0-	-10507	-0-	19 1	1808 3	Y	241	253 1		5
							265 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	268488	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	9410 -	15096
06		29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	186 1	26949 3	Y	2164	2127 1		118
							2380 9						
07		30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	44 1	27802 3	Y	2152	2137 1		133
							2367 9						
08		25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	51 1	23517 3	Y	2022	2024 1		131
							2224 9						
09		26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	160 1	24443 3	Y	1741	1725 1		147
							1915 9						
10		20398 X	14908	-0-	-5490	-0-	49 1	14052 3	Y	734	694 1		187
							807 9						
*11		25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	308 1	23040 3	Y	1613	1666 1		134
							1774 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
06		T. A.	19277	-0-	19277	244028	78	1	16724	3	Y	2250	2282 0	57
							2475	9						
07		T. A.	21400	-0-	21400	265428	90	1	17584	3	Y	3387	3333 0	111
							3726	9						
08		286322 X	20894	-0-	-265428	-0-	92	1	17642	3	Y	2873	2908 0	76
							3160	9						
09		23730 X	20852	-0-	-2878	-0-	104	1	18129	3	Y	2381	2364 0	93
							2619	9						
10		24521 X	21122	-0-	-3399	-0-	102	1	17961	3	Y	2781	2581 0 123 1	170
							3059	9						
11		23730 X	18252	-0-	-5478	-0-	78	1	15409	3	Y	2505	2508 0 50 1	117
							2756	9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
06		T. A.	20474	-0-	20474	276152	77	1	16516	3	Y	3528	3543 0	89
							3881	9						
07		T. A.	17407	-0-	17407	293559	73	1	14207	3	Y	2843	2839 0	93
							3127	9						
08		311542 X	17983	-0-	-293559	-0-	75	1	14519	3	Y	3081	3092 0	82
							3389	9						
09		38520 X	9451	-0-	-29069	-0-	44	1	7595	3	Y	1647	1665 0	64
							1812	9						
10		39804 X	2721	-0-	-37083	-0-	11	1	1912	3	Y	725	681 0 64 1	44
							798	9						
11		38520 X	13856	-0-	-24664	-0-	59	1	11737	3	Y	1866	1810 0 13 1	87
							2053	9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
06		0 W	24221	-0-	24221	276669	228	1	19861	3	Y	3756	3741 1	51
							4132	9						
07		302245 X	25576	-0-	-276669	-0-	257	1	21428	3	Y	3537	3553 1	35
							3891	9						
08		35557 X	25323	-0-	-10234	-0-	147	1	22439	3	Y	2488	2492 1	31
							2737	9						
09		26910 X	24376	-0-	-2534	-0-	199	1	21971	3	Y	2005	1947 1	89
							2206	9						
10		25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	19	1	22283	3	Y	3172	3192 1	69
							3489	9						
11		24750 X	19276	-0-	-5474	-0-	37	1	16022	3	Y	2856	2910 1	15
							3142	9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
06		0 W	31134	-0-	31134	323738	299	1	25991	3	Y	4404	4402 1	59
							4844	9						
07		358136 X	34398	-0-	-323738	-0-	354	1	29510	3	Y	4122	4140 1	41
							4534	9						
08		28689 X	28689	-0-	-0-	-0-	159	1	24295	3	Y	3850	3842 1	49
							4235	9						
09		25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	208	1	22891	3	Y	1991	1951 1	89
							2190	9						
10		26244 X	26244	-0-	-0-	-0-	20	1	22910	3	Y	3013	3037 1	65
							3314	9						
11		22260 X	19115	-0-	-3145	-0-	37	1	16029	3	Y	2704	2754 1	15
							2974	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
-----															
06		T. A.	23757	-0-	23757	199495	148	1	21519	3	Y	1900	1899	1	104
							2090	9							
07		220719 X	21224	-0-	-199495	-0-	31	1	19575	3	Y	1471	1484	1	91
							1618	9							
08		29233 X	11910	-0-	-17323	-0-	23	1	10659	3	Y	1116	1135	1	72
							1228	9							
09		28290 X	11919	-0-	-16371	-0-	69	1	10564	3	Y	1169	1142	1	99
							1286	9							
10		29233 X	5808	-0-	-23425	-0-	18	1	5231	3	Y	508	478	1	129
							559	9							
11		28290 X	18531	-0-	-9759	-0-	231	1	17300	3	Y	907	961	1	75
							998	9							
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406															
06		0 W	25144	-0-	25144	302277	248	1	21609	3	Y	2988	2976	1	48
							3287	9							
07		327796 X	25519	-0-	-302277	-0-	273	1	22713	3	Y	2303	2325	1	26
							2533	9							
08		24254 X	24254	-0-	-0-	-0-	144	1	21941	3	Y	1972	1971	1	27
							2169	9							
09		23507 X	23507	-0-	-0-	-0-	195	1	21497	3	Y	1650	1600	1	77
							1815	9							
10		24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	18	1	21329	3	Y	2463	2487	1	53
							2709	9							
11		22260 X	17862	-0-	-4398	-0-	36	1	15270	3	Y	2258	2299	1	12
							2484	9							
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402															
06		0 W	29065	-0-	29065	319948	291	1	25284	3	Y	3173	3160	1	43
							3490	9							
07		330824 X	10876	-0-	-319948	-0-	90	1	7478	3	Y	3007	3020	1	30
							3308	9							
08		17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	96	1	14642	3	Y	2933	2926	1	37
							3226	9							
09		33420 X	26315	-0-	-7105	-0-	214	1	23636	3	Y	2241	2178	1	100
							2465	9							
10		34534 X	24072	-0-	-10462	-0-	18	1	20627	3	Y	3115	3148	1	67
							3427	9							
11		29070 X	16705	-0-	-12365	-0-	32	1	13581	3	Y	2753	2805	1	15
							3028	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651															
06		0 W	13872	-0-	13872	125591	212	1	12739	3	Y	837	797	1	80
							921	9							
07		134450 X	8859	-0-	-125591	-0-	163	1	7997	3	Y	635	646	1	68
							699	9				1	8		
08		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	36	1	1673	3	Y	270	296	1	42
							297	9							
09		19740 X	2	-0-	-19738	-0-	2	3			Y	-0-	42	1	-0-
											Y	-0-			-0-
10		18724 X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 W	16927	-0-	16927	167908	259 1	15520 3	Y	1044	1000 1	100	
						1148 9						
07	188186 X	20278	-0-	-167908	-0-	380 1	18712 3	Y	1078	1063 1	115	
						1186 9						
08	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	312 1	14654 3	Y	1161	1094 1	182	
						1277 9						
09	25470 X	19507	-0-	-5963	-0-	107 1	17934 3	Y	1333	1405 1	110	
						1466 9						
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						

-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 70H		RRCID -> 268681		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219		
06	0 W	17072	-0-	17072	140456	251 1	15040 3	Y	1619	1532 1	154	
						1781 9						
07	148468 X	8012	-0-	-140456	-0-	137 1	6740 3	Y	1032	1076 1	110	
						1135 9						
08	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	82 1	3859 3	Y	442	483 1	69	
						486 9						
09	21420 X	605	-0-	-20815	-0-	3 1	587 3	Y	14	82 1	1	
						15 9						
10	22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
11	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-			Y	-0-		-0-	

-----												
DIAMOND H RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 268688		COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622		
06	T. A.	4449	-0-	4449	124199	91 1	4358 3	Y	-0-		139	
07	132521 X	8322	-0-	-124199	-0-	70 1	4251 3	Y	3637	3487 1	289	
						4001 9						
08	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	86 1	5109 3	Y	2336	2599 1	26	
						2570 9						
09	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	92 1	2793 3	Y	1594	1593 1	27	
						1753 9						
10	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	66 1	2637 3	Y	2387	2335 1	79	
						2626 9						
*11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	34 1	1155 3	Y	2861	2873 1	67	
						3147 9						

-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 67H		RRCID -> 268697		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540		
06	0 W	15097	-0-	15097	112260	233 1	13982 3	Y	802	766 1	76	
						882 9						
07	126378 X	14118	-0-	-112260	-0-	266 1	13095 3	Y	688	691 1	73	
						757 9						
08	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	304 1	14288 3	Y	715	676 1	112	
						787 9						
09	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	80 1	13407 3	Y	762	811 1	63	
						838 9						
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						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		0 W	18568	-0-	18568	186701	59 1	13690 3	Y	Y	4381	4389 0		67
							4819 9							
07	219857	X	33156	-0-	-186701	-0-	49 1	30449 3	Y	Y	2416	2258 0	158 1	67
							2658 9							
08	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	152 1	30715 3	Y	Y	3532	3554 0		45
							3885 9							
09	25470	X	15295	-0-	-10175	-0-	49 1	12563 3	Y	Y	2439	2447 0		37
							2683 9							
10	26319	X	18064	-0-	-8255	-0-	109 1	15689 3	Y	Y	2060	2055 0		42
							2266 9							
11	25470	X	18886	-0-	-6584	-0-	124 1	15445 3	Y	Y	2937	2921 0		58
							3231 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
06		0 W	10835	-0-	10835	102138	30 1	6936 3	Y	Y	3517	3520 0		53
							3869 9							
07	118174	X	16036	-0-	-102138	-0-	22 1	13302 3	Y	Y	2465	2303 0	147 1	68
							2712 9							
08	19344	X	14321	-0-	-5023	-0-	60 1	12073 3	Y	Y	1989	2032 0		25
							2188 9							
09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	86 1	22221 3	Y	Y	3688	3657 0		56
							4057 9							
10	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	117 1	16813 3	Y	Y	3027	3022 0		61
							3330 9							
11	15510	X	13848	-0-	-1662	-0-	91 1	11314 3	Y	Y	2164	2183 0		42
							2380 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
06		0 W	21770	-0-	21770	185825	68 1	15755 3	Y	Y	5406	5388 0		82
							5947 9							
07	200632	X	14807	-0-	-185825	-0-	20 1	12361 3	Y	Y	2205	2060 0	166 1	61
							2426 9							
08	21390	X	18486	-0-	-2904	-0-	73 1	14817 3	Y	Y	3269	3289 0		41
							3596 9							
09	20700	X	17233	-0-	-3467	-0-	55 1	14312 3	Y	Y	2605	2606 0		40
							2866 9							
10	21390	X	21070	-0-	-320	-0-	124 1	17965 3	Y	Y	2710	2695 0		55
							2981 9							
11	20700	X	16712	-0-	-3988	-0-	110 1	13721 3	Y	Y	2549	2554 0		50
							2804 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
06		0 W	37762	-0-	37762	234563	144 1	33230 3	Y	Y	3989	3994 0		61
							4388 9							
07	263834	X	29271	-0-	-234563	-0-	41 1	25277 3	Y	Y	3594	3359 0	197 1	99
							3953 9							
08	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	108 1	21871 3	Y	Y	4048	4096 0		51
							4453 9							
09	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	83 1	21479 3	Y	Y	4282	4268 0		65
							4710 9							
10	20708	X	19551	-0-	-1157	-0-	110 1	15907 3	Y	Y	3213	3213 0		65
							3534 9							
11	20040	X	16248	-0-	-3792	-0-	106 1	13245 3	Y	Y	2566	2581 0		50
							2823 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		0 W	24012	-0-	24012	195910	88 1	20336 3	Y	Y	3262	3264 0		50
							3588 9							
07	208504	X	12594	-0-	-195910	-0-	16 1	10176 3	Y	Y	2184	2042 0	132 1	60
							2402 9							
08	20708	X	18406	-0-	-2302	-0-	73 1	14822 3	Y	Y	3192	3212 0		40
							3511 9							
09	20040	X	11499	-0-	-8541	-0-	34 1	8751 3	Y	Y	2467	2469 0		38
							2714 9							
10	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	129 1	18581 3	Y	Y	4148	4102 0		84
							4563 9							
*11	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	157 1	19648 3	Y	Y	3700	3712 0		72
							4070 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
06	21840	X	11030	-0-	-10810	-0-	32 1	7351 3	Y	Y	3315	3330 0		50
							3647 9							
07	22568	X	19680	-0-	-2888	-0-	27 1	16858 3	Y	Y	2541	2374 0	147 1	70
							2795 9							
08	22568	X	15592	-0-	-6976	-0-	54 1	10970 3	Y	Y	4153	4171 0		52
							4568 9							
09	21840	X	17042	-0-	-4798	-0-	51 1	13266 3	Y	Y	3386	3386 0		52
							3725 9							
10	22568	X	12786	-0-	-9782	-0-	64 1	9200 3	Y	Y	3202	3189 0		65
							3522 9							
11	19050	X	18586	-0-	-464	-0-	121 1	15148 3	Y	Y	2938	2945 0		58
							3232 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														
06	0	W	19813	-0-	19813	114837	117 1	16904 3	Y	Y	2538	2551 1		139
							2792 9							
07	130801	X	15964	-0-	-114837	-0-	22 1	14113 3	Y	Y	1663	1699 1		103
							1829 9							
08	24304	X	11967	-0-	-12337	-0-	24 1	10842 3	Y	Y	1001	1039 1		65
							1101 9							
09	21750	X	16454	-0-	-5296	-0-	97 1	14866 3	Y	Y	1355	1306 1		114
							1491 9							
10	22475	X	6916	-0-	-15559	-0-	22 1	6302 3	Y	Y	538	515 1		137
							592 9							
11	19800	X	9300	-0-	-10500	-0-	107 1	8011 3	Y	Y	1074	1122 1		89
							1181 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														
06	23520	X	21330	-0-	-2190	-0-	133 1	19282 3	Y	Y	1741	1772 1		95
							1915 9							
07	24304	X	19563	-0-	-4741	-0-	28 1	17684 3	Y	Y	1683	1674 1		104
							1851 9							
08	24304	X	15948	-0-	-8356	-0-	31 1	14340 3	Y	Y	1434	1445 1		93
							1577 9							
09	23520	X	16873	-0-	-6647	-0-	101 1	15419 3	Y	Y	1230	1219 1		104
							1353 9							
10	24304	X	6733	-0-	-17571	-0-	22 1	6166 3	Y	Y	495	473 1		126
							545 9							
11	21330	X	11753	-0-	-9577	-0-	142 1	10609 3	Y	Y	909	959 1		76
							1000 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268835	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	N/A	
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	* PERF.	* EOM BALANCE	
06	T. A.	13147	-0-	13147	79807	138	1 12991 3	Y	16			111	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79807	18	9	Y	4714	4665 0		160	
08	T. A.	20478	-0-	20478	100285	206	1 15749 3	Y	4112	4082 0		190	
09	T. A.	17417	-0-	17417	117702	4523	9	Y	3725	3812 0		103	
10	T. A.	12958	-0-	12958	130660	226	1 13093 3	Y	2683	2365 0	257 1	164	
11	T. A.	13900	-0-	13900	144560	4098	9	Y	2477	360 0	2149 1	132	
						104	1 9903 3	Y					
						2951	9						
						269	1 10905 3	Y					
						2725	9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	268840	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8854 - 14571	
06	T. A.	14581	-0-	14581	77810	154	1 14410 3	Y	15			76	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	77810	17	9	Y	3646	3599 0		123	
08	101181 X	23371	-0-	-77810	-0-	236	1 18049 3	Y	4624	4533 0		214	
09	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	5086	9	Y	4215	4312 0		117	
10	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	219	1 12668 3	Y	3232	2849 0	302 1	198	
*11	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	4637	9	Y	3937	573 0	3352 1	210	
						142	1 13486 3	Y					
						3555	9						
						433	1 17566 3	Y					
						4331	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		72H	RRCID ->	268885	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9240 - 15073	
06	0 W	41135	-0-	41135	274907	631	1 37916 3	Y	2353	2244 1		224	
07	313315 X	38408	-0-	-274907	-0-	2588	9	Y	1987	1999 1		212	
08	34835 X	34835	-0-	-0-	-0-	722	1 35500 3	Y	2318	2167 1		363	
09	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	2186	9	Y	2159	2344 1		178	
10	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	673	1 31612 3	Y	1952	1675 1		455	
11	24090 X	24039	-0-	-51	-0-	2550	9	Y	1645	1913 1		187	
						177	1 29793 3	Y					
						2375	9						
						195	1 26735 3	Y					
						2147	9						
						182	1 22047 3	Y					
						1810	9						
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268896	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	6532 - 11015	
06	18690 X	16475	-0-	-2215	-0-	424	1 14537 3	Y	1376	650 0	873 1	184	
07	19313 X	12677	-0-	-6636	-0-	1514	9	Y	1292	1117 0	100 1	259	
08	19313 X	9892	-0-	-9421	-0-	115	1 11141 3	Y	774	596 0	234 1	203	
09	21210 X	2235	-0-	-18975	-0-	1421	9	Y	291	216 0	144 1	134	
10	17019 X	493	-0-	-16526	-0-	180	1 1846 3	Y	239	46 1		327	
11	16470 X	4643	-0-	-11827	-0-	851	9	Y	763	372 0	673 1	45	
						69	1 208 3	Y					
						320	9						
						22	1 3487 3	Y					
						263	9						
						161	1						
						839	9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	20880 X	878	-0-	-20002	-0-	23	1	791	3	Y	58	177	0	37	1	8
						64	9									
07	21576 X	5864	-0-	-15712	-0-	57	1	5576	3	Y	210	160	0	16	1	42
						231	9									
08	21576 X	13238	-0-	-8338	-0-	250	1	12351	3	Y	579	294	0	175	1	152
						637	9									
09	12570 X	2642	-0-	-9928	-0-	85	1	2278	3	Y	254	163	0	126	1	117
						279	9									
10	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	40	1			77
11	12810 X	4271	-0-	-8539	-0-	151	1	3266	3	Y	644	314	0	369	1	38
						708	9									

FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID ->	268901	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7063 -	11946	
06	40397 X	40397	-0-	-0-	-0-	211	1	30553	3	Y	8757	8833	1	132
						9633	9							
07	14818 X	12788	-0-	-2030	-0-	80	1	9563	3	Y	2859	2882	1	109
						3145	9							
08	14818 X	139	-0-	-14679	-0-	60	1	32	3	Y	43	49	1	103
						47	9							
09	14340 X	3264	-0-	-11076	-0-	10	1	2366	3	Y	807	816	1	94
						888	9							
10	14818 X	5152	-0-	-9666	-0-	28	1	4516	3	Y	553	645	1	2
						608	9							
11	14340 X	3642	-0-	-10698	-0-	13	1	3396	3	Y	195	193	1	4
						215	9							

FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	7220 -	11764	
06	0 W	23735	-0-	23735	57729	122	1	17719	3	Y	5358	5421	1	81
						5894	9							
07	0 W	7440	-0-	7440	65169	51	1	6041	3	Y	1225	1259	1	47
						1348	9							
08	65254 X	85	-0-	-65169	-0-	44	1	23	3	Y	16	21	1	42
						18	9							
09	14340 X	2300	-0-	-12040	-0-	9	1	2291	3	Y	-0-	42	1	-0-
10	14818 X	201	-0-	-14617	-0-	1	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	14340 X	1571	-0-	-12769	-0-	3	1	666	3	Y	816	801	1	15
						898	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	8369 -	13490	
06	T. A.	10550	-0-	10550	59890	111	1	10415	3	Y	22			144
						24	9							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59890					Y	3995	4003	0	136
08	0 W	18213	-0-	18213	78103	179	1	13671	3	Y	3966	3919	0	183
						4363	9							
09	0 W	15507	-0-	15507	93610	191	1	11083	3	Y	3848	3924	0	107
						4233	9							
10	0 W	10029	-0-	10029	103639	79	1	7540	3	Y	2191	1932	0	232
						2410	9							
*11	120486 X	16847	-0-	-103639	-0-	323	1	13090	3	Y	3122	454	0	2636
						3434	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 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		
06		21210 X	17151	-0-	-4059	-0-	455 1	15601 3	Y	995	457 0	631 1	133	
							1095 9							
07		21917 X	12230	-0-	-9687	-0-	114 1	11062 3	Y	958	825 0	74 1	192	
							1054 9							
08		21917 X	11360	-0-	-10557	-0-	213 1	10475 3	Y	611	458 0	185 1	160	
							672 9							
09		17160 X	1723	-0-	-15437	-0-	54 1	1471 3	Y	180	168 0	89 1	83	
							198 9							
10		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			Y	-0-	29 1		54	
11		17160 X	3546	-0-	-13614	-0-	131 1	2855 3	Y	394	192 0	233 1	23	
							433 9							

WORTHY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	9170	-	14227
06		52500 X	42591	-0-	-9909	-0-	126 1	39698 3	Y	2515	2500 0		68	
							2767 9							
07		54250 X	52723	-0-	-1527	-0-	54 1	49126 3	Y	3221	3225 0		64	
							3543 9							
08		54250 X	47168	-0-	-7082	-0-	62 1	43575 3	Y	3210	3228 1		46	
							3531 9							
09		52500 X	42031	-0-	-10469	-0-	43 1	38790 3	Y	2907	2903 1		50	
							3198 9							
10		54250 X	41992	-0-	-12258	-0-	44 1	38516 3	Y	3120	3108 1		62	
							3432 9							
11		51030 X	NO RPT	-0-	-51030	-0-			Y	NO RPT			62	

WORTHY RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	268929	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9473	-	14530
06		66840 X	52682	-0-	-14158	-0-	157 1	48534 3	Y	3628	3608 0		99	
							3991 9							
07		69068 X	55501	-0-	-13567	-0-	58 1	51904 3	Y	3217	3252 0		64	
							3539 9							
08		69068 X	47968	-0-	-21100	-0-	63 1	44307 3	Y	3271	3288 1		47	
							3598 9							
09		66840 X	46321	-0-	-20519	-0-	48 1	42901 3	Y	3065	3059 1		53	
							3372 9							
10		69068 X	44304	-0-	-24764	-0-	48 1	41538 3	Y	2471	2475 1		49	
							2718 9							
11		53700 X	NO RPT	-0-	-53700	-0-			Y	NO RPT			49	

WORTHY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268931	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	9355	-	14916
06		48300 X	19999	-0-	-28301	-0-	57 1	17672 3	Y	2064	2061 0		56	
							2270 9							
07		49910 X	32334	-0-	-17576	-0-	33 1	29875 3	Y	2205	2217 0		44	
							2426 9							
08		49910 X	31202	-0-	-18708	-0-	41 1	28663 3	Y	2271	2282 0		33	
							2498 9							
09		44460 X	30467	-0-	-13993	-0-	31 1	27932 3	Y	2276	2270 0		39	
							2504 9							
10		34968 X	21378	-0-	-13590	-0-	22 1	19009 3	Y	2134	2130 0		43	
							2347 9							
11		31290 X	18004	-0-	-13286	-0-	20 1	16003 3	Y	1800	1801 0		42	
							1980 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	
06		T. A.	5389	-0-	5389	165926	78 1	5311 3		Y	-0-		170
07		177646 X	11720	-0-	-165926	-0-	97 1	7473 3		Y	3773	3643 1	300
							4150 9						
08		17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	87 1	13835 3		Y	3030	3296 1	34
							3333 9						
09		12720 X	7324	-0-	-5396	-0-	101 1	4382 3		Y	2583	2574 1	43
							2841 9						
10		13144 X	6308	-0-	-6836	-0-	98 1	4154 3		Y	1869	1850 1	62
							2056 9						
11		12720 X	6379	-0-	-6341	-0-	84 1	3920 3		Y	2157	2169 1	50
							2373 9						

WORTHY RANCH													
WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808													
06		49920 X	43303	-0-	-6617	-0-	127 1	39148 3		Y	3662	3638 0	100
							4028 9						
07		51584 X	48038	-0-	-3546	-0-	48 1	42823 3		Y	4697	4703 0	94
							5167 9						
08		51584 X	43826	-0-	-7758	-0-	57 1	40007 3		Y	3420	3465 0	49
							3762 9						
09		49920 X	36568	-0-	-13352	-0-	36 1	32858 3		Y	3340	3331 0	58
							3674 9						
10		51584 X	39661	-0-	-11923	-0-	42 1	36390 3		Y	2935	2934 0	59
							3229 9						
11		46500 X	37865	-0-	-8635	-0-	45 1	35212 3		Y	2370	2373 0	56
							2607 9						

DIAMOND H RANCH													
WELL #: 9H RRCID -> 268984 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8058 - 12473													
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 A	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													
06		0 W	25681	-0-	25681	133039	92 1	21313 3		Y	3887	3890 0	59
							4276 9						
07		0 W	31524	-0-	31524	164563	47 1	28688 3		Y	2535	2369 0	70
							2789 9					155 1	
08		189457 X	24894	-0-	-164563	-0-	103 1	20791 3		Y	3636	3660 0	46
							4000 9						
09		25860 X	19499	-0-	-6361	-0-	60 1	15431 3		Y	3644	3635 0	55
							4008 9						
10		27187 X	16172	-0-	-11015	-0-	88 1	12655 3		Y	3117	3109 0	63
							3429 9						
11		26310 X	16381	-0-	-9929	-0-	105 1	13069 3		Y	2849	2856 0	56
							3134 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH		WELL #:		27HR	RRCID ->	269070	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8445 - 13182					
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						
06		46620 X	27186	-0-	-19434	-0-	108 2435	1 9	24643	3	Y	2214	1449	0	758	1	40
07		48174 X	37041	-0-	-11133	-0-	153 6544	1 9	30344	3	Y	5949	5944	0			45
08		48174 X	31511	-0-	-16663	-0-	101 7366	1 9	24044	3	Y	6696	6637	0			104
09		46620 X	25233	-0-	-21387	-0-	100 4138	1 9	20995	3	Y	3762	3814	0			52
10		48174 X	11317	-0-	-36857	-0-	40 1945	1 9	9332	3	Y	1768	1768	0			52
11		35850 X	16712	-0-	-19138	-0-	92 2483	1 9	14075	3	Y	2257	2269	0			40
-----																	
STUMBERG RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	269074	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8350 - 13113					
06		T. A.	21403	-0-	21403	30612	80 2908	1 9	18415	3	Y	2644	1751	0	905	1	48
07		55234 X	24622	-0-	-30612	-0-	84 7786	1 9	16752	3	Y	7078	7073	0			53
08		23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	80 4763	1 9	18910	3	Y	4330	4316	0			67
09		19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	78 3315	1 9	16357	3	Y	3014	3037	0	2	8	42
10		17360 X	7121	-0-	-10239	-0-	23 1826	1 9	5272	3	Y	1660	1653	0			49
11		16800 X	13945	-0-	-2855	-0-	75 2292	1 9	11527	3	Y	2084	2096	0			37
-----																	
STUMBERG RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	269104	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8354 - 13056					
06		46290 X	32053	-0-	-14237	-0-	124 3530	1 9	28399	3	Y	3209	2100	0	1099	1	58
07		47833 X	31198	-0-	-16635	-0-	101 11012	1 9	20085	3	Y	10011	9993	0			76
08		47833 X	22137	-0-	-25696	-0-	65 6652	1 9	15420	3	Y	6047	6029	0			94
09		46290 X	13255	-0-	-33035	-0-	51 2394	1 9	10810	3	Y	2176	2240	0			30
10		47833 X	5082	-0-	-42751	-0-	17 1125	1 9	3940	3	Y	1023	1023	0			30
11		32040 X	11746	-0-	-20294	-0-	63 1950	1 9	9691	3	Y	1773	1771	0			32
-----																	
STUMBERG RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	269106	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8078 - 14594					
06		44443 X	24177	-0-	-20266	-0-	96 1981	1 9	22100	3	Y	1801	1196	0	617	1	32
07		24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	88 6442	1 9	17538	3	Y	5856	5844	0			44
08		23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	77 5381	1 9	18445	3	Y	4892	4860	0			76
09		23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	92 3797	1 9	19161	3	Y	3452	3480	0			48
10		14074 X	12326	-0-	-1748	-0-	40 2787	1 9	9499	3	Y	2534	2508	0			74
*11		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	87 3352	1 9	13317	3	Y	3047	3066	0			55







-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WORTHEY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269241	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	9117 - 12780		
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		
06		54360 X	21055	-0-	-33305	-0-	10	1	18216	3	Y	2572	2612	0	49
							2829	9							
07		56172 X	31935	-0-	-24237	-0-	19	1	29378	3	Y	2307	2309	0	47
							2538	9							
08		56172 X	36540	-0-	-19632	-0-	31	1	33955	3	Y	2322	2322	0	47
							2554	9							
09		29303 X	29303	-0-	-0-	-0-	17	1	27023	3	Y	2057	2062	0	42
							2263	9							
10		32395 X	28750	-0-	-3645	-0-	16	1	26423	3	Y	2101	2108	0	35
							2311	9							
11		35370 X	25042	-0-	-10328	-0-	15	1	22587	3	Y	1843	1843	0	35
							2027	9							
-----															
WORTHEY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269242	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	9220 - 13339		
06		72797 X	72797	-0-	-0-	-0-	37	1	69727	3	Y	2757	2773	0	52
							3033	9							
07		56916 X	41688	-0-	-15228	-0-	24	1	38586	3	Y	2798	2793	0	57
							3078	9							
08		56916 X	40074	-0-	-16842	-0-	34	1	37342	3	Y	2453	2460	0	50
							2698	9							
09		32621 X	32621	-0-	-0-	-0-	19	1	30005	3	Y	2361	2363	0	48
							2597	9							
10		56916 X	31850	-0-	-25066	-0-	18	1	29217	3	Y	2377	2385	0	40
							2615	9							
11		55080 X	28331	-0-	-26749	-0-	17	1	25481	3	Y	2153	2152	0	41
							2368	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	269279	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	9288 - 14647		
06		23970 X	-0-	-0-	-23970	-0-					Y	2	55	1	-0-
07		24769 X	-0-	-0-	-24769	-0-					Y	-0-			-0-
08		24769 X	37	-0-	-24732	-0-	2	3	35	9	Y	32	27	1	5
09		23970 X	-0-	-0-	-23970	-0-					Y	4	9	1	-0-
10		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	269280	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	9410 - 14662		
06		117458 X	42468	-0-	-74990	-0-	78	1	40578	3	Y	1647	1613	0	50
							1812	9							
07		52793 X	28921	-0-	-23872	-0-	51	1	26587	3	Y	2075	2047	0	78
							2283	9							
08		52793 X	1260	-0-	-51533	-0-	28	1	1164	3	Y	62	134	0	6
							68	9							
09		71390 X	71390	-0-	-0-	-0-	182	1	67607	3	Y	3274	3169	0	111
							3601	9							
10		44388 X	44388	-0-	-0-	-0-	137	1	40609	3	Y	3311	3268	0	154
							3642	9							
*11		44773 X	44773	-0-	-0-	-0-	172	1	40975	3	Y	3169	3217	0	106
							3486	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	39H	RRCID ->	269303	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8615 - 13183
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		36630 X	20493	-0-	-16137	-0-	50	1	18578	3	Y	1695	1752 1 46
							1865	9					
07		37851 X	25657	-0-	-12194	-0-	76	1	24188	3	Y	1266	1269 1 43
							1393	9					
08		37851 X	22593	-0-	-15258	-0-	70	1	21338	3	Y	1077	1064 1 56
							1185	9					
09		36630 X	16536	-0-	-20094	-0-	127	1	15397	3	Y	920	936 1 40
							1012	9					
10		37851 X	14843	-0-	-23008	-0-	34	1	13854	3	Y	868	855 1 53
							955	9					
11		24840 X	10789	-0-	-14051	-0-	27	1	10145	3	Y	561	585 1 29
							617	9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	36H	RRCID ->	269305	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8588 - 13406
06		35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	85	1	31720	3	Y	3096	3160 1 85
							3406	9					
07		35659 X	35659	-0-	-0-	-0-	101	1	32164	3	Y	3085	3066 1 104
							3394	9					
08		32209 X	28186	-0-	-4023	-0-	84	1	25722	3	Y	2164	2155 1 113
							2380	9					
09		31170 X	21402	-0-	-9768	-0-	160	1	19375	3	Y	1697	1736 1 74
							1867	9					
10		32209 X	17081	-0-	-15128	-0-	40	1	16150	3	Y	810	834 1 50
							891	9					
11		31170 X	14202	-0-	-16968	-0-	33	1	12448	3	Y	1564	1532 1 82
							1720	9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153
06		31170 X	22225	-0-	-8945	-0-	53	1	19609	3	Y	2330	2373 1 64
							2563	9					
07		32209 X	28902	-0-	-3307	-0-	83	1	26589	3	Y	2027	2022 1 69
							2230	9					
08		32209 X	23463	-0-	-8746	-0-	71	1	21670	3	Y	1565	1552 1 82
							1722	9					
09		31170 X	16607	-0-	-14563	-0-	124	1	15062	3	Y	1292	1317 1 57
							1421	9					
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					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	38H	RRCID ->	269307	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8345 - 13026
06		25140 X	20405	-0-	-4735	-0-	49	1	18284	3	Y	1884	1931 1 52
							2072	9					
07		25978 X	16220	-0-	-9758	-0-	45	1	14277	3	Y	1725	1719 1 58
							1898	9					
08		25978 X	9614	-0-	-16364	-0-	26	1	7956	3	Y	1484	1465 1 77
							1632	9					
09		25140 X	10320	-0-	-14820	-0-	75	1	9142	3	Y	1003	1031 1 5 8 44
							1103	9					
10		25978 X	6758	-0-	-19220	-0-	14	1	5768	3	Y	887	877 1 54
							976	9					
11		20400 X	11410	-0-	-8990	-0-	28	1	10768	3	Y	557	582 1 29
							613	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8494 - 13333	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	37200 X	27758	-0-	-9442	-0-	68 1 2303 9	25387 3	Y	2094	2144 1	57
07	38440 X	22970	-0-	-15470	-0-	66 1 1812 9	21092 3	Y	1647	1648 1	56
08	38440 X	17573	-0-	-20867	-0-	53 1 1489 9	16031 3	Y	1354	1339 1	71
09	37200 X	13587	-0-	-23613	-0-	103 1 989 9	12495 3	Y	899	931 1	39
10	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	25 1 827 9	10357 3	Y	752	745 1	46
11	27750 X	11225	-0-	-16525	-0-	28 1 695 9	10501 3	Y	632	645 1	33
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 9224 - 13557	
06	31170 X	19752	-0-	-11418	-0-	49 1 1100 9	18603 3	Y	1000	1059 1	27
07	32209 X	10017	-0-	-22192	-0-	28 1 1111 9	8878 3	Y	1010	1003 1	34
08	32209 X	6665	-0-	-25544	-0-	19 1 955 9	5691 3	Y	868	857 1	45
09	31170 X	8478	-0-	-22692	-0-	65 1 541 9	7872 3	Y	492	515 1	22
10	20398 X	8133	-0-	-12265	-0-	19 1 377 9	7737 3	Y	343	344 1	21
11	19740 X	6986	-0-	-12754	-0-	17 1 336 9	6633 3	Y	305	310 1	16
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8413 - 13888	
06	97712 X	61247	-0-	-36465	-0-	133 1 2662 9	58452 3	Y	2420	2475 1	44
07	55429 X	55429	-0-	-0-	-0-	137 1 5369 9	49923 3	Y	4881	4858 1	67
08	41199 X	36366	-0-	-4833	-0-	106 1 3333 9	32927 3	Y	3030	3058 1	39
09	39870 X	29195	-0-	-10675	-0-	127 1 2497 9	26571 3	Y	2270	2258 1	51
10	41199 X	25330	-0-	-15869	-0-	112 1 2199 9	23019 3	Y	1999	1986 1	64
11	39870 X	21132	-0-	-18738	-0-	90 1 2093 9	18799 3	Y	1903	1917 1	50
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8277 - 14118	
06	T. A.	13146	-0-	13146	79211	138 1 26 9	12982 3	Y	24		152
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79211			Y	4186	4196 0	142
08	0 W	20119	-0-	20119	99330	200 1 4679 9	15240 3	Y	4254	4199 0	197
09	0 W	16271	-0-	16271	115601	199 1 4552 9	11520 3	Y	4138	4220 0	115
10	0 W	13347	-0-	13347	128948	101 1 3576 9	9670 3	Y	3251	2866 0 301 1	199
*11	150193 X	21245	-0-	-128948	-0-	408 1 4294 9	16540 3	Y	3904	568 0 3327 1	208



-----													
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
-----													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	50871 X	30993	-0-	-19878	-0-	92	1	28196	3	Y	2459	2412 1	47
						2705	9						
08	50871 X	36160	-0-	-14711	-0-	90	1	33962	3	Y	1916	1895 1	68
						2108	9						
09	49230 X	36155	-0-	-13075	-0-	91	1	33741	3	Y	2112	2011 1	169
						2323	9						
10	50871 X	28427	-0-	-22444	-0-	57	1	26296	3	Y	1885	1819 1	235
						2074	9						
11	34980 X	NO RPT	-0-	-34980	-0-					Y	NO RPT		235
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 8115 PERF. N/A			
-----													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	2060	-0-	2060	2060	2	1	1859	3	Y	181	177 1	4
						199	9						
11	T. A.	43072	-0-	43072	45132	88	1	37971	3	Y	4395	4375 1	24
						4835	9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 30H		RRCID -> 269469		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314			
-----													
06	39030 X	20400	-0-	-18630	-0-	49	1	18462	3	Y	1717	1690 1	45
						1889	9						
07	40331 X	19059	-0-	-21272	-0-	54	1	17234	3	Y	1610	1601 1	54
						1771	9						
08	40331 X	17200	-0-	-23131	-0-	51	1	15675	3	Y	1340	1324 1	70
						1474	9						
09	39030 X	11339	-0-	-27691	-0-	82	1	9969	3	Y	1171	1190 1	51
						1288	9						
10	21080 X	11187	-0-	-9893	-0-	24	1	10028	3	Y	1032	1009 1	63
						1135	9					11 8	
11	20400 X	13003	-0-	-7397	-0-	31	1	11582	3	Y	1264	1234 1	65
						1390	9					28 8	
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 269470		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945			
-----													
06	60690 X	60690	-0-	-0-	-0-	134	1	58551	3	Y	1823	1873 1	33
						2005	9						
07	59768 X	28406	-0-	-31362	-0-	73	1	26641	3	Y	1538	1550 1	21
						1692	9						
08	59768 X	23932	-0-	-35836	-0-	72	1	22500	3	Y	1236	1241 1	16
						1360	9						
09	57840 X	21340	-0-	-36500	-0-	96	1	19979	3	Y	1150	1140 1	26
						1265	9						
10	59768 X	18679	-0-	-41089	-0-	84	1	17353	3	Y	1129	1119 1	36
						1242	9						
11	57840 X	17292	-0-	-40548	-0-	75	1	15723	3	Y	1244	1248 1	32
						1368	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 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*10	T. A.	11961	-0-	11961	11961		46	1	7494	3	Y	4019	4004 1	15
							4421	9						
11	14B2 EXT	23196	-0-	23196	35157		75	1	19344	3	Y	3340	3294 1	61
							3674	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

06	40980 X	19047	-0-	-21933	-0-		46	1	17333	3	Y	1516	1572 1	42
							1668	9						
07	42346 X	18254	-0-	-24092	-0-		52	1	16673	3	Y	1390	1385 1	47
							1529	9						
08	42346 X	16280	-0-	-26066	-0-		49	1	14988	3	Y	1130	1118 1	59
							1243	9						
09	40980 X	14337	-0-	-26643	-0-		107	1	13008	3	Y	1111	1109 1	48
							1222	9					13 8	
10	19685 X	10074	-0-	-9611	-0-		22	1	8798	3	Y	1140	1084 1	68
							1254	9					36 8	
11	19050 X	13637	-0-	-5413	-0-		32	1	12334	3	Y	1155	1161 1	60
							1271	9					2 8	

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	1868	-0-	1868	1868		969	3	899	9	N	817		817
09	T. A.	16963	-0-	16963	18831		10778	3	6185	9	N	5623	6050 1	390
10	T. A.	19044	-0-	19044	37875		13318	3	5726	9	N	5205	5267 1	328
11	T. A.	22254	-0-	22254	60129		17276	3	4978	9	N	4525	4630 1	223

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

06	70940 X	70940	-0-	-0-	-0-		155	1	68141	3	Y	2404	2443 1	44
							2644	9						
07	47895 X	30401	-0-	-17494	-0-		78	1	28270	3	Y	1866	1884 1	26
							2053	9						
08	47895 X	25190	-0-	-22705	-0-		76	1	23502	3	Y	1465	1472 1	19
							1612	9						
09	46350 X	23495	-0-	-22855	-0-		105	1	21843	3	Y	1406	1393 1	32
							1547	9						
10	47895 X	18744	-0-	-29151	-0-		84	1	17196	3	Y	1331	1320 1	43
							1464	9						
11	46350 X	16721	-0-	-29629	-0-		72	1	14999	3	Y	1391	1398 1	36
							1530	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

06	60803 X	60803	-0-	-0-	-0-		130	1	57087	3	Y	3260	3316 1	59
							3586	9						
07	45663 X	25629	-0-	-20034	-0-		63	1	22891	3	Y	2432	2458 1	33
							2675	9						
08	45663 X	20557	-0-	-25106	-0-		59	1	18388	3	Y	1918	1926 1	25
							2110	9						
09	44190 X	17909	-0-	-26281	-0-		76	1	15944	3	Y	1717	1703 1	39
							1889	9						
10	45663 X	16571	-0-	-29092	-0-		71	1	14656	3	Y	1676	1661 1	54
							1844	9						
11	44190 X	16271	-0-	-27919	-0-		67	1	14054	3	Y	1853	1859 1	48
							2038	9						







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	38459	-0-	38459	79809	256	1	24027	3	Y	12887	13261	1	36
						14176	9							
07	T. A.	42128	-0-	42128	121937	318	1	29013	3	Y	11634	11623	1	47
						12797	9							
08	T. A.	38317	-0-	38317	160254	328	1	27111	3	Y	9889	9874	1	62
						10878	9							
*09	194268 X	34014	-0-	-160254	-0-	210	1	24872	3	Y	8120	8118	1	64
						8932	9							
*10	26505 X	14569	-0-	-11936	-0-	10616	3	3953	9	Y	3594	3609	1	49
*11	30159 X	30159	-0-	-0-	-0-	54	1	24895	3	Y	4693	4697	1	45
						5162	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
06	T. A.	45082	-0-	45082	92786	298	1	27899	3	Y	15350	15875	1	43
						16885	9							
07	T. A.	44484	-0-	44484	137270	341	1	31075	3	Y	11880	11875	1	48
						13068	9							
08	T. A.	36513	-0-	36513	173783	311	1	25700	3	Y	9547	9536	1	59
						10502	9							
*09	202743 X	28960	-0-	-173783	-0-	183	1	21653	3	Y	6476	6484	1	51
						7124	9							
*10	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	18156	3	6097	9	Y	5543	5518	1	76
*11	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	42	1	19426	3	Y	7155	7162	1	69
						7871	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
06	T. A.	33025	-0-	33025	80712	206	1	19345	3	Y	12249	12734	1	35
						13474	9							
07	T. A.	35399	-0-	35399	116111	292	1	26590	3	Y	7743	7747	1	31
						8517	9							
08	144539 X	28428	-0-	-116111	-0-	256	1	21145	3	Y	6388	6379	1	40
						7027	9							
09	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	163	1	19223	3	Y	5450	5447	1	43
						5995	9							
10	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	1	1	19397	3	Y	3991	3979	1	55
						4390	9							
11	20760 X	16539	-0-	-4221	-0-	30	1	13739	3	Y	2494	2525	1	24
						2743	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
06	T. A.	35261	-0-	35261	80640	244	1	22929	3	Y	10989	11416	1	31
						12088	9							
07	T. A.	30675	-0-	30675	111315	252	1	22935	3	Y	6807	6811	1	27
						7488	9							
08	137714 X	26399	-0-	-111315	-0-	240	1	19887	3	Y	5702	5694	1	35
						6272	9							
09	22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	139	1	16493	3	Y	5085	5080	1	40
						5594	9							
10	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	16622	3	3454	9	Y	3140	3137	1	43
11	17790 X	17565	-0-	-225	-0-	32	1	14765	3	Y	2491	2510	1	24
						2740	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
-----															
06		T. A.	35242	-0-	35242	88241	249	1	23333	3	Y	10600	11012	1	30
							11660	9							
07		T. A.	30818	-0-	30818	119059	256	1	23304	3	Y	6598	6602	1	26
							7258	9							
08		T. A.	24650	-0-	24650	143709	226	1	18690	3	Y	5213	5207	1	32
							5734	9							
09		165826 X	22117	-0-	-143709	-0-	151	1	17822	3	Y	3767	3769	1	30
							4144	9							
10		18569 X	15829	-0-	-2740	-0-	12231	3	3598	9	Y	3271	3256	1	45
11		17970 X	14263	-0-	-3707	-0-	23	1	10688	3	Y	3210	3224	1	31
							3531	9							
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353															
-----															
06		T. A.	21335	-0-	21335	38438	7829	3	13506	9	Y	12278	12305	0	153
							57282	3	8095	9	Y	7359	7315	0	197
07		T. A.	18844	-0-	18844	57282	10749	3	8095	9	Y	7359	7315	0	197
							68589	3	4739	9	Y	4308	4410	0	95
08		T. A.	11307	-0-	11307	68589	6568	3	4739	9	Y	4308	4410	0	95
							83298	3	4945	9	Y	4495	4455	0	135
09		0 W	14709	-0-	14709	83298	9764	3	4945	9	Y	4495	4455	0	135
							93071	3	4480	9	Y	4073	4036	0	172
10		0 W	9773	-0-	9773	93071	5293	3	4480	9	Y	4073	4036	0	172
11		0 W	-0-	-0-	-0-	93071	-0-		-0-		Y	-0-	172	0	-0-
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089															
-----															
06		T. A.	25851	-0-	25851	44940	11935	3	13916	9	Y	12651	12685	0	158
							63466	3	8154	9	Y	7413	7372	0	199
07		T. A.	18526	-0-	18526	63466	10372	3	8154	9	Y	7413	7372	0	199
							75205	3	6025	9	Y	5477	5555	0	121
08		T. A.	11739	-0-	11739	75205	5714	3	6025	9	Y	5477	5555	0	121
							-0-		6043	9	Y	5494	5450	0	165
*09		93598 X	18393	-0-	-75205	-0-	12350	3	6043	9	Y	5494	5450	0	165
*10		14353 X	12667	-0-	-1686	-0-	7546	3	5121	9	Y	4655	4623	0	197
*11		13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	197	0	-0-
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497															
-----															
06		45925 X	45925	-0-	-0-	-0-	94	1	41075	3	Y	4324	4428	1	78
							4756	9							
07		32953 X	21463	-0-	-11490	-0-	52	1	18910	3	Y	2274	2321	1	31
							2501	9							
08		32953 X	16173	-0-	-16780	-0-	46	1	14336	3	Y	1628	1638	1	21
							1791	9							
09		31890 X	16251	-0-	-15639	-0-	70	1	14608	3	Y	1430	1419	1	32
							1573	9							
10		45663 X	17629	-0-	-28034	-0-	79	1	16155	3	Y	1268	1259	1	41
							1395	9							
11		44190 X	16705	-0-	-27485	-0-	72	1	14930	3	Y	1440	1443	1	38
							1584	9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769															
-----															
06		39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	83	1	36498	3	Y	2507	2547	1	45
							2758	9							
07		26939 X	23703	-0-	-3236	-0-	57	1	20915	3	Y	2483	2494	1	34
							2731	9							
08		26939 X	17927	-0-	-9012	-0-	50	1	15590	3	Y	2079	2086	1	27
							2287	9							
09		26070 X	18519	-0-	-7551	-0-	79	1	16503	3	Y	1761	1748	1	40
							1937	9							
10		26939 X	14605	-0-	-12334	-0-	63	1	12952	3	Y	1445	1439	1	46
							1590	9							
11		26070 X	9878	-0-	-16192	-0-	40	1	8296	3	Y	1342	1353	1	35
							1476	9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040													
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		
06	144722 X	18319	-0-	-126403	-0-	79	1 17525 3	Y	650	615 0	26 1	26	
						715	9						
07	21049 X	15532	-0-	-5517	-0-	80	1 14869 3	Y	530	513 0	22 1	21	
						583	9						
08	21049 X	12311	-0-	-8738	-0-	76	1 11785 3	Y	409	397 0	10 1	23	
						450	9						
09	20370 X	10438	-0-	-9932	-0-	106	1 9888 3	Y	404	401 0	9 8	17	
						444	9						
10	21049 X	7850	-0-	-13199	-0-	73	1 7468 3	Y	281	277 0		21	
						309	9						
11	18330 X	3881	-0-	-14449	-0-	21	1 3672 3	Y	142	151 0		12	
						156	9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654													
06	T. A.	28782	-0-	28782	76608	195	1 18272 3	Y	9377	9759 1		26	
						10315	9						
07	T. A.	29793	-0-	29793	106401	249	1 22713 3	Y	6210	6211 1		25	
						6831	9						
08	T. A.	24349	-0-	24349	130750	224	1 18533 3	Y	5084	5077 1		32	
						5592	9						
*09	150449 X	19699	-0-	-130750	-0-	121	1 14329 3	Y	4772	4767 1		37	
						5249	9						
*10	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	1	1 14669 3	Y	2853	2851 1		39	
						3138	9						
*11	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	30	1 14033 3	Y	2803	2815 1		27	
						3083	9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279													
06	T. A.	46543	-0-	46543	59502	386	1 36239 3	Y	9016	8946 1	161 8	25	
						9918	9						
07	T. A.	26231	-0-	26231	85733	194	1 17695 3	Y	7584	7579 1		30	
						8342	9						
08	114059 X	28326	-0-	-85733	-0-	268	1 22134 3	Y	5385	5382 1		33	
						5924	9						
09	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	161	1 19033 3	Y	3327	3290 1	44 8	26	
						3660	9						
10	21762 X	366	-0-	-21396	-0-	76	3 290 9	Y	264	167 1	121 8	2	
						15	1 5188 3	Y	3357	3288 1	39 8	32	
						3693	9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014													
06	T. A.	22626	-0-	22626	22626	154	1 14411 3	Y	7328	7308 1		20	
						8061	9						
07	T. A.	33618	-0-	33618	56244	269	1 24503 3	Y	8042	8030 1		32	
						8846	9						
08	T. A.	28694	-0-	28694	84938	272	1 22495 3	Y	5388	5386 1		34	
						5927	9						
*09	114504 X	29566	-0-	-84938	-0-	218	1 25769 3	Y	3254	3262 1		26	
						3579	9						
*10	18724 X	10242	-0-	-8482	-0-	7827	3 2415 9	Y	2195	2138 1	54 8	29	
						29	1 13214 3	Y	3853	3632 1	215 8	35	
*11	18120 X	17506	-0-	-614	-0-	4238	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	T. A.	42882	-0-	42882	42882	379 1	35505 3	Y	6362	6344 1			18
07	74795 X	31913	-0-	-42882	-0-	6998 9	261 1	23731 3	Y	7201	7190 1		29
08	61008 X	28438	-0-	-32570	-0-	7921 9	267 1	22103 3	Y	5516	5511 1		34
09	59040 X	21862	-0-	-37178	-0-	6068 9	157 1	18608 3	Y	2815	2827 1		22
10	61008 X	14686	-0-	-46322	-0-	3097 9	11396 3	3290 9	Y	2991	2972 1		41
11	42870 X	15220	-0-	-27650	-0-	3632 9	25 1	11541 3	Y	3302	3311 1		32
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113													
06	T. A.	71702	-0-	71702	71702	644 1	60401 3	Y	9688	9661 1			27
07	T. A.	45383	-0-	45383	117085	10657 9	355 1	32297 3	Y	11574	11555 1		46
08	T. A.	37476	-0-	37476	154561	12731 9	340 1	28074 3	Y	8238	8233 1		51
*09	181965 X	27404	-0-	-154561	-0-	9062 9	169 1	19942 3	Y	6630	6629 1		52
*10	28521 X	28521	-0-	-0-	-0-	7293 9	1 1	22075 3	Y	5859	5830 1		81
*11	26730 X	23735	-0-	-2995	-0-	6445 9	39 1	17825 3	Y	5306	5336 1		51
						5837 9							
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265													
06	T. A.	46971	-0-	46971	64954	386 1	36257 3	Y	9389	9514 1			27
07	T. A.	37682	-0-	37682	102636	10328 9	301 1	27404 3	Y	9070	9061 1		36
08	T. A.	31410	-0-	31410	134046	9977 9	282 1	23360 3	Y	7062	7054 1		44
*09	155677 X	21631	-0-	-134046	-0-	7768 9	135 1	15954 3	Y	5038	4991 1	52 8	39
*10	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	5542 9	18239 3	4685 9	Y	4259	4239 1		59
*11	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	37 1	37 1	17024 3	Y	3863	3885 1		37
						4249 9							
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	269643	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	9211 - 14774			
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		
06		47970 X	35571	-0-	-12399	-0-	64	1	33349	3	Y	1962	2266	1	84
							2158	9							
07		51284 X	51284	-0-	-0-	-0-	160	1	49167	3	Y	1779	1827	1	36
							1957	9							
08		49569 X	32115	-0-	-17454	-0-	80	1	30001	3	Y	1849	1819	1	66
							2034	9							
09		47970 X	32784	-0-	-15186	-0-	84	1	30962	3	Y	1580	1520	1	126
							1738	9							
10		49569 X	23732	-0-	-25837	-0-	44	1	20509	3	Y	2890	2656	1	360
							3179	9							
11		47970 X	19750	-0-	-28220	-0-	47	1	17227	3	Y	2208	2534	1	34
							2429	9							
-----															
FOGMT		WELL #:		14SP	RRCID ->	269656	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	7060 - 12408			
06		36660 X	36660	-0-	-0-	-0-	196	1	28283	3	Y	7437	7329	1	108
							8181	9							
07		32147 X	7747	-0-	-24400	-0-	50	1	6025	3	Y	1520	1570	1	58
							1672	9							
08		32147 X	12	-0-	-32135	-0-	5	1	3	3	Y	4	26	1	36
							4	9							
09		31110 X	3642	-0-	-27468	-0-	14	1	3379	3	Y	226	236	1	26
							249	9							
10		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	14	1	2207	3	Y	393	417	1	2
							432	9							
11		31110 X	4508	-0-	-26602	-0-	16	1	4023	3	Y	407	402	1	7
							448	9							
-----															
FOGMT		WELL #:		E 1SP	RRCID ->	269717	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6822 - 11919			
06		25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					N	-0-			169
															169
07		26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-			169
															169
08		26040 X	22615	-0-	-3425	-0-	16163	3	6452	9	N	5865	5592	1	442
															442
09		30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	18762	3	11507	9	N	10461	10291	1	612
							15432	3	5745	9	N	5223	5384	1	451
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-	18655	3	5836	9	N	5305	5470	1	286
-----															
FOGMT		WELL #:		E 2SP	RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6878 - 13279			
06		32730 X	-0-	-0-	-32730	-0-					N	-0-			459
															459
07		33821 X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-			459
															459
08		33821 X	9257	-0-	-24564	-0-	7051	3	2206	9	N	2005	1941	1	523
															523
09		32730 X	20162	-0-	-12568	-0-	15018	3	5144	9	N	4676	4881	1	318
							9720	3	3762	9	N	3420	3555	1	183
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-	11701	3	3977	9	N	3615	3613	1	185
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299			
06		T. A.	9387	-0-	9387	17717	6069	3	3318	9	Y	3016	3058	0	38
															26
07		T. A.	8684	-0-	8684	26401	7607	3	1077	9	Y	979	991	0	26
															2
08		T. A.	224	-0-	224	26625	148	3	76	9	Y	69	93	0	2
															1
09		T. A.	99	-0-	99	26724	73	3	26	9	Y	24	25	0	1
															2
10		T. A.	57	-0-	57	26781	12	3	45	9	Y	41	40	0	2
															223
11		T. A.	877	-0-	877	27658	230	3	647	9	Y	588	367	0	223



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	269933	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	7081 - 11940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 J	8585	-0-	8585	8585	113	1	4242	3	N	3845	3728 1 164
						4230	9					
07	0 J	11808	-0-	11808	20393	354	1	7628	3	N	3478	3580 1 62
						3826	9					
08	0 J	644	-0-	644	21037	6	1	238	3	N	364	120 1 306
						400	9					
09	0 J	20765	-0-	20765	41802	188	1	14809	3	N	5244	5380 1 170
						5768	9					
10	0 %	9062	-0-	9062	50864	216	1	6114	3	N	2484	2435 1 219
						2732	9					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	50864					N	NO RPT	219
		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
06	18270 X	7926	-0-	-10344	-0-	115	1	4342	3	Y	3154	3018 1 136
						3469	9					
07	18879 X	11649	-0-	-7230	-0-	343	1	7411	3	Y	3541	3614 1 63
						3895	9					
08	18879 X	822	-0-	-18057	-0-	11	1	398	3	Y	375	123 1 315
						413	9					
09	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	185	1	14516	3	Y	5886	6010 1 191
						6475	9					
10	18879 X	8095	-0-	-10784	-0-	221	1	6221	3	Y	1503	1561 1 133
						1653	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	133

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	269964	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848
06	0 J	9907	-0-	9907	9907	122	1	4607	3	N	4707	4507 1 200
						5178	9					
07	0 J	10074	-0-	10074	19981	291	1	6268	3	N	3195	3338 1 57
						3515	9					
08	0 J	721	-0-	721	20702	10	1	377	3	N	304	106 1 255
						334	9					
09	0 J	13251	-0-	13251	33953	109	1	8578	3	N	4149	4270 1 134
						4564	9					
10	0 %	5355	-0-	5355	39308	134	1	3790	3	N	1301	1320 1 115
						1431	9					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	39308					N	NO RPT	115
		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
06	42810 X	-0-	-0-	-42810	-0-					Y	1809	1835 0 49
07	44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	1814	1815 0 48
08	44237 X	39663	-0-	-4574	-0-	106	1	37171	3	Y	2169	2170 0 47
						2386	9					
09	42810 X	30885	-0-	-11925	-0-	118	1	28775	3	Y	1811	1819 0 39
						1992	9					
10	44237 X	25278	-0-	-18959	-0-	113	1	23512	3	Y	1503	1477 0 65
						1653	9					
11	38370 X	23289	-0-	-15081	-0-	110	1	21767	3	Y	1281	1313 0 33
						1409	9					





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		T. A.	7965	-0-	7965	68543	84	1	7862	3	Y	17		148
07		68543 X	-0-	-0-	-68543	-0-	19	9			Y	2713	2768	93
08		14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	147	1	11246	3	Y	2682	2651	124
09		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	2950	9			Y	2776	2823	77
10		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	147	1	8501	3	Y	2743	2418	168
11		9690 X	3859	-0-	-5831	-0-	3054	9			Y	1331	194	71
							75	1	7102	3	Y		234	
							3017	9			Y		1234	
							58	1	2337	3	Y			
							1464	9			Y			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888														
06		T. A.	21462	-0-	21462	42494	8770	3	12692	9	Y	11538	11620	144
07		T. A.	19532	-0-	19532	62026	10582	3	8950	9	Y	8136	8062	218
08		T. A.	14944	-0-	14944	76970	5367	3	9577	9	Y	8706	8731	193
09		T. A.	14075	-0-	14075	91045	8743	3	5332	9	Y	4847	4895	145
10		T. A.	9435	-0-	9435	100480	5084	3	4351	9	Y	3955	3933	167
11		T. A.	890	-0-	890	101370	68	3	822	9	Y	747	631	283

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
06		53880 X	23210	-0-	-30670	-0-	39	1	20348	3	Y	2566	3022	109
07		55676 X	49561	-0-	-6115	-0-	2823	9			Y	4079	4106	82
08		55676 X	41980	-0-	-13696	-0-	146	1	44928	3	Y	2896	2875	103
09		53880 X	35997	-0-	-17883	-0-	4487	9			Y	2662	2552	213
10		55676 X	25246	-0-	-30430	-0-	103	1	38691	3	Y	1451	1483	181
*11		24176 X	24176	-0-	-0-	-0-	3186	9			Y	1388	1547	22
							89	1	32980	3	Y			
							2928	9			Y			
							51	1	23599	3	Y			
							1596	9			Y			
							61	1	22526	3	Y			
							1527	9			Y			

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	122179					Y	2104	2149	57
07		122179 X	-0-	-0-	-122179	-0-					Y	2001	2005	53
08		52508 X	52508	-0-	-0-	-0-	141	1	49861	3	Y	2278	2281	50
09		37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	2506	9			Y	1994	2001	43
10		38378 X	31726	-0-	-6652	-0-	144	1	34923	3	Y	1632	1605	70
*11		39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	2193	9			Y	1368	1403	35
							1795	9			Y			
							189	1	37378	3	Y			
							1505	9			Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	270202	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 9042	- 14621
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	47820 X	25528	-0-	-22292	-0-	44 1 2490 9	22994 3	Y	2264	2625 1		96
07	55949 X	55949	-0-	-0-	-0-	167 1 4320 9	51462 3	Y	3927	3944 1		79
08	49414 X	42534	-0-	-6880	-0-	103 1 3529 9	38902 3	Y	3208	3173 1		114
09	47820 X	40451	-0-	-7369	-0-	103 1 2341 9	38007 3	Y	2128	2072 1		170
10	49414 X	28712	-0-	-20702	-0-	57 1 2366 9	26289 3	Y	2151	2053 1		268
*11	24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	61 1 1928 9	22657 3	Y	1753	1994 1		27
-----												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		15H	RRCID ->	270256	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 9145	- 13916
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	103720			Y	2139	2154 0		58
07	103720 X	-0-	-0-	-103720	-0-			Y	1980	1986 0		52
08	50840 X	45101	-0-	-5739	-0-	120 1 2586 9	42395 3	Y	2351	2352 0		51
09	49200 X	18730	-0-	-30470	-0-	72 1 1194 9	17464 3	Y	1085	1113 0		23
10	50840 X	1753	-0-	-49087	-0-	6 1 359 9	1388 3	Y	326	335 0		14
11	49200 X	17111	-0-	-32089	-0-	78 1 1507 9	15524 3	Y	1370	1349 0		35
-----												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		16H	RRCID ->	270257	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 9416	- 14087
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	117691			Y	2124	2136 1		57
07	117691 X	-0-	-0-	-117691	-0-			Y	1709	1721 1		45
08	59605 X	59605	-0-	-0-	-0-	160 1 3286 9	56159 3	Y	2987	2966 1		66
09	49200 X	26387	-0-	-22813	-0-	101 1 1608 9	24678 3	Y	1462	1497 1		31
10	50840 X	913	-0-	-49927	-0-	4 1 142 9	767 3	Y	129	154 0		6
11	49200 X	12842	-0-	-36358	-0-	60 1 968 9	11813 3	Y	880	863 0		23
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	270277	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 8798	- 13920
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	2564	-0-	2564	2564	22 1 149 9	2393 3	Y	135	129 1		6
10	T. A.	30297	-0-	30297	32861	22 1 4552 9	25723 3	Y	4138	4055 1		89
11	T. A.	28127	-0-	28127	60988	55 1 4420 9	23542 3	Y	4018	4085 1		22



-----												
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 01/05/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	777	-0-	777	777		714	3	63	9	1
11		T. A.	35866	-0-	35866	36643		76	1	32444	3	16
								3194	9			
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		T. A.	15542	-0-	15542	15542		89	1	14098	3	158
								1355	9			
11		T. A.	38777	-0-	38777	54319		167	1	34563	3	87
								4036	9			
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		T. A.	28477	-0-	28477	28477		169	1	26739	3	183
								1569	9			
11		T. A.	40317	-0-	40317	68794		176	1	36345	3	82
								3784	9			
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		T. A.	21130	-0-	21130	21130		122	1	19411	3	186
								1597	9			
11		T. A.	33374	-0-	33374	54504		143	1	29650	3	77
								3571	9			
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		T. A.	20966	-0-	20966	20966		121	1	19208	3	191
								1637	9			
11		T. A.	39266	-0-	39266	60232		171	1	35373	3	80
								3710	9			
-----												

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
06		T. A.	42643	-0-	42643	64024	72	1	37576	3	Y	4541	4783	1	193
							4995	9							
07		112126 X	48102	-0-	-64024	-0-	140	1	43144	3	Y	4380	4485	1	88
							4818	9							
08		43090 X	38842	-0-	-4248	-0-	96	1	36127	3	Y	2381	2384	1	85
							2619	9							
09		41700 X	38549	-0-	-3151	-0-	96	1	35348	3	Y	2823	2682	1	226
							3105	9							
10		43090 X	30544	-0-	-12546	-0-	61	1	28185	3	Y	2089	2055	1	260
							2298	9							
11		41700 X	26933	-0-	-14767	-0-	67	1	24859	3	Y	1763	1996	1	27
							1939	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396															
06		T. A.	48759	-0-	48759	74415	91	1	47396	3	Y	1156	1381	1	49
							1272	9							
07		134588 X	60173	-0-	-74415	-0-	179	1	54986	3	Y	4553	4510	1	92
							5008	9							
08		31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	74	1	28092	3	Y	2816	2808	1	100
							3098	9							
09		25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	65	1	23898	3	Y	1061	1076	1	85
							1167	9							
10		28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	57	1	26383	3	Y	2271	2073	1	283
							2498	9							
*11		28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	70	1	26036	3	Y	1834	2088	1	29
							2017	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490															
06		58032 X	40296	-0-	-17736	-0-	72	1	37389	3	Y	2577	2990	1	110
							2835	9							
07		63374 X	63374	-0-	-0-	-0-	192	1	58924	3	Y	3871	3903	1	78
							4258	9							
08		52483 X	45585	-0-	-6898	-0-	111	1	42039	3	Y	3123	3090	1	111
							3435	9							
09		50790 X	41081	-0-	-9709	-0-	105	1	38745	3	Y	2028	1977	1	162
							2231	9							
10		52483 X	30078	-0-	-22405	-0-	60	1	27792	3	Y	2024	1934	1	252
							2226	9							
11		50790 X	25044	-0-	-25746	-0-	62	1	23029	3	Y	1718	1943	1	27
							1890	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977															
06		45960 X	33514	-0-	-12446	-0-	60	1	31434	3	Y	1836	2085	1	78
							2020	9							
07		47685 X	47685	-0-	-0-	-0-	148	1	45681	3	Y	1687	1731	1	34
							1856	9							
08		42594 X	31296	-0-	-11298	-0-	77	1	29195	3	Y	1840	1809	1	65
							2024	9							
09		41220 X	31779	-0-	-9441	-0-	80	1	29543	3	Y	1960	1868	1	157
							2156	9							
10		42594 X	23298	-0-	-19296	-0-	47	1	21439	3	Y	1647	1599	1	205
							1812	9							
11		41220 X	21118	-0-	-20102	-0-	53	1	19451	3	Y	1419	1602	1	22
							1561	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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	23927	-0-	23927	23927	142	1	19630	3	Y	3777	1588 0	2157 1	32
08	48938 X	25011	-0-	-23927	-0-	4155	9							
09	27000 X	22139	-0-	-4861	-0-	109	1	20161	3	Y	4310	3861 0	438 1	43
*10	27900 X	21389	-0-	-6511	-0-	4741	9							
11	27000 X	21893	-0-	-5107	-0-	145	1	18350	3	Y	3313	3325 0		31
						3644	9							
						94	1	17970	3	Y	3023	3004 0		50
						3325	9							
						223	1	18522	3	Y	2850	2855 0		45
						3135	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

06	T. A.	1874	-0-	1874	1874	44	1	1548	3	Y	256	143 0	71 1	42
07	T. A.	31386	-0-	31386	33260	282	9							
08	50276 X	17016	-0-	-33260	-0-	192	1	26449	3	Y	4314	1855 0	2464 1	37
09	30690 X	16388	-0-	-14302	-0-	4745	9							
*10	31713 X	14900	-0-	-16813	-0-	70	1	12855	3	Y	3719	3341 0	378 1	37
11	30690 X	16900	-0-	-13790	-0-	4091	9							
						102	1	12775	3	Y	3192	3199 0		30
						3511	9							
						68	1	13072	3	Y	1600	1604 0		26
						1760	9							
						172	1	14267	3	Y	2229	2220 0		35
						2452	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

06	T. A.	3527	-0-	3527	3527	80	1	2872	3	Y	523	293 0	145 1	85
07	T. A.	42503	-0-	42503	46030	575	9							
08	89436 X	43406	-0-	-46030	-0-	269	1	37074	3	Y	4691	2057 0	2679 1	40
09	42180 X	40597	-0-	-1583	-0-	5160	9							
*10	43586 X	38639	-0-	-4947	-0-	211	1	39056	3	Y	3763	3383 0	382 1	38
11	42180 X	35138	-0-	-7042	-0-	4139	9							
						292	1	36754	3	Y	3228	3236 0		30
						3551	9							
						186	1	35616	3	Y	2579	2566 0		43
						2837	9							
						391	1	32384	3	Y	2129	2139 0		33
						2342	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	24459	-0-	24459	24459	149	1	20483	3	Y	3479	1462 0	1987 1	30
*08	44607 X	20148	-0-	-24459	-0-	3827	9							
*09	31290 X	21258	-0-	-10032	-0-	87	1	16025	3	Y	3669	3289 0	373 1	37
*10	32333 X	23431	-0-	-8902	-0-	4036	9							
*11	31290 X	20938	-0-	-10352	-0-	140	1	17672	3	Y	3133	3140 0		30
						3446	9							
						102	1	19541	3	Y	3444	3417 0		57
						3788	9							
						216	1	17871	3	Y	2581	2596 0	1 8	41
						2839	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-			
07		T. A.	27053	-0-	27053	170	1	3119	1311	0	1781	1		27
						3431	9							
08		51739 X	24686	-0-	-27053	114	1	3259	2922	0	331	1		33
						3585	9							
09		27996 X	27996	-0-	-0-	196	1	2872	2878	0				27
						3159	9							
*10		28923 X	26943	-0-	-1980	119	1	3578	3546	0				59
						3936	9							
11		27990 X	22911	-0-	-5079	233	1	3037	3048	0				48
						3341	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8049	-	12560
06		T. A.	1490	-0-	1490	36	1	179	100	0	50	1		29
						197	9							
07		T. A.	27501	-0-	27501	168	1	3800	1626	0	2170	1		33
					28991	4180	9							
08		50920 X	21929	-0-	-28991	98	1	3544	3181	0	360	1		36
						3898	9							
09		28620 X	21424	-0-	-7196	142	1	3003	3011	0				28
						3303	9							
*10		29574 X	24039	-0-	-5535	108	1	2934	2913	0				49
						3227	9							
*11		28620 X	19253	-0-	-9367	200	1	2252	2266	0				35
						2477	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8205	-	11628
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT						-0-
07		T. A.	15240	-0-	15240	93	1	2137	898	0	1221	1		18
						2351	9							
08		39184 X	19038	-0-	-20146	88	1	2526	2262	0	257	1		25
						2779	9							
09		37920 X	15683	-0-	-22237	105	1	2122	2127	0				20
						2334	9							
*10		39184 X	14546	-0-	-24638	64	1	1953	1941	0				32
						2148	9							
11		37920 X	13892	-0-	-24028	144	1	1650	1656	0				26
						1815	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8017	-	11469
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT						-0-
07		T. A.	25851	-0-	25851	154	1	4134	1737	0	2361	1		36
						4547	9							
08		53025 X	27174	-0-	-25851	126	1	3577	3213	0	364	1		36
						3935	9							
09		21720 X	21676	-0-	-44	144	1	3079	3086	0				29
						3387	9							
*10		22444 X	20390	-0-	-2054	93	1	2366	2356	0				39
						2603	9							
11		21720 X	16877	-0-	-4843	66	1	2078	2070	0				117
						2286	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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
-----														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*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							
-----														
FOGMT				WELL #:	11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6975 - 12736	
-----														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*10	0 W	14365	-0-	14365	14365	47	1	7612	3	Y	6096	6072	1	24
						6706	9							
*11	0 W	20580	-0-	20580	34945	55	1	14172	3	Y	5775	5694	1	105
						6353	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	19H	RRCID ->	270642	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8333 - 12139	
-----														
06	T. A.	6046	-0-	6046	6046	132	1	4709	3	Y	1095	612	0	179
						1205	9							
*07	20610 X	14564	-0-	-6046	-0-	83	1	11439	3	Y	2765	1341	0	24
						3042	9							
*08	20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	77	1	14321	3	Y	2279	2048	0	23
						2507	9							
*09	19380 X	12192	-0-	-7188	-0-	81	1	10216	3	Y	1723	1730	0	16
						1895	9							
*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							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	71H	RRCID ->	270646	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8213 - 13061	
-----														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	25678	-0-	25678	25678	160	1	21981	3	Y	3215	1351	0	28
						3537	9							
08	0 W	28313	-0-	28313	53991	134	1	24785	3	Y	3085	2768	0	31
						3394	9							
09	0 W	26357	-0-	26357	80348	185	1	23223	3	Y	2681	2687	0	25
						2949	9							
*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							

-----														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	7946	-0-	7946	7946	172 1599 9	1 1	6175 3	Y	1454	813 0	404 1	237
07		33522 X	25576	-0-	-7946	-0-	142 5787 9	1 1	19647 3	Y	5261	2449 0	3004 1	45
08		25668 X	24646	-0-	-1022	-0-	108 4573 9	1 1	19965 3	Y	4157	3738 0	422 1	42
09		24840 X	17475	-0-	-7365	-0-	111 3436 9	1 1	13928 3	Y	3124	3137 0		29
10		25668 X	14294	-0-	-11374	-0-	64 1995 9	1 1	12235 3	Y	1814	1813 0		30
*11		24840 X	10627	-0-	-14213	-0-	105 1817 9	1 1	8705 3	Y	1652	1656 0		26
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	34H	RRCID ->	270653	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8233	-	13093
06		T. A.	713	-0-	713	713	17 59 9	1 1	637 3	Y	54	30 0	15 1	9
07		45353 X	38944	-0-	-6409	-0-	234 6515 9	1 1	32195 3	Y	5923	2498 0	3383 1	51
08		45353 X	35450	-0-	-9903	-0-	161 5631 9	1 1	29658 3	Y	5119	4598 0	520 1	52
09		43890 X	27075	-0-	-16815	-0-	180 4340 9	1 1	22555 3	Y	3945	3960 0		37
*10		45353 X	24691	-0-	-20662	-0-	114 2663 9	1 1	21914 3	Y	2421	2418 0		40
11		43890 X	17805	-0-	-26085	-0-	183 2398 9	1 1	15214 3	Y	2180	2186 0		34
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	64H	RRCID ->	270678	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	8724	-	12112
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	24476	-0-	24476	24476	148 4001 9	1 1	20327 3	Y	3637	1529 0	2077 1	31
08		51907 X	27431	-0-	-24476	-0-	127 3939 9	1 1	23365 3	Y	3581	3212 0	364 1	36
09		33870 X	22315	-0-	-11555	-0-	150 3345 9	1 1	18820 3	Y	3041	3048 0		29
10		34999 X	20659	-0-	-14340	-0-	94 2638 9	1 1	17927 3	Y	2398	2387 0		40
*11		33870 X	16412	-0-	-17458	-0-	169 2167 9	1 1	14076 3	Y	1970	1979 0		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 76H		RRCID -> 270771		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8113 - 15016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	4071	-0-	4071	4071	2261	3	1810	9	Y	1645	939
06	T. A.	3952	-0-	3952	8023	2027	3	1925	9	Y	1750	930
07	T. A.	3332	-0-	3332	11355	1989	3	1343	9	Y	1221	768
*08	47740 X	8307	-0-	-39433	-0-	7258	3	1049	9	Y	954	188
											14	8
*09	46200 X	6998	-0-	-39202	-0-	6196	3	802	9	Y	729	187
*10	47740 X	28301	-0-	-19439	-0-	44	1	24910	3	Y	3043	104
											26	0
											704	1
*11	46200 X	23220	-0-	-22980	-0-	95	1	20872	3	Y	2048	115
											2037	0
											2253	9

  

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 77H		RRCID -> 270781		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8494 - 14188		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	25356	-0-	25356	25356	44	1	21694	3	Y	3289	213
											3618	9
*08	65550 X	40194	-0-	-25356	-0-	69	1	35618	3	Y	4097	104
											4160	0
											46	1
*09	36360 X	32583	-0-	-3777	-0-	4507	9	28819	3	Y	3347	84
											3367	0
*10	37572 X	27694	-0-	-9878	-0-	82	1	24245	3	Y	3096	106
											3074	0
*11	36360 X	19255	-0-	-17105	-0-	3682	9	16478	3	Y	2456	138
											2424	0
											75	1
											2702	9

  

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 83H		RRCID -> 270782		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7719		PERF. 8396 - 13870		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	27181	-0-	27181	27181	49	1	23973	3	Y	2872	186
											1155	0
											1531	1
08	T. A.	46133	-0-	46133	73314	3159	9	40439	3	Y	5105	129
											5104	0
											58	1
09	T. A.	39184	-0-	39184	112498	78	1	34630	3	Y	4050	101
											4075	0
											3	8
10	T. A.	30937	-0-	30937	143435	5616	9	27871	3	Y	2742	94
											2749	0
11	T. A.	21353	-0-	21353	164788	99	1	19293	3	Y	1793	101
											1786	0
											88	1
											1972	9

  

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 80H		RRCID -> 270783		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8538 - 13790		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	31273	-0-	31273	31273	55	1	27097	3	Y	3746	243
											1507	0
											1996	1
*08	74933 X	43660	-0-	-31273	-0-	4121	9	37833	3	Y	5230	132
											5282	0
											59	1
*09	44820 X	36292	-0-	-8528	-0-	74	1	31853	3	Y	3953	99
											3986	0
*10	46314 X	29287	-0-	-17027	-0-	5753	9	26215	3	Y	2751	94
											2756	0
*11	44820 X	18965	-0-	-25855	-0-	91	1	16952	3	Y	1760	99
											1755	0
											4348	9
											46	1
											3026	9
											77	1
											1936	9

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*10	T. A.		1593	-0-	1593	1593	1	1	1471	3	Y	110	108 1	2
							121	9						
*11	T. A.		39604	-0-	39604	41197	83	1	35368	3	Y	3775	3757 1	20
							4153	9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
-----														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.		9670	-0-	9670	9670	214	1	7650	3	Y	1642	918 0 456 1	268
							1806	9						
*07	31733 X		22063	-0-	-9670	-0-	116	1	16011	3	Y	5396	2536 0 3082 1	46
							5936	9						
*08	22847 X		22847	-0-	-0-	-0-	98	1	18032	3	Y	4288	3855 0 436 1	43
							4717	9						
*09	19380 X		17428	-0-	-1952	-0-	110	1	13810	3	Y	3189	3202 0	30
							3508	9						
*10	20026 X		14028	-0-	-5998	-0-	63	1	12025	3	Y	1764	1765 0	29
							1940	9						
*11	19380 X		10790	-0-	-8590	-0-	106	1	8841	3	Y	1670	1673 0	26
							1837	9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
-----														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	21018 X		14405	-0-	-6613	-0-	132	1	11467	3	Y	2551	1680 0 807 1	64
							2806	9						
*09	20624 X		20624	-0-	-0-	-0-	75	1	16015	3	Y	4122	4096 0 27 1	63
							4534	9						
*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						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. N/A														
-----														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		18364	-0-	18364	18364	150	1	13118	3	Y	4633	3052 0 1465 1	116
							5096	9						
09	T. A.		22993	-0-	22993	41357	84	1	17861	3	Y	4589	4604 0 30 1	71
							5048	9						
10	T. A.		26821	-0-	26821	68178	143	1	21774	3	Y	4458	4461 0	68
							4904	9						
11	T. A.		23148	-0-	23148	91326	72	1	18283	3	Y	4357	4322 0	103
							4793	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	T. A.		17315	-0-	17315	17315	134	1	5041	3321	0	1594	1
							5545	9					126
09	T. A.		22662	-0-	22662	39977	79	1	5331	5338	0	35	1
							5864	9			2	8	
10	T. A.		24963	-0-	24963	64940	125	1	5166	5169	0		
							5683	9					79
11	T. A.		17070	-0-	17070	82010	50	1	3836	3824	0		
							4220	9					91
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444													
04	T. A.		3290	-0-	3290	3290	1638	3	1502	882	1		
05	T. A.		9187	-0-	9187	12477	4102	3	4623	4705	1		620
06	T. A.		17456	-0-	17456	29933	10993	3	5875	4627	0	1713	1
07	T. A.		15772	-0-	15772	45705	83	1	3291	3318	0		46
							3620	9					
*08	62474 X		16769	-0-	-45705	-0-	84	1	3936	3927	0		55
							4330	9					
*09	13579 X		13579	-0-	-0-	-0-	92	1	2790	2804	0		41
							3069	9					
*10	12484 X		12484	-0-	-0-	-0-	124	1	2347	2337	0		51
							2582	9					
*11	11070 X		10401	-0-	-669	-0-	187	1	2400	2392	0		59
							2640	9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454													
04	0 W		5276	-0-	5276	5276	1835	3	3128	1837	1		1291
05	0 W		6852	-0-	6852	12128	2119	3	4303	5093	1		501
06	0 W		21749	-0-	21749	33877	15277	3	5884	4635	0	1677	1
07	0 W		14382	-0-	14382	48259	67	1	4224	4239	0		58
							4646	9					
08	0 W		13080	-0-	13080	61339	64	1	3274	3286	0		46
							3601	9					
09	0 W		10981	-0-	10981	72320	69	1	2758	2762	0	1	8
							3034	9					41
10	0 W		10359	-0-	10359	82679	102	1	2064	2060	0		45
							2270	9					
11	0 W		9954	-0-	9954	92633	186	1	2051	2046	0		50
							2256	9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		30173	-0-	30173	30173	54	1	3555	1430	0	1894	1
							3911	9					231
*08	78178 X		48005	-0-	-30173	-0-	82	1	5399	5432	0	61	1
							5939	9					137
*09	43260 X		41224	-0-	-2036	-0-	104	1	4194	4226	0		105
							4613	9					
*10	44702 X		34331	-0-	-10371	-0-	55	1	2921	2926	0		100
							3213	9					
*11	43260 X		21427	-0-	-21833	-0-	88	1	1800	1799	0		101
							1980	9					







OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	270969	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7669 - 11556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
05	T. A.	7884	-0-	7884	7884	4739 3	3145 9	Y	2859	2526 1	333	
06	T. A.	20190	-0-	20190	28074	14494 3	5696 9	Y	5178	4079 0	64	1368 1
07	T. A.	23133	-0-	23133	51207	125 1	18188 3	Y	4382	4385 0	61	
						4820 9						
08	T. A.	16542	-0-	16542	67749	82 1	12063 3	Y	3997	4002 0	56	
						4397 9						
*09	80655 X	12906	-0-	-67749	-0-	80 1	9030 3	Y	3451	3456 0	51	
						3796 9						
*10	9052 X	5666	-0-	-3386	-0-	56 1	4419 3	Y	1083	1110 0	24	
						1191 9						
*11	8760 X	7199	-0-	-1561	-0-	135 1	5460 3	Y	1458	1446 0	36	
						1604 9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270970	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	8745 - 11641
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	6588	-0-	6588	6588	4288 3	2300 9	Y	2091	1848 1	243	
06	T. A.	24837	-0-	24837	31425	18418 3	6419 9	Y	5835	4596 0	72	1410 1
07	T. A.	27802	-0-	27802	59227	153 1	22147 3	Y	5002	5005 0	69	
						5502 9						
08	T. A.	23257	-0-	23257	82484	124 1	18127 3	Y	4551	4556 0	64	
						5006 9						
*09	99858 X	17374	-0-	-82484	-0-	117 1	13269 3	Y	3625	3632 0	53	4 8
						3988 9						
*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						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	270971	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	8060 - 12670
04	T. A.	531	-0-	531	531	465 3	66 9	Y	60	35 1	25	
05	T. A.	8678	-0-	8678	9209	6031 3	2647 9	Y	2406	2151 1	280	
06	T. A.	13204	-0-	13204	22413	8576 3	4628 9	Y	4207	3314 0	52	1121 1
07	T. A.	15643	-0-	15643	38056	74 1	10704 3	Y	4423	4414 0	61	
						4865 9						
08	T. A.	17222	-0-	17222	55278	82 1	12047 3	Y	4630	4626 0	65	
						5093 9						
09	T. A.	15262	-0-	15262	70540	92 1	10499 3	Y	4246	4249 0	62	
						4671 9						
10	T. A.	11960	-0-	11960	82500	106 1	8323 3	Y	3210	3202 0	70	
						3531 9						
11	T. A.	13545	-0-	13545	96045	246 1	9946 3	Y	3048	3043 0	75	
						3353 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		63H	RRCID ->	270978	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8671 - 14760
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305															
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	
-----															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.		13211	-0-	13211	13211	50	1	7978	3	Y	4660	4750	1	19
							5126	9							
							55	1	14182	3	Y	4867	4798	1	88
							5354	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.		26133	-0-	26133	26133	150	1	20765	3	Y	4739	1992	0	41
							5213	9							
*08	58168	X	32035	-0-	-26133	-0-	141	1	26105	3	Y	5233	4689	0	53
							5756	9							
*09	35490	X	28000	-0-	-7490	-0-	183	1	22942	3	Y	4430	4441	0	42
							4873	9							
*10	36673	X	26367	-0-	-10306	-0-	117	1	22503	3	Y	3403	3389	0	56
							3743	9							
*11	35490	X	19774	-0-	-15716	-0-	206	1	17106	3	Y	2228	2249	0	35
							2451	9							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*07	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*08	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*09	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*11	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PGE DOS		WELL #:		1H	RRCID ->	259081	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8554 - 15645
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		53580 X	44308	-0-	-9272	-0-	690	1 39088 2	N	4118	3904 1	910
							4530 9					
07		47200 X	47200	-0-	-0-	-0-	713 1	41584 2	N	4457	4651 1	716
							4903 9					
08		46221 X	43894	-0-	-2327	-0-	679 1	38624 2	N	4174	4279 1	605
							4591 9				6 8	
09		44730 X	40269	-0-	-4461	-0-	673 1	35265 2	N	3937	3935 1	607
							4331 9					
10		46221 X	37683	-0-	-8538	-0-	603 1	32855 2	N	3841	3941 1	504
							4225 9				3 8	
11		44730 X	23028	-0-	-21702	-0-	385 1	20222 2	N	2201	2522 1	181
							2421 9				2 8	
-----												
PGE BROWNE		WELL #:		2 H	RRCID ->	259084	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8340 - 13426
06		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	12537 2	2160 9	N	1964	1620 1	454
07		15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	13546 2	2273 9	N	2066	2238 1	282
08		15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	13160 2	2043 9	N	1857	1786 1	351
09		16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	13889 2	2224 9	N	2022	2127 1	239
10		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	14952 2	2452 9	N	2229	2147 1	315
*11		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	13436 2	2299 9	N	2090	1978 1	416
-----												
PGE DOS		WELL #:		2H	RRCID ->	260052	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8339 - 15700
06		25830 X	22342	-0-	-3488	-0-	347 1	21074 2	N	837	177 1	966
							921 9					
07		26691 X	24836	-0-	-1855	-0-	390 1	23435 2	N	919	1244 1	641
							1011 9					
08		26691 X	24265	-0-	-2426	-0-	405 1	22895 2	N	877	907 1	611
							965 9					
09		24960 X	21891	-0-	-3069	-0-	367 1	20597 2	N	843	717 1	736
							927 9				1 8	
10		25730 X	19899	-0-	-5831	-0-	374 1	18450 2	N	977	1434 1	279
							1075 9					
11		24030 X	24	-0-	-24006	-0-	24 2		N	-0-		279
-----												
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		7H	RRCID ->	260117	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557 - 12715
*05		28334 X	10095	-0-	-18239	-0-	85 1	9009 2	N	910	1244 1	268
							1001 9					
*06		27420 X	-0-	-0-	-27420	-0-			N	-0-		268
*07		21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-			N	-0-		268
*08		19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-			N	-0-	146 1	122
*09		18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-			N	-0-		122
*10		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			N	-0-		122
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
-----												
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		8H	RRCID ->	260205	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 - 12745
06		19290 X	1723	-0-	-17567	-0-	13 1	1550 2	N	145		363
							160 9					
07		19685 X	12958	-0-	-6727	-0-	115 1	11442 2	N	1274	1423 1	214
							1401 9					
08		18476 X	13805	-0-	-4671	-0-	370 1	11922 2	N	1375	885 1	699
							1513 9				5 8	
09		17880 X	13318	-0-	-4562	-0-	235 1	11570 2	N	1375	1430 1	641
							1513 9				3 8	
10		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	250 1	12321 2	N	1475	1629 1	478
							1623 9				9 8	
11		13350 X	12832	-0-	-518	-0-	164 1	11122 2	N	1405	1631 1	245
							1546 9				7 8	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		43980 X	36158	-0-	-7822	-0-	209	1	33318	2	N	2392	2127	1	888
							2631	9							
07		43772 X	37125	-0-	-6647	-0-	218	1	34308	2	N	2363	2678	1	573
							2599	9							
08		41664 X	36282	-0-	-5382	-0-	220	1	33436	2	N	2387	2486	1	474
							2626	9							
09		38460 X	34079	-0-	-4381	-0-	217	1	31406	2	N	2233	2143	1	563
							2456	9					1	8	
10		38502 X	34291	-0-	-4211	-0-	216	1	31575	2	N	2273	2332	1	501
							2500	9						3	8
11		36150 X	30881	-0-	-5269	-0-	209	1	28303	2	N	2154	2181	1	472
							2369	9						2	8
-----															
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
06		40170 X	32730	-0-	-7440	-0-	187	1	29787	2	N	2505	2311	1	868
							2756	9							
07		38781 X	32988	-0-	-5793	-0-	191	1	30076	2	N	2474	2653	1	689
							2721	9							
08		38781 X	31668	-0-	-7113	-0-	189	1	28820	2	N	2417	2685	1	421
							2659	9							
09		34920 X	28452	-0-	-6468	-0-	179	1	25799	2	N	2249	1962	1	708
							2474	9							
10		34844 X	29185	-0-	-5659	-0-	180	1	26419	2	N	2351	2697	1	359
							2586	9						3	8
11		32730 X	28077	-0-	-4653	-0-	187	1	25374	2	N	2287	2160	1	483
							2516	9						3	8
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
06		22920 X	15058	-0-	-7862	-0-	124	1	12408	2	N	2296	1975	1	743
							2526	9							
07		35123 X	32272	-0-	-2851	-0-	182	1	26825	2	N	4786	4807	1	721
							5265	9						1	8
08		33635 X	30237	-0-	-3398	-0-	195	1	25468	2	N	4158	4449	1	424
							4574	9						6	8
09		32550 X	27464	-0-	-5086	-0-	184	1	23274	2	N	3642	3385	1	678
							4006	9						3	8
10		32271 X	27776	-0-	-4495	-0-	339	1	23172	2	N	3877	4111	1	426
							4265	9						18	8
11		31230 X	105	-0-	-31125	-0-	6	1	86	2	N	12	362	1	66
							13	9						10	8
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
06		43830 X	28243	-0-	-15587	-0-	78	1	25656	2	N	2281	2352	1	870
							2509	9							
07		47049 X	47049	-0-	-0-	-0-	157	1	42678	2	N	3831	4281	1	415
							4214	9						5	8
08		46252 X	46252	-0-	-0-	-0-	185	1	42121	2	N	3587	3600	1	399
							3946	9						3	8
09		45460 X	45460	-0-	-0-	-0-	176	1	41335	2	N	3590	3561	1	425
							3949	9						3	8
10		46878 X	46878	-0-	-0-	-0-	179	1	42461	2	N	3853	3952	1	320
							4238	9						6	8
*11		43832 X	43832	-0-	-0-	-0-	134	1	39850	2	N	3498	3422	1	393
							3848	9						3	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		39090 X	17322	-0-	-21768	-0-	16314	2	1008	9	N	916	715
07		27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	25868	2	1654	9	N	1504	436
08		27156 X	25859	-0-	-1297	-0-	24378	2	1481	9	N	1346	531
09		26280 X	23389	-0-	-2891	-0-	22052	2	1337	9	N	1215	313
10		27528 X	23726	-0-	-3802	-0-	22364	2	1362	9	N	1238	297
11		26640 X	18347	-0-	-8293	-0-	17339	2	1008	9	N	916	304
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798													
06		39420 X	14925	-0-	-24495	-0-	125	1	12593	2	N	2006	823
07		39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	2207	9	226	1	N	5693	605
08		37479 X	33040	-0-	-4439	-0-	6262	9	213	1	N	4494	624
09		34590 X	29619	-0-	-4971	-0-	4943	9	198	1	N	4081	581
10		38378 X	2116	-0-	-36262	-0-	4489	9	26	1	N	267	102
11		37140 X	-0-	-0-	-37140	-0-	294	9			N	-0-	102
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605													
06		28740 X	21005	-0-	-7735	-0-	18001	2	3004	9	N	2731	286
07		25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	21901	2	3599	9	N	3272	542
08		25389 X	24263	-0-	-1126	-0-	20938	2	3325	9	N	3023	917
09		24570 X	22305	-0-	-2265	-0-	19118	2	3187	9	N	2897	810
10		25389 X	22399	-0-	-2990	-0-	19233	2	3166	9	N	2878	504
11		24570 X	59	-0-	-24511	-0-	47	2	12	9	N	11	158
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641													
06		17580 X	2815	-0-	-14765	-0-	7	1	2521	2	N	261	386
07		19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	287	9	127	1	N	1921	356
08		17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	2113	9	198	1	N	1688	267
09		16320 X	15812	-0-	-508	-0-	1857	9	177	1	N	1576	411
10		19034 X	15489	-0-	-3545	-0-	1734	9	182	1	N	1576	369
11		18420 X	13934	-0-	-4486	-0-	1734	9	110	1	N	1437	182
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814													
06		23220 X	2547	-0-	-20673	-0-	6	1	2298	2	N	221	383
07		23746 X	19223	-0-	-4523	-0-	243	9	128	1	N	1863	468
08		20677 X	17807	-0-	-2870	-0-	2049	9	207	1	N	1711	399
09		19680 X	16730	-0-	-2950	-0-	1882	9	187	1	N	1637	791
10		19220 X	16931	-0-	-2289	-0-	1801	9	199	1	N	1712	532
11		18600 X	16274	-0-	-2326	-0-	1883	9	128	1	N	1645	368
							1810	9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A															
M	O	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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674															
06		102780 X	90657	-0-	-12123	-0-	209	1	85890	2	N	4144	4505	1	542
							4558	9							
07		89207 X	89207	-0-	-0-	-0-	191	1	84772	2	N	3858	3588	1	811
							4244	9							
08		103230 X	82364	-0-	-20866	-0-	211	1	78354	2	N	3454	3733	1	531
							3799	9							
09		99900 X	75214	-0-	-24686	-0-	184	1	71343	2	N	3352	3234	1	648
							3687	9							
10		103230 X	75238	-0-	-27992	-0-	212	1	71430	2	N	3269	3400	1	512
							3596	9							
11		90660 X	67998	-0-	-22662	-0-	162	1	64331	2	N	3186	3254	1	439
							3505	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394															
06		21600 X	7054	-0-	-14546	-0-	71	1	6432	2	N	501	174	1	698
							551	9							
07		21793 X	21775	-0-	-18	-0-	168	1	20324	2	N	1166	1403	1	461
							1283	9							
08		20150 X	18988	-0-	-1162	-0-	166	1	17733	2	N	990	1044	1	407
							1089	9							
09		18930 X	17287	-0-	-1643	-0-	150	1	16148	2	N	899	527	1	779
							989	9							
10		21762 X	16999	-0-	-4763	-0-	163	1	15837	2	N	908	1421	1	266
							999	9							
11		21060 X	14246	-0-	-6814	-0-	103	1	13323	2	N	745	889	1	122
							820	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402															
06		41430 X	31318	-0-	-10112	-0-	29242	2	2076	9	N	1887	1597	1	782
07		44082 X	31678	-0-	-12404	-0-	29500	2	2178	9	N	1980	2152	1	610
08		39773 X	30525	-0-	-9248	-0-	28517	2	2008	9	N	1825	2106	1	329
09		38490 X	28014	-0-	-10476	-0-	26127	2	1887	9	N	1715	1412	1	632
10		33759 X	28493	-0-	-5266	-0-	26548	2	1945	9	N	1768	2137	1	263
11		31320 X	22539	-0-	-8781	-0-	21100	2	1439	9	N	1308	1427	1	144
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A															
06		14640 X	5324	-0-	-9316	-0-	4518	2	806	9	N	733	357	1	801
07		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	13415	2	2487	9	N	2261	2634	1	427
08		13733 X	12539	-0-	-1194	-0-	10668	2	1871	9	N	1701	1918	1	210
09		12120 X	11108	-0-	-1012	-0-	9339	2	1769	9	N	1608	1052	1	760
10		15903 X	11432	-0-	-4471	-0-	9658	2	1774	9	N	1613	2116	1	254
11		15390 X	10140	-0-	-5250	-0-	8455	2	1685	9	N	1532	1604	1	176

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
							CODE	CODE	M		AMT	CODE			
06		18480 X	15453	-0-	-3027	-0-	131	1	14242	2	N	982	527	1	786
							1080	9							
07		16585 X	16165	-0-	-420	-0-	133	1	14891	2	N	1037	1599	1	224
							1141	9							
08		16585 X	15480	-0-	-1105	-0-	136	1	14246	2	N	998	1046	1	176
							1098	9							
09		16050 X	14388	-0-	-1662	-0-	128	1	13214	2	N	951	524	1	603
							1046	9							
10		16151 X	14555	-0-	-1596	-0-	138	1	13349	2	N	971	1409	1	165
							1068	9							
11		15630 X	11707	-0-	-3923	-0-	77	1	10807	2	N	748	717	1	196
							823	9							
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216															
06		64050 X	11055	-0-	-52995	-0-	30	1	10042	2	N	894	542	1	527
							983	9							
07		65118 X	65118	-0-	-0-	-0-	220	1	59909	2	N	4535	4474	1	585
							4989	9							
08		57226 X	56712	-0-	-514	-0-	230	1	52622	2	N	3509	3900	1	194
							3860	9							
09		54750 X	52252	-0-	-2498	-0-	205	1	48398	2	N	3317	2701	1	809
							3649	9							
10		57226 X	52165	-0-	-5061	-0-	203	1	48367	2	N	3268	3373	1	695
							3595	9							
11		55380 X	46099	-0-	-9281	-0-	144	1	42732	2	N	2930	3424	1	199
							3223	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532															
06		37260 X	30467	-0-	-6793	-0-	259	1	28284	2	N	1749	1413	1	742
							1924	9							
07		32612 X	30728	-0-	-1884	-0-	255	1	28634	2	N	1672	1948	1	466
							1839	9							
08		32612 X	29857	-0-	-2755	-0-	267	1	27821	2	N	1608	1417	1	657
							1769	9							
09		31560 X	27826	-0-	-3734	-0-	250	1	25901	2	N	1523	1409	1	771
							1675	9							
10		32240 X	27535	-0-	-4705	-0-	265	1	25592	2	N	1525	1749	1	547
							1678	9							
11		30480 X	21757	-0-	-8723	-0-	145	1	20365	2	N	1134	1240	1	441
							1247	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335															
06		30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	319	1	28953	2	N	1528	1065	1	838
							1681	9							
07		42532 X	30420	-0-	-12112	-0-	235	1	28553	2	N	1484	1952	1	370
							1632	9							
08		42532 X	27109	-0-	-15423	-0-	237	1	25365	2	N	1370	1258	1	482
							1507	9							
09		41160 X	25185	-0-	-15975	-0-	218	1	23569	2	N	1271	1069	1	684
							1398	9							
10		34224 X	24875	-0-	-9349	-0-	240	1	23241	2	N	1267	1609	1	342
							1394	9							
11		30960 X	20830	-0-	-10130	-0-	151	1	19635	2	N	949	919	1	372
							1044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
PGE BROWNE		WELL #: E 1H		RRCID -> 263096		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	152 1	13586 2	N	1813	1800 1	443
07	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	1994 9	14737 2	N	1798	1785 1	1 8 455
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	160 1	2834 2	N	355	699 1	2 8 109
09	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	1978 9	7934 2	N	938	728 1	1 8 318
10	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	39 1	12939 2	N	1653	1622 1	9 8 340
*11	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	391 9	10355 2	N	1430	1446 1	10 8 314
						165 1					
						1032 9					
						403 1					
						1818 9					
						351 1					
						1573 9					
-----											
PGE BROWNE		WELL #: C 1H		RRCID -> 263113		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250			
06	31140 X	21830	-0-	-9310	-0-	271 1	19667 2	N	1720	1417 1	918
07	25110 X	24789	-0-	-321	-0-	1892 9	22214 2	N	2092	2664 1	346
08	25110 X	23473	-0-	-1637	-0-	274 1	21143 2	N	1929	1789 1	1 8 485
09	24300 X	21761	-0-	-2539	-0-	2301 9	19508 2	N	1800	1613 1	1 8 671
10	24986 X	22038	-0-	-2948	-0-	208 1	19670 2	N	1826	2150 1	6 8 341
11	24000 X	19691	-0-	-4309	-0-	2122 9	17555 2	N	1609	1629 1	5 8 316
						273 1					
						1980 9					
						359 1					
						2009 9					
						366 1					
						1770 9					
-----											
PGE BROWNE		WELL #: C 2H		RRCID -> 263118		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914			
06	35460 X	9792	-0-	-25668	-0-	119 1	8595 2	N	980	527 1	896
07	15748 X	10759	-0-	-4989	-0-	1078 9	9531 2	N	1010	1591 1	1 8 314
08	18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	111 1	17267 2	N	1396	1063 1	4 8 643
09	12990 X	9510	-0-	-3480	-0-	169 1	8359 2	N	940	703 1	6 8 874
10	11656 X	2893	-0-	-8763	-0-	1536 9	2422 2	N	388	897 1	11 8 354
11	15240 X	139	-0-	-15101	-0-	117 1	134 2	N	2	170 1	2 8 184
						1034 9					
						44 1					
						427 9					
						3 1					
						2 9					
-----											
WOLF A		WELL #: 2H		RRCID -> 263275		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090			
06	12060 X	7623	-0-	-4437	-0-	6957 2	666 9	N	605	708 1	444
07	12462 X	6437	-0-	-6025	-0-	5889 2	548 9	N	498	694 1	248
08	12462 X	7463	-0-	-4999	-0-	6778 2	685 9	N	623	528 1	343
09	9900 X	6398	-0-	-3502	-0-	5795 2	603 9	N	548	519 1	372
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
-----											
WOLF A		WELL #: 1H		RRCID -> 263302		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220			
06	8670 X	5000	-0-	-3670	-0-	4464 2	536 9	N	487	527 1	280
07	8959 X	4277	-0-	-4682	-0-	3842 2	435 9	N	395	528 1	147
08	8959 X	4190	-0-	-4769	-0-	3710 2	480 9	N	436	177 1	1 8 405
09	5850 X	4379	-0-	-1471	-0-	3870 2	509 9	N	463	671 1	197
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: L 1H		RRCID -> 263434		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	89340 X	42265	-0-	-47075	-0-	97	1	39724	2	N	2222	2524	1	315
07	85682 X	85682	-0-	-0-	-0-	2444	9	181	1	N	4582	4309	1	588
08	75895 X	75895	-0-	-0-	-0-	5040	9	192	1	N	3711	3723	1	575
09	67459 X	67459	-0-	-0-	-0-	4082	9	164	1	N	3258	3060	1	772
10	85684 X	68297	-0-	-17387	-0-	3584	9	191	1	N	3403	3757	1	415
11	82920 X	57955	-0-	-24965	-0-	3743	9	138	1	N	2918	2885	1	446
						3210	9							
PGE BROWNE		WELL #: E 2H		RRCID -> 265076		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272					
06	35670 X	24170	-0-	-11500	-0-	238	1	21343	2	N	2354	2137	1	481
07	28861 X	24137	-0-	-4724	-0-	2589	9	230	1	N	2419	2698	1	201
*08	28861 X	5381	-0-	-23480	-0-	2661	9	65	1	N	480	356	1	324
*09	27930 X	25	-0-	-27905	-0-	528	9	1	1	N	-0-	184	1	140
*10	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-					N	24	24	8	140
*11	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-			140
FAITH-BONITA		WELL #: A 1H		RRCID -> 265617		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825					
06	44280 X	29854	-0-	-14426	-0-	23970	2	5884	9	N	5349	5182	0	598
07	45756 X	25094	-0-	-20662	-0-	20086	2	5008	9	N	4553	4585	0	565
08	45756 X	27690	-0-	-18066	-0-	22228	2	5462	9	N	4965	5146	0	384
09	39810 X	27806	-0-	-12004	-0-	21881	2	5925	9	N	5386	5339	0	431
10	36022 X	18885	-0-	-17137	-0-	15026	2	3859	9	N	3508	3696	0	243
11	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	-0-			243
WOLF B		WELL #: 1H		RRCID -> 265823		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053					
06	8250 X	5797	-0-	-2453	-0-	5153	2	644	9	N	585	353	1	545
07	8525 X	4328	-0-	-4197	-0-	3749	2	579	9	N	526	688	1	383
08	8525 X	4070	-0-	-4455	-0-	3499	2	571	9	N	519	514	1	388
09	7440 X	4365	-0-	-3075	-0-	3812	2	553	9	N	503	589	1	302
10	7068 X	3396	-0-	-3672	-0-	2958	2	438	9	N	398	534	1	166
11	5790 X	2557	-0-	-3233	-0-	2236	2	321	9	N	292	361	1	95
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: D 5H		RRCID -> 266065		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482					
06	55830 X	36555	-0-	-19275	-0-	154	1	32089	2	N	3920	3383	1	1043
07	46469 X	45570	-0-	-899	-0-	4312	9	157	1	N	5457	5737	1	761
08	46469 X	44036	-0-	-2433	-0-	6003	9	163	1	N	5074	5366	1	468
09	44970 X	40161	-0-	-4809	-0-	5581	9	158	1	N	4649	4097	1	1019
10	46469 X	39751	-0-	-6718	-0-	5114	9	163	1	N	4661	5022	1	655
11	44100 X	124	-0-	-43976	-0-	5127	9	13	1	N	4	539	1	116
						4	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		93060 X	49017	-0-	-44043	-0-	206	1	42969	2	N	5311	4609	1	1046
							5842	9							
07		63705 X	61293	-0-	-2412	-0-	215	1	53766	2	N	6647	6582	1	2 8 1109
							7312	9							
08		63705 X	55654	-0-	-8051	-0-	209	1	48881	2	N	5967	6725	1	2 8 349
							6564	9							
09		61650 X	50695	-0-	-10955	-0-	202	1	44519	2	N	5431	4956	1	3 8 821
							5974	9							
10		61287 X	50554	-0-	-10733	-0-	209	1	44414	2	N	5392	5508	1	9 8 696
							5931	9							
11		59310 X	247	-0-	-59063	-0-	17	1	139	2	N	83	535	1	8 8 236
							91	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843															
06		22110 X	15558	-0-	-6552	-0-	312	1	11294	2	N	3593	3500	0	603
							3952	9							
07		22847 X	17691	-0-	-5156	-0-	162	1	12793	2	N	4305	4349	0	559
							4736	9							
08		22847 X	17840	-0-	-5007	-0-	232	1	13042	2	N	4151	4275	0	435
							4566	9							
09		19590 X	8818	-0-	-10772	-0-	128	1	6389	2	N	2092	2048	0	479
							2301	9							
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
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
06		101430 X	10968	-0-	-90462	-0-	69	1	9979	2	N	836	361	1	774
							920	9							
07		28954 X	23677	-0-	-5277	-0-	105	1	20433	2	N	2854	2996	1	632
							3139	9							
08		26536 X	21489	-0-	-5047	-0-	103	1	18802	2	N	2349	2322	1	659
							2584	9							
09		23820 X	18221	-0-	-5599	-0-	95	1	15810	2	N	2105	1952	1	1 8 811
							2316	9							
10		23684 X	16795	-0-	-6889	-0-	97	1	14403	2	N	2086	2519	1	6 8 372
							2295	9							
11		22920 X	14758	-0-	-8162	-0-	61	1	12907	2	N	1627	1618	1	4 8 377
							1790	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
06		127680 X	30403	-0-	-97277	-0-	188	1	27208	2	N	2734	1973	1	1371
							3007	9							
07		74772 X	59313	-0-	-15459	-0-	267	1	52216	2	N	6209	6933	1	1 8 646
							6830	9							
08		71858 X	50945	-0-	-20913	-0-	246	1	44951	2	N	5225	5352	1	7 8 512
							5748	9							
09		63240 X	45560	-0-	-17680	-0-	241	1	40271	2	N	4589	4100	1	2 8 999
							5048	9							
10		59303 X	44337	-0-	-14966	-0-	260	1	38830	2	N	4770	5228	1	5 8 536
							5247	9							
*11		57390 X	37152	-0-	-20238	-0-	155	1	32975	2	N	3656	3630	1	7 8 555
							4022	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 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		84990 X	63486	-0-	-21504	-0-	239	1	53759	2	N	8625	8209	1		1346
							9488	9								
07		84630 X	78450	-0-	-6180	-0-	226	1	67005	2	N	10199	10535	1	1 8	1009
							11219	9								
08		80600 X	72166	-0-	-8434	-0-	192	1	62034	2	N	9036	9613	1	7 8	425
							9940	9								
09		77190 X	64506	-0-	-12684	-0-	190	1	55477	2	N	8035	7476	1	11 8	973
							8839	9								
10		79763 X	61600	-0-	-18163	-0-	177	1	52676	2	N	7952	8406	1	14 8	505
							8747	9								
11		75930 X	408	-0-	-75522	-0-	2	1	190	2	N	196	537	1	16 8	148
							216	9								
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119																
06		89670 X	232	-0-	-89438	-0-	1	1	206	2	N	23	175	1		342
							25	9								
07		34813 X	1771	-0-	-33042	-0-	6	1	1664	2	N	92	1	8		433
							101	9								
08		32147 X	10388	-0-	-21759	-0-	29	1	9459	2	N	818	890	1	10 8	351
							900	9								
09		28800 X	10002	-0-	-18798	-0-	31	1	8901	2	N	973	532	1	31 8	761
							1070	9								
10		24831 X	10766	-0-	-14065	-0-	32	1	9569	2	N	1059	1439	1	34 8	347
							1165	9								
11		10050 X	8592	-0-	-1458	-0-	84	1	7419	2	N	990	1071	1	26 8	240
							1089	9								
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680																
06		78390 X	3944	-0-	-74446	-0-	16	1	3602	2	N	296	529	1		418
							326	9								
07		41416 X	16914	-0-	-24502	-0-	49	1	14662	2	N	2003	1784	1		637
							2203	9								
08		38316 X	23106	-0-	-15210	-0-	61	1	19888	2	N	2870	3034	1	8 8	465
							3157	9								
09		33990 X	21102	-0-	-12888	-0-	62	1	18137	2	N	2639	2135	1	11 8	958
							2903	9								
10		30938 X	21335	-0-	-9603	-0-	62	1	18344	2	N	2663	3052	1	14 8	555
							2929	9								
11		22350 X	17666	-0-	-4684	-0-	167	1	14768	2	N	2483	2716	1	6 8	316
							2731	9								
-----																
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694																
06		29460 X	3619	-0-	-25841	-0-	78	1	2826	2	N	650	306	0		442
							715	9								
07		30442 X	24529	-0-	-5913	-0-	241	1	18964	2	N	4840	4733	0		549
							5324	9								
08		19375 X	11700	-0-	-7675	-0-	158	1	8866	2	N	2433	2408	0		574
							2676	9								
09		14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	229	1	11417	2	N	2862	2857	0		579
							3148	9								
10		24521 X	6262	-0-	-18259	-0-	108	1	4786	2	N	1244	1222	0		601
							1368	9								
11		23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-				601

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	0 W	24450	-0-	24450	313194	211	1	20485	2	N	3413	3853 0	382
						3754	9						
07	0 W	20302	-0-	20302	333496	180	1	17043	2	N	2799	2471 0	710
						3079	9						
08	350899 X	17403	-0-	-333496	-0-	161	1	14528	2	N	2467	2910 0	267
						2714	9						
09	26370 X	112	-0-	-26258	-0-	1	1	86	2	N	23		290
						25	9						
10	25265 X	15689	-0-	-9576	-0-	192	1	12656	2	N	2583	2513 0	360
						2841	9						
11	24450 X	17773	-0-	-6677	-0-	249	1	14355	2	N	2881	2748 0	493
						3169	9						
-----													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871													
06	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	422	1	12529	2	N	2363	2544 0	294
						2599	9						
07	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	400	1	11021	2	N	2664	2336 0	622
						2930	9						
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	984	2	274	9	N	249	500 0	371
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		371
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
-----													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743													
06	32460 X	15206	-0-	-17254	-0-	388	1	11544	2	N	2976	2917 0	412
						3274	9						
07	33542 X	11764	-0-	-21778	-0-	330	1	9109	2	N	2114	2183 0	343
						2325	9						
08	33542 X	-0-	-0-	-33542	-0-					N	-0-		343
09	20850 X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-		343
10	16275 X	50	-0-	-16225	-0-	10	1	27	2	N	12		355
						13	9						
11	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	28		383
-----													
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544													
06	19440 X	16	-0-	-19424	-0-	16	2			N	-0-		567
07	20088 X	4711	-0-	-15377	-0-	42	1	3973	2	N	633	753 0	447
						696	9						
08	20088 X	9978	-0-	-10110	-0-	378	1	7014	2	N	2351	2311 0	487
						2586	9						
09	15300 X	7349	-0-	-7951	-0-	365	1	4844	2	N	1945	2021 0	411
						2140	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	38700 X	-0-	-0-	-38700	-0-				N	26		327
07	39990 X	24040	-0-	-15950	-0-	6	1	18193	2	5310	5261 0	376
						5841	9					
08	39990 X	13249	-0-	-26741	-0-	132	1	9751	2	3060	3024 0	412
						3366	9					
09	17970 X	10957	-0-	-7013	-0-	175	1	7886	2	2633	2632 0	413
						2896	9					
10	24025 X	15295	-0-	-8730	-0-	158	1	11091	2	3678	3755 0	336
						4046	9					
11	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-				N	-0-		336
-----												
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319												
06	0 Z	35966	-0-	35966	545147	247	1	27226	2	N	7721 8141 0	277
						8493	9					
07	0 Z	27586	-0-	27586	572733	145	1	20662	2	N	6163 6038 0	402
						6779	9					
08	14B2 EXT	27895	-0-	27895	600628	156	1	20697	2	N	6402 6517 0	287
						7042	9					
09	628436 X	27808	-0-	-600628	-0-	166	1	21164	2	N	5889 5947 0	229
						6478	9					
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					
-----												
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518												
06	44850 X	-0-	-0-	-44850	-0-				N	-0-		419
07	46345 X	28178	-0-	-18167	-0-	7	1	21113	2	N	6416 6249 0	586
						7058	9					
08	46345 X	18370	-0-	-27975	-0-	180	1	13319	2	N	4428 4021 0	816
						4871	9				177 1	
09	44850 X	2821	-0-	-42029	-0-	46	1	2065	2	N	645 853 0	608
						710	9					
10	46345 X	6279	-0-	-40066	-0-	63	1	4457	2	N	1599 1879 0	328
						1759	9					
11	27270 X	-0-	-0-	-27270	-0-				N	-0-		328
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858												
06	24750 X	22222	-0-	-2528	-0-	92	1	20632	2	N	1362 1066 1	794
						1498	9					
07	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	91	1	27078	2	N	2309 2317 1	786
						2540	9					
08	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	78	1	25115	2	N	2067 2123 1	730
						2274	9					
09	24750 X	24720	-0-	-30	-0-	77	1	22544	2	N	1908 1779 1	859
						2099	9					
10	25575 X	24274	-0-	-1301	-0-	75	1	22099	2	N	1909 2332 1	430
						2100	9				6 8	
11	24750 X	83	-0-	-24667	-0-	1	1	78	2	N	4 360 1	70
						4	9				4 8	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 1H		RRCID -> 269359		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	93000 X	22411	-0-	-70589	-0-	52	1 20332	2 N	1843	1610 1	358
07	96100 X	45955	-0-	-50145	-0-	2027	9 41598	2 N	3886	3562 1	682
08	96100 X	36311	-0-	-59789	-0-	82	1 33161	2 N	2784	3025 1 2 8	439
09	93000 X	41020	-0-	-51980	-0-	4275	9 37369	2 N	3237	2691 1 1 8	984
10	45942 X	35932	-0-	-10010	-0-	88	1 32641	2 N	2935	3607 1 2 8	310
11	44460 X	32057	-0-	-12403	-0-	3062	9 29121	2 N	2638	2713 1 7 8	228
						90	1				
						3561	9				
						62	1				
						3229	9				
						34	1				
						2902	9				
-----											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 3H		RRCID -> 269360		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437			
06	87450 X	26426	-0-	-61024	-0-	61	1 23913	2 N	2229	1937 1	669
07	90365 X	49747	-0-	-40618	-0-	2452	9 45112	2 N	4134	3913 1 1 8	889
08	90365 X	9485	-0-	-80880	-0-	88	1 8616	2 N	769	1067 1 2 8	589
09	87450 X	39298	-0-	-48152	-0-	4547	9 35220	2 N	3630	3244 1	975
10	49755 X	35673	-0-	-14082	-0-	23	1 32042	2 N	3246	3798 1 14 8	409
11	48150 X	31975	-0-	-16175	-0-	846	9 28873	2 N	2790	2924 1 4 8	271
						85	1				
						3993	9				
						60	1				
						3571	9				
						33	1				
						3069	9				
-----											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960			
06	101940 X	31937	-0-	-70003	-0-	75	1 29343	2 N	2290	1972 1	848
07	105338 X	46814	-0-	-58524	-0-	2519	9 42393	2 N	3944	4093 1	699
08	105338 X	34491	-0-	-70847	-0-	83	1 31382	2 N	2751	3031 1 2 8	417
09	101940 X	39766	-0-	-62174	-0-	4338	9 36290	2 N	3080	2519 1 4 8	974
10	54684 X	38690	-0-	-15994	-0-	83	1 35178	2 N	3133	3618 1	489
11	45300 X	33776	-0-	-11524	-0-	3026	9 30680	2 N	2782	2935 1 4 8	332
						88	1				
						3388	9				
						66	1				
						3446	9				
						36	1				
						3060	9				
-----											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 2H		RRCID -> 269390		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006			
06	91680 X	37043	-0-	-54637	-0-	86	1 33547	2 N	3100	3198 1	698
07	94736 X	59183	-0-	-35553	-0-	3410	9 53845	2 N	4756	4594 1	860
08	94736 X	51986	-0-	-42750	-0-	106	1 47426	2 N	4032	4286 1 3 8	603
09	91680 X	44195	-0-	-47485	-0-	5232	9 40324	2 N	3431	2877 1 5 8	1152
10	59179 X	42409	-0-	-16770	-0-	125	1 38489	2 N	3498	4005 1 2 8	643
11	57270 X	38580	-0-	-18690	-0-	4435	9 34936	2 N	3275	3456 1 4 8	458
						97	1				
						3774	9				
						72	1				
						3848	9				
						41	1				
						3603	9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
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 Z	38011	-0-	38011	620543	199	1	30072	2	N	7036	7302	0	404
						7740	9							
07	0 Z	32419	-0-	32419	652962	200	1	25683	2	N	5942	5972	0	374
						6536	9							
08	0 Z	27688	-0-	27688	680650	189	1	22059	2	N	4945	4937	0	382
						5440	9							
09	702219 X	21569	-0-	-680650	-0-	160	1	16923	2	N	4078	4182	0	278
						4486	9							
10	47864 X	11990	-0-	-35874	-0-	120	1	8893	2	N	2706	2822	0	162
						2977	9							
11	38010 X	14	-0-	-37996	-0-	14	2			N	-0-			162
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
06	105750 X	24956	-0-	-80794	-0-	71	1	23422	2	N	1330	704	1	828
						1463	9							
07	109275 X	46168	-0-	-63107	-0-	107	1	43464	2	N	2361	2654	1	531
						2597	9					4	8	
08	109275 X	34155	-0-	-75120	-0-	71	1	32118	2	N	1787	1584	1	731
						1966	9						3	8
09	105750 X	29194	-0-	-76556	-0-	63	1	27395	2	N	1578	1403	1	900
						1736	9						6	8
10	109275 X	27180	-0-	-82095	-0-	71	1	25440	2	N	1517	1763	1	640
						1669	9						14	8
11	44670 X	25096	-0-	-19574	-0-	71	1	23464	2	N	1419	1773	1	278
						1561	9						8	8
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
06	107370 X	22686	-0-	-84684	-0-	64	1	21223	2	N	1272	707	1	995
						1399	9							
07	110949 X	20943	-0-	-90006	-0-	48	1	19596	2	N	1181	1600	1	575
						1299	9						1	8
08	110949 X	27811	-0-	-83138	-0-	57	1	26106	2	N	1498	1572	1	496
						1648	9						5	8
09	107370 X	22782	-0-	-84588	-0-	49	1	21228	2	N	1368	1415	1	443
						1505	9						6	8
10	110949 X	21600	-0-	-89349	-0-	56	1	20110	2	N	1304	1410	1	330
						1434	9						7	8
11	26910 X	19359	-0-	-7551	-0-	54	1	17955	2	N	1227	1248	1	302
						1350	9						7	8
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
06	110340 X	54160	-0-	-56180	-0-	155	1	51163	2	N	2584	2685	1	580
						2842	9							
07	114018 X	50037	-0-	-63981	-0-	117	1	47227	2	N	2448	2333	1	686
						2693	9						9	8
08	114018 X	44368	-0-	-69650	-0-	92	1	41899	2	N	2161	2508	1	330
						2377	9						9	8
09	110340 X	38848	-0-	-71492	-0-	84	1	36634	2	N	1936	1548	1	713
						2130	9						5	8
10	114018 X	35918	-0-	-78100	-0-	93	1	33681	2	N	1949	2184	1	455
						2144	9						23	8
11	110340 X	26302	-0-	-84038	-0-	75	1	24719	2	N	1371	1456	1	355
						1508	9						15	8





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
PGE DOS		WELL #: H 1H		RRCID -> 270232		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8546 - 16914				
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				
06		126177 X	126177	-0-	-0-	-0-	156 1	117537 2	N	7713	7482 1			1002
							8484 9							
07		138159 X	138159	-0-	-0-	-0-	170 1	128959 2	N	8209	8515 1			696
							9030 9							
08		136107 X	136107	-0-	-0-	-0-	168 1	127875 2	N	7331	7472 1	3 8		552
							8064 9							
09		121019 X	121019	-0-	-0-	-0-	155 1	113861 2	N	6366	6413 1	2 8		503
							7003 9							
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							
PGE DOS		WELL #: H 2H		RRCID -> 270254		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8444 - 16305				
06		154925 X	154925	-0-	-0-	-0-	193 1	144991 2	N	8855	9065 1			1031
							9741 9							
07		162658 X	162658	-0-	-0-	-0-	202 1	152943 2	N	8648	8731 1			948
							9513 9							
08		164836 X	164836	-0-	-0-	-0-	204 1	155616 2	N	8196	8219 1	2 8		923
							9016 9							
09		159504 X	159504	-0-	-0-	-0-	205 1	150940 2	N	7599	7668 1	6 8		848
							8359 9							
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							
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 4H		RRCID -> 270255		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 8347 - 12856				
06		111690 X	34175	-0-	-77515	-0-	30894 2	3281 9	N	2983	3228 1			452
07		115413 X	13982	-0-	-101431	-0-	12633 2	1349 9	N	1226	1413 1			265
08		115413 X	-0-	-0-	-115413	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173 1			92
09		111690 X	59960	-0-	-51730	-0-	53268 2	6692 9	N	6084	5191 1			985
*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
WOLF B		WELL #: 2H		RRCID -> 270421		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 9288		PERF. 9463 - 14050				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		T. A.	7102	-0-	7102	7102	1537 2	4282 4	N	1166	27 8			1139
							1283 9							
03		T. A.	35654	-0-	35654	42756	29475 2	573 4	N	5096	5361 1	42 8		832
							5606 9							
04		T. A.	31526	-0-	31526	74282	27702 2	3824 9	N	3476	3612 1	19 8		677
05		98864 X	24582	-0-	-74282	-0-	22009 2	2573 9	N	2339	2508 1			508
06		29160 X	18604	-0-	-10556	-0-	16699 2	1905 9	N	1732	1599 1			641
07		30132 X	14943	-0-	-15189	-0-	13493 2	1450 9	N	1318	1408 1			551
08		30132 X	13586	-0-	-16546	-0-	12275 2	1311 9	N	1192	1234 1	1 8		508
09		29160 X	11054	-0-	-18106	-0-	9973 2	1081 9	N	983	1352 1			139
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	2 8		243

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715									
PGE BROWNE			WELL #: G 2H		RRCID -> 270458		COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	49152 X	49152	-0-	-0-	-0-	93 1	44872 2	N	3806	3772 1	883	
07	46733 X	46733	-0-	-0-	-0-	4187 9	96 1	42689 2	N	3589 4032 1	2 8 438	
08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	3948 9	27 1	7951 2	N	667 1036 1	4 8 65	
09	53684 X	53684	-0-	-0-	-0-	734 9	108 1	49548 2	N	3662 3213 1	1 8 513	
10	39848 X	39848	-0-	-0-	-0-	4028 9	105 1	36249 2	N	3176 3086 1	3 8 600	
*11	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	3494 9	96 1	30022 2	N	2821 2903 1	14 8 504	
						3103 9						
-----												
PGE BROWNE			WELL #: G 3H		RRCID -> 270459		COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518		
06	90630 X	32586	-0-	-58044	-0-	61 1	29303 2	N	2929	2861 1	455	
07	93651 X	30452	-0-	-63199	-0-	3222 9	62 1	27513 2	N	2615 2865 1	1 8 204	
08	93651 X	5802	-0-	-87849	-0-	2877 9	17 1	5243 2	N	493 536 1	8 8 153	
09	90630 X	34995	-0-	-55635	-0-	542 9	70 1	32243 2	N	2438 2169 1	1 8 421	
10	93651 X	26198	-0-	-67453	-0-	2682 9	68 1	23620 2	N	2282 2150 1	23 8 530	
11	90630 X	21543	-0-	-69087	-0-	2510 9	62 1	19383 2	N	1907 2190 1	4 8 243	
						2098 9						
-----												
PGE BROWNE			WELL #: G 1H		RRCID -> 270789		COMPL. DATE 01/31/2013			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373		
01	0	9493	-0-	9493	9493	2140 2	6178 4	N	1068	565 1	503	
*02	113567 X	104074	-0-	-9493	-0-	1175 9	85 1	91679 2	N	11191 10585 1	1109	
*03	96106 X	96106	-0-	-0-	-0-	12310 9	85 1	86638 2	N	8530 8508 1	1131	
*04	68027 X	68027	-0-	-0-	-0-	9383 9	79 1	61181 2	N	6152 6738 1	45 8 500	
05	67425 X	53627	-0-	-13798	-0-	6767 9	83 1	48070 2	N	4976 5060 1	416	
06	65250 X	46328	-0-	-18922	-0-	5474 9	86 1	41355 2	N	4443 4476 1	383	
07	67425 X	44372	-0-	-23053	-0-	4887 9	89 1	39623 2	N	4236 4161 1	458	
08	67425 X	9991	-0-	-57434	-0-	4660 9	30 1	9012 2	N	863 1239 1	82	
09	65250 X	11603	-0-	-53647	-0-	949 9	22 1	10386 2	N	1086 681 1	487	
10	67425 X	24082	-0-	-43343	-0-	1195 9	62 1	21249 2	N	2519 2528 1	126 8 352	
11	65250 X	25022	-0-	-40228	-0-	2771 9	70 1	21981 2	N	2701 2546 1	73 8 434	
						2971 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	83648	-0-	83648	83648	507 1	72094 2	N	9884	8818 1	1066
						175 4	10872 9				
*02	203606 X	119958	-0-	-83648	-0-	515 1	107506 2	N	10852	10966 1	952
						11937 9					
03	118420 X	94798	-0-	-23622	-0-	522 1	86195 2	N	7346	7522 1	747
						8081 9				29 8	
04	114600 X	65350	-0-	-49250	-0-	481 1	59534 2	N	4850	4867 1	721
						5335 9				9 8	
05	118420 X	54691	-0-	-63729	-0-	484 1	49656 2	N	4137	4289 1	564
						4551 9				5 8	
06	114600 X	43802	-0-	-70798	-0-	445 1	39802 2	N	3232	2643 1	1153
						3555 9					
07	118420 X	45638	-0-	-72782	-0-	509 1	41313 2	N	3469	3892 1	728
						3816 9				2 8	
08	118420 X	30530	-0-	-87890	-0-	393 1	28144 2	N	1812	1598 1	939
						1993 9				3 8	
09	114600 X	43696	-0-	-70904	-0-	478 1	39782 2	N	3124	3208 1	854
						3436 9				1 8	
10	118420 X	36666	-0-	-81754	-0-	489 1	33109 2	N	2789	3227 1	408
						3068 9				8 8	
11	114600 X	31576	-0-	-83024	-0-	464 1	28301 2	N	2555	2521 1	438
						2811 9				4 8	

PGE BROWNE		WELL #: D 1H		RRCID -> 270839		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170			
01	0	88792	-0-	88792	88792	541 1	76868 2	N	10217	9735 1	482
						144 4	11239 9				
*02	206935 X	118143	-0-	-88792	-0-	505 1	105337 2	N	11183	10820 1	845
						12301 9					
*03	101271 X	101271	-0-	-0-	-0-	557 1	92073 2	N	7855	7532 1	1143
						8641 9				25 8	
04	96930 X	71642	-0-	-25288	-0-	525 1	64989 2	N	5571	5565 1	1141
						6128 9				8 8	
05	100161 X	57740	-0-	-42421	-0-	508 1	52092 2	N	4673	5200 1	609
						5140 9				5 8	
06	96930 X	48757	-0-	-48173	-0-	491 1	43951 2	N	3923	3372 1	1160
						4315 9					
07	100161 X	44644	-0-	-55517	-0-	493 1	40003 2	N	3771	4105 1	824
						4148 9				2 8	
08	100161 X	26035	-0-	-74126	-0-	331 1	23749 2	N	1777	2320 1	277
						1955 9				4 8	
09	96930 X	41395	-0-	-55535	-0-	450 1	37434 2	N	3192	2673 1	795
						3511 9				1 8	
10	100161 X	38432	-0-	-61729	-0-	511 1	34537 2	N	3076	3209 1	657
						3384 9				5 8	
11	96930 X	31736	-0-	-65194	-0-	466 1	28429 2	N	2583	2874 1	363
						2841 9				3 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.//	147715											
PGE BROWNE				WELL #:	D 2H	RRCID ->	270849	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8312 - 13162			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	0	59387	-0-	59387	59387	358	1	50836	2	N	7276	6365	1	911		
						189	4	8004	9							
*02	169989	X	110602	-0-	-59387	-0-	473	1	98652	2	N	10434	11186	1	159	
						11477	9									
03	117676	X	103645	-0-	-14031	-0-	567	1	93649	2	N	8572	7529	1	31 8	1171
						9429	9									
04	113880	X	72288	-0-	-41592	-0-	529	1	65494	2	N	5695	5737	1	12 8	1117
						6265	9									
05	117676	X	58347	-0-	-59329	-0-	515	1	52776	2	N	4596	4858	1	4 8	851
						5056	9									
06	113880	X	51160	-0-	-62720	-0-	516	1	46223	2	N	4019	3554	1		1316
						4421	9									
07	117676	X	48230	-0-	-69446	-0-	538	1	43655	2	N	3670	4083	1	3 8	900
						4037	9									
08	117676	X	8957	-0-	-108719	-0-	113	1	8092	2	N	684	1422	1	5 8	157
						752	9									
09	113880	X	47108	-0-	-66772	-0-	515	1	42808	2	N	3441	2664	1	1 8	933
						3785	9									
10	117676	X	38272	-0-	-79404	-0-	510	1	34467	2	N	2995	3423	1	12 8	493
						3295	9									
11	113880	X	31646	-0-	-82234	-0-	466	1	28453	2	N	2479	2692	1	6 8	274
						2727	9									

PGE BROWNE				WELL #:	D 3H	RRCID ->	270850	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8312 - 13078			
01	0	46297	-0-	46297	46297	284	1	40360	2	N	4697	3815	1	882		
						486	4	5167	9							
*02	147108	X	100811	-0-	-46297	-0-	437	1	91237	2	N	8306	8470	1	718	
						9137	9									
03	125395	X	97064	-0-	-28331	-0-	536	1	88563	2	N	7241	6644	1	26 8	1289
						7965	9									
04	121350	X	78281	-0-	-43069	-0-	577	1	71498	2	N	5642	5933	1	16 8	982
						6206	9									
05	125395	X	67995	-0-	-57400	-0-	605	1	62084	2	N	4824	5006	1	8 8	792
						5306	9									
06	121350	X	58603	-0-	-62747	-0-	598	1	53495	2	N	4100	3533	1		1359
						4510	9									
07	125395	X	57075	-0-	-68320	-0-	642	1	52113	2	N	3927	4596	1	10 8	680
						4320	9									
08	125395	X	39354	-0-	-86041	-0-	501	1	35948	2	N	2641	2485	1	8 8	828
						2905	9									
09	121350	X	47987	-0-	-73363	-0-	528	1	43880	2	N	3254	3215	1	13 8	854
						3579	9									
10	125395	X	50153	-0-	-75242	-0-	672	1	45473	2	N	3644	3936	1	31 8	531
						4008	9									
11	121350	X	46544	-0-	-74806	-0-	687	1	41919	2	N	3580	3581	1	24 8	506
						3938	9									

GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	J 1H	RRCID ->	270896	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8585 - 17072			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
*01	T. A.	5400	-0-	5400	5400	4971	4	429	9	N	390		390			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5400					N	-0-		390			
*03	109585	X	44558	-0-	-65027	-0-	38919	2	5639	9	N	5126	4267	1		1249
*04	122650	X	122650	-0-	-0-	-0-	107577	2	15073	9	N	13703	14021	1	29 8	902
*05	158213	X	158213	-0-	-0-	-0-	139463	2	18750	9	N	17045	17411	1	17 8	519
*06	136571	X	136571	-0-	-0-	-0-	120128	2	16443	9	N	14948	14897	1		570
*07	161140	X	161140	-0-	-0-	-0-	143389	2	17751	9	N	16137	15842	1		865
*08	162148	X	162148	-0-	-0-	-0-	144944	2	17204	9	N	15640	15552	1	4 8	949
*09	152827	X	152827	-0-	-0-	-0-	137029	2	15798	9	N	14362	14502	1	5 8	804
*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



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 2H		RRCID ->	270900	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8319 - 16385			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE				(L)	(L)	(-)	UNDERAGE							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	T. A.	5200	-0-	5200	5200	4375	4	825	9	N	750	180	1	570
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5200									570
*03	225959 X	81326	-0-	-144633	-0-	72009	2	9317	9	N	8470	7705	1	1335
*04	221991 X	221991	-0-	-0-	-0-	199663	2	22328	9	N	20298	20966	1	667
*05	236660 X	236660	-0-	-0-	-0-	212869	2	23791	9	N	21628	21340	1	955
*06	218670 X	195966	-0-	-22704	-0-	177242	2	18724	9	N	17022	17317	1	660
*07	225959 X	218141	-0-	-7818	-0-	199629	2	18512	9	N	16829	16643	1	845
*08	225959 X	211747	-0-	-14212	-0-	195354	2	16393	9	N	14903	14536	1	1205
*09	218670 X	182239	-0-	-36431	-0-	168673	2	13566	9	N	12333	12998	1	519
*10	225959 X	170188	-0-	-55771	-0-	157604	2	12584	9	N	11440	11143	1	802
*11	218670 X	139295	-0-	-79375	-0-	128506	2	10789	9	N	9808	10155	1	432

PGE BROWNE		WELL #: G 4H		RRCID ->	270932	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8293 - 14570			
01	0	11180	-0-	11180	11180	2240	2	8078	4	N	784	388	1	396
02	225663 X	107744	-0-	-117919	-0-	862	9							
03	368187 X	109880	-0-	-258307	-0-	85	1	92102	2	N	14143	13261	1	1278
04	356310 X	109378	-0-	-246932	-0-	15557	9							
05	368187 X	77924	-0-	-290263	-0-	95	1	97011	2	N	11613	11684	1	1085
06	356310 X	63796	-0-	-292514	-0-	127	1	98588	2	N	9694	9991	1	720
07	368187 X	61523	-0-	-306664	-0-	10663	9							
08	368187 X	11233	-0-	-356954	-0-	121	1	70401	2	N	6729	6823	1	567
09	356310 X	62864	-0-	-293446	-0-	7402	9							
10	368187 X	49644	-0-	-318543	-0-	120	1	57711	2	N	5423	5342	1	648
11	356310 X	40115	-0-	-316195	-0-	5965	9							
						125	1	55736	2	N	5147	5017	1	777
						5662	9							
						34	1	10168	2	N	937	1607	1	99
						1031	9							
						124	1	56940	2	N	5273	4833	1	538
						5800	9							
						129	1	44640	2	N	4432	4316	1	649
						4875	9							
						114	1	35966	2	N	3668	3656	1	661
						4035	9							

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #: 2H		RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8618 - 13613	
06	109523 X	109523	-0-	-0-	-0-	95480	2	14043	9	Y	12766	12771	0	287
07	93739 X	93739	-0-	-0-	-0-	81543	2	12196	9	Y	11087	11155	0	219
08	91617 X	91617	-0-	-0-	-0-	79563	2	12054	9	Y	10958	10942	0	235
09	87190 X	87190	-0-	-0-	-0-	75895	2	11295	9	Y	10268	10293	0	210
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

LOMA BLANCA		WELL #: 1H		RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806 - 14380			
06	83271 X	83271	-0-	-0-	-0-	72600	2	10671	9	Y	9701	9658	0	217
07	92900 X	92900	-0-	-0-	-0-	80810	2	12090	9	Y	10991	10992	0	216
08	93482 X	93482	-0-	-0-	-0-	81573	2	11909	9	Y	10826	10810	0	232
09	91048 X	91048	-0-	-0-	-0-	79246	2	11802	9	Y	10729	10742	0	219
10	93461 X	93461	-0-	-0-	-0-	81303	2	12158	9	Y	11053	11056	0	216
11	69300 X	61985	-0-	-7315	-0-	53841	2	8144	9	Y	7404	7451	0	169



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
GATES 07-DR			WELL #:	3H	RRCID ->	260179	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8600 - 12808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		27450 X	22674	-0-	-4776	-0-	582 1	20191 3	Y	1728	1811 1		420
							1901 9						
07		24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	3696 1	18517 3	Y	2402	2525 1		297
							2642 9						
08		28365 X	21368	-0-	-6997	-0-	3472 1	15741 3	Y	1959	2085 1	1 8	170
							2155 9						
09		25110 X	22835	-0-	-2275	-0-	673 1	20134 3	Y	1844	1917 1	2 8	95
							2028 9						
10		24304 X	22264	-0-	-2040	-0-	651 1	19976 3	Y	1488	1481 1		102
							1637 9						
11		23520 X	20639	-0-	-2881	-0-	667 1	18375 3	Y	1452	1461 1		93
							1597 9						
-----													
GATES 07-DR			WELL #:	6H	RRCID ->	260464	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8432 - 13809	
06		17730 X	13613	-0-	-4117	-0-	355 1	12322 3	Y	851	848 1		170
							936 9						
07		16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	2185 1	12589 3	Y	1227	1276 1		121
							1350 9						
08		15159 X	12958	-0-	-2201	-0-	1986 1	10055 3	Y	834	892 1		63
							917 9						
09		13980 X	11389	-0-	-2591	-0-	344 1	10300 3	Y	677	705 1		35
							745 9						
10		16678 X	13157	-0-	-3521	-0-	388 1	11903 3	Y	787	774 1		48
							866 9						
11		16140 X	5578	-0-	-10562	-0-	181 1	4997 3	Y	364	394 1		18
							400 9						
-----													
KILLAM GONZALEZ A			WELL #:	18H	RRCID ->	260475	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10831 - 16040	
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	41 1	5492 2	Y	101	71 1		54
							111 9						
07		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	142 1	7420 2	Y	49	69 1	1 8	33
							54 9						
08		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	136 1	6868 2	Y	3	22 1	3 8	11
							3 9						
09		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	178 1	6701 2	Y	13	11 1	13 8	-0-
							14 9						
10		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	234 1	6285 2	Y	14	14 8		-0-
							15 9						
*11		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	1000 1	8742 3	Y	170	117 1	13 8	40
							187 9						
-----													
GATES 07-DR			WELL #:	7H	RRCID ->	260511	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8445 - 14053	
06		14460 X	10197	-0-	-4263	-0-	260 1	9023 3	Y	831	835 1		170
							914 9						
07		11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	1426 1	8690 3	Y	1186	1240 1		116
							1305 9						
08		13516 X	9552	-0-	-3964	-0-	1459 1	7135 3	Y	871	923 1		64
							958 9						
09		11490 X	9424	-0-	-2066	-0-	279 1	8338 3	Y	734	761 1		37
							807 9						
10		11346 X	9454	-0-	-1892	-0-	275 1	8451 3	Y	662	651 1		48
							728 9						
11		21120 X	4522	-0-	-16598	-0-	149 1	4105 3	Y	244	276 1		16
							268 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 10-DR TR2 WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
06	17880 X	13296	-0-	-4584	-0-	339	1	11769	3	Y	1080	1095	1	256
						1188	9							
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	554	1	2806	3	Y	400	546	1	110
						440	9							
08	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	2789	1	13339	3	Y	1701	1641	1	170
						1871	9							
09	15810 X	8492	-0-	-7318	-0-	250	1	7487	3	Y	686	740	1	116
						755	9							
10	16337 X	4206	-0-	-12131	-0-	118	1	3613	3	Y	432	426	1	4 8 118
						475	9							
11	16890 X	24	-0-	-16866	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	20	1	98
-----														
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899														
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
08	16244 X	718	-0-	-15526	-0-	91	1	436	3	N	174	156	1	4 8 14
						191	9							
*09	11100 X	1326	-0-	-9774	-0-	29	1	859	3	Y	398	393	1	9 8 10
						438	9							
*10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	9	18	1	1 8 -0-
						10	9							
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 10516 - 13753														
06	10470 X	7326	-0-	-3144	-0-	53	1	7109	2	N	149	114	1	52
						164	9							
07	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	129	1	6758	2	N	280	294	1	3 8 35
						308	9							
08	10819 X	9061	-0-	-1758	-0-	171	1	8614	2	N	251	220	1	1 8 65
						276	9							
09	10020 X	5364	-0-	-4656	-0-	137	1	5152	2	N	68	76	1	1 8 56
						75	9							
*10	9610 X	568	-0-	-9042	-0-	20	1	545	2	N	3	56	1	3 8 -0-
						3	9							
11	8760 X	3563	-0-	-5197	-0-	366	1	3195	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
GATES 10-DR TR2 WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378														
06	17400 X	6688	-0-	-10712	-0-	175	1	6091	3	Y	384	409	1	203
						422	9							
07	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	1347	1	6767	3	Y	1071	1027	1	247
						1178	9							
08	10137 X	8184	-0-	-1953	-0-	1322	1	5882	3	Y	891	916	1	222
						980	9							
09	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-	36	1	186
10	9331 X	1669	-0-	-7662	-0-	49	1	1488	3	Y	120	114	1	4 8 188
						132	9							
11	9030 X	7449	-0-	-1581	-0-	244	1	6725	3	Y	436	586	1	38
						480	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149													
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
-----													
06		38250 X	14689	-0-	-23561	-0-	109 1	14569 2	Y	10	8 1		4
							11 9						
07		44797 X	44797	-0-	-0-	-0-	838 1	43861 2	Y	89	2 1	89 8	2
							98 9						
08		39525 X	28069	-0-	-11456	-0-	546 1	27471 2	Y	47	47 8		2
							52 9						
09		28440 X	25130	-0-	-3310	-0-	651 1	24457 2	Y	20	20 8		2
							22 9						
*10		44795 X	23845	-0-	-20950	-0-	854 1	22941 2	Y	45	45 8		2
							50 9						
11		43350 X	22859	-0-	-20491	-0-	2341 1	20465 3	Y	48	48 8		-0-
							53 9						
-----													
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962													
-----													
06		8460 X	5502	-0-	-2958	-0-	39 1	5190 2	N	248	184 1		143
							273 9						
07		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	121 1	6312 2	N	201	182 1	1 8	161
							221 9						
08		8742 X	6196	-0-	-2546	-0-	117 1	5881 2	N	180	266 1	1 8	74
							198 9						
09		6600 X	5929	-0-	-671	-0-	151 1	5662 2	N	105	106 1	1 8	72
							116 9						
*10		6696 X	4481	-0-	-2215	-0-	153 1	4117 2	N	192	1 8		263
							211 9						
11		6450 X	2372	-0-	-4078	-0-	243 1	2127 3	N	2	188 1		77
							2 9						
-----													
GATES 10-DR TRI WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463													
-----													
06		18060 X	13654	-0-	-4406	-0-	338 1	11726 3	Y	1445	1363 1		258
							1590 9						
07		14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	1948 1	11169 3	Y	1513	1632 1		139
							1664 9						
08		15438 X	13598	-0-	-1840	-0-	2008 1	10148 3	Y	1311	1388 1		62
							1442 9						
09		14940 X	11693	-0-	-3247	-0-	353 1	10567 3	Y	703	750 1		15
							773 9						
10		14539 X	12104	-0-	-2435	-0-	359 1	11013 3	Y	665	657 1		23
							732 9						
11		13920 X	12903	-0-	-1017	-0-	412 1	11368 3	Y	1021	1027 1		17
							1123 9						
-----													
GATES 10-DR TRI WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621													
-----													
06		12720 X	6045	-0-	-6675	-0-	163 1	5661 3	Y	201	183 1		38
							221 9						
07		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	756 1	4197 3	Y	321	319 1	10 8	30
							353 9						
08		9424 X	5250	-0-	-4174	-0-	832 1	4078 3	Y	309	312 1	9 8	18
							340 9						
09		9120 X	5911	-0-	-3209	-0-	160 1	4791 3	Y	873	846 1	36 8	9
							960 9						
10		9424 X	5357	-0-	-4067	-0-	151 1	4636 3	Y	518	368 1	143 8	16
							570 9						
11		6060 X	4784	-0-	-1276	-0-	145 1	4006 3	Y	575	433 1	144 8	14
							633 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 10-DR TR1																						
WELL #: 21H RRCID -> 266090													COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8621 - 12418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE									
06	19740 X	8767	-0-	-10973	-0-	240 1	184 9	8343 3	Y	167	158 1			39								
07	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	1840 1	1465 9	9114 3	Y	1332	1263 1			108								
08	18383 X	12786	-0-	-5597	-0-	2108 1	1410 9	9268 3	Y	1282	1332 1			58								
09	17790 X	12349	-0-	-5441	-0-	359 1	1253 9	10737 3	Y	1139	1180 1			17								
10	17670 X	12282	-0-	-5388	-0-	349 1	1233 9	10700 3	Y	1121	1106 1			32								
11	11970 X	10282	-0-	-1688	-0-	326 1	974 9	8982 3	Y	885	892 1			25								
-----																						
DAWSON GU													WELL #: 2H		RRCID -> 266146		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 10690 - 14836	
06	10410 X	4835	-0-	-5575	-0-	35 1	150 9	4650 2	N	136				194								
07	10757 X	7260	-0-	-3497	-0-	134 1	128 9	6998 2	N	116	178 1	1 8		131								
08	9207 X	5927	-0-	-3280	-0-	114 1	90 9	5723 2	N	82	79 1	1 8		133								
09	6450 X	4699	-0-	-1751	-0-	120 1	79 9	4500 2	N	72	80 1	1 8		124								
10	7254 X	3685	-0-	-3569	-0-	129 1	98 9	3458 2	N	89	1 8			212								
11	7020 X	1512	-0-	-5508	-0-	151 1	43 9	1318 3	N	39	171 1			80								
-----																						
GATES 10-DR TR1													WELL #: 22H		RRCID -> 266148		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8517 - 13927	
06	20940 X	14612	-0-	-6328	-0-	385 1	890 9	13337 3	Y	809	828 1			163								
07	18290 X	13325	-0-	-4965	-0-	1811 1	1168 9	10346 3	Y	1062	1129 1			96								
08	18290 X	13616	-0-	-4674	-0-	2081 1	1081 9	10454 3	Y	983	1034 1			45								
09	14940 X	12057	-0-	-2883	-0-	367 1	724 9	10966 3	Y	658	692 1			11								
10	15097 X	12279	-0-	-2818	-0-	364 1	736 9	11179 3	Y	669	662 1			18								
11	14610 X	6128	-0-	-8482	-0-	187 1	790 9	5151 3	Y	718	723 1			13								
-----																						
COTULLA													WELL #: 11H		RRCID -> 266290		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8462 - 14025	
06	38190 X	31865	-0-	-6325	-0-	858 1	1227 9	29780 3	Y	1115	917 1			290								
07	39463 X	32984	-0-	-6479	-0-	4836 1	1020 9	27128 3	Y	927	1056 1			161								
08	38378 X	28872	-0-	-9506	-0-	4661 1	1186 9	23025 3	Y	1078	1077 1			162								
09	36420 X	23127	-0-	-13293	-0-	716 1	1005 9	21406 3	Y	914	1031 1			45								
10	35123 X	19158	-0-	-15965	-0-	565 1	1272 9	17321 3	Y	1156	1201 1			-0-								
11	31860 X	17715	-0-	-14145	-0-	573 1	1373 9	15769 3	Y	1248	1229 1			19								

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		35670 X	25870	-0-	-9800	-0-	680	1	23596	3	N	1449	1451	1	297
							1594	9							
07		36859 X	26699	-0-	-10160	-0-	4492	1	20103	3	N	1913	2029	1	181
							2104	9							
08		31155 X	25527	-0-	-5628	-0-	4158	1	19105	3	N	2058	2139	1	100
							2264	9							
09		27090 X	23709	-0-	-3381	-0-	707	1	21147	3	N	1686	1755	1	31
							1855	9							
*10		27993 X	24682	-0-	-3311	-0-	731	1	22421	3	N	1391	1375	1	47
							1530	9							
11		25860 X	21921	-0-	-3939	-0-	713	1	19667	3	N	1401	1410	1	37
							1541	9						1 8	
-----															
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538															
-----															
06		28290 X	19049	-0-	-9241	-0-	502	1	17406	3	Y	1037	885	1	300
							1141	9							
07		22475 X	17212	-0-	-5263	-0-	2570	1	14255	3	Y	352	521	1	131
							387	9							
08		22165 X	18074	-0-	-4091	-0-	2949	1	14066	3	Y	963	935	1	159
							1059	9							
09		21450 X	15110	-0-	-6340	-0-	461	1	13795	3	Y	776	884	1	51
							854	9							
10		19685 X	15580	-0-	-4105	-0-	456	1	13995	3	Y	1026	1067	1	10
							1129	9							
11		19050 X	11311	-0-	-7739	-0-	345	1	9485	3	Y	1346	1328	1	18
							1481	9							
-----															
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362															
-----															
06		24510 X	18816	-0-	-5694	-0-	139	1	18624	2	Y	48	46	1	16
							53	9							
07		25327 X	17622	-0-	-7705	-0-	328	1	17191	2	Y	94	91	1	18
							103	9						1 8	
08		21514 X	17524	-0-	-3990	-0-	339	1	17071	2	Y	104	87	1	34
							114	9						1 8	
09		20490 X	15725	-0-	-4765	-0-	406	1	15243	2	Y	69	68	1	31
							76	9						4 8	
10		19437 X	16141	-0-	-3296	-0-	579	1	15552	2	Y	9	31	1	-0-
							10	9						9 8	
11		18810 X	15121	-0-	-3689	-0-	1551	1	13558	3	Y	11	3	1	1
							12	9						7 8	
-----															
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338															
-----															
06		20100 X	13511	-0-	-6589	-0-	358	1	12428	3	N	659	584	1	127
							725	9							
07		19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	3115	1	16687	3	N	106	203	1	30
							117	9							
08		18197 X	14356	-0-	-3841	-0-	2372	1	11042	3	N	856	821	1	65
							942	9							
*09		13500 X	11243	-0-	-2257	-0-	325	1	9716	3	Y	1093	1130	1	28
							1202	9							
*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							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		36030 X	28004	-0-	-8026	-0-	734	1	25479	3	Y	1628	1445	1	511
							1791	9							
07		37324 X	28712	-0-	-8612	-0-	4347	1	23738	3	Y	570	856	1	225
							627	9							
08		37324 X	26441	-0-	-10883	-0-	4399	1	20467	3	Y	1432	1403	1	254
							1575	9							
09		32790 X	894	-0-	-31896	-0-	29	1	862	3	Y	3	251	1	6
							3	9							
10		31093 X	13521	-0-	-17572	-0-	399	1	12229	3	Y	812	811	1	6
							893	9						1 8	
11		27990 X	23904	-0-	-4086	-0-	805	1	22164	3	Y	850	837	1	19
							935	9							
-----															
GATES 07-DR G.U. WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378															
06		68820 X	22082	-0-	-46738	-0-	577	1	20043	3	Y	1329	1373	1	272
							1462	9							
07		67208 X	25190	-0-	-42018	-0-	3796	1	19142	3	Y	2047	2122	1	196
							2252	9						1 8	
08		37962 X	37962	-0-	-0-	-0-	6384	1	29338	3	Y	2036	2100	1	132
							2240	9							
09		36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	1110	1	33190	3	Y	2241	2307	1	66
							2465	9							
10		38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	1164	1	35701	3	Y	1866	1831	1	100
							2053	9						1 8	
11		37350 X	33706	-0-	-3644	-0-	1117	1	30785	3	Y	1640	1705	1	35
							1804	9							
-----															
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259															
06		15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	114	1	15159	2	Y	145	157	1	44
							160	9							
07		28086 X	13823	-0-	-14263	-0-	257	1	13441	2	Y	114	135	1	23
							125	9							
08		19127 X	13494	-0-	-5633	-0-	260	1	13059	2	Y	159	128	1	54
							175	9							
09		16560 X	12758	-0-	-3802	-0-	326	1	12259	2	Y	157	142	1	69
							173	9							
10		15934 X	12356	-0-	-3578	-0-	441	1	11838	2	Y	70	93	1	46
							77	9							
11		15420 X	12274	-0-	-3146	-0-	1242	1	10854	3	Y	162	161	1	47
							178	9							
-----															
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055															
06		73140 X	19190	-0-	-53950	-0-	508	1	17639	3	Y	948	826	1	287
							1043	9							
07		30098 X	30098	-0-	-0-	-0-	3208	1	17015	3	Y	8977	8506	1	758
							9875	9							
08		25327 X	18223	-0-	-7104	-0-	2969	1	14210	3	Y	949	1530	1	177
							1044	9							
09		22830 X	5734	-0-	-17096	-0-	175	1	5245	3	Y	285	442	1	20
							314	9							
10		29419 X	12918	-0-	-16501	-0-	373	1	11449	3	Y	996	996	1	20
							1096	9							
11		28470 X	14969	-0-	-13501	-0-	481	1	13244	3	Y	1131	1116	1	35
							1244	9							



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	T. A.	50082	-0-	50082	270914	1320	1 45793 3	N		2699	2339 1	806
						2969	9					
07	T. A.	37036	-0-	37036	307950	6033	1 30265 3	N		671	1143 1	334
						738	9					
08	0 W	-0-	-0-	-0-	307950			N		3	154 1	183
09	0 W	20983	-0-	20983	328933	679	1 20304 3	N		-0-	183 1	-0-
*10	0 W	2421	-0-	2421	331354	68	1 2097 3	N		233	233 1	-0-
						256	9					
11	0 W	1912	-0-	1912	333266	63	1 1722 3	N		115	113 1	2
						127	9					
-----												
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297												
-----												
06	T. A.	55498	-0-	55498	234656	405	1 54119 2	Y		885	995 1	171
						974	9					
07	291274 X	56618	-0-	-234656	-0-	1039	1 54380 2	Y		1090	1006 1	1 8 254
						1199	9					
08	142011 X	46974	-0-	-95037	-0-	900	1 45295 2	Y		708	757 1	205
						779	9					
09	137430 X	42509	-0-	-94921	-0-	1081	1 40582 2	Y		769	700 1	274
						846	9					
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	3 8 230
						1040	9					
-----												
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329												
-----												
06	80160 X	39811	-0-	-40349	-0-	1055	1 36614 3	N		1947	1710 1	1294
						2142	9					
07	82832 X	37348	-0-	-45484	-0-	6141	1 29434 3	N		1612	2183 1	723
						1773	9					
08	42222 X	35938	-0-	-6284	-0-	6303	1 27829 3	N		1642	1810 1	555
						1806	9					
*09	39810 X	17898	-0-	-21912	-0-	543	1 16226 3	Y		1026	1277 1	24 8 280
						1129	9					
*10	41137 X	29000	-0-	-12137	-0-	864	1 26490 3	Y		1496	1646 1	27 8 103
						1646	9					
11	39810 X	26526	-0-	-13284	-0-	862	1 23717 3	Y		1770	1744 1	129
						1947	9					
-----												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548												
-----												
06	92580 X	14827	-0-	-77753	-0-	108	1 14433 2	Y		260	204 1	93
						286	9					
07	95666 X	13220	-0-	-82446	-0-	241	1 12637 2	Y		311	362 1	42
						342	9					
08	95666 X	10524	-0-	-85142	-0-	200	1 10078 2	Y		224	206 1	60
						246	9					
09	22530 X	12520	-0-	-10010	-0-	309	1 11610 2	Y		546	349 1	257
						601	9					
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	6 8 -0-
						7	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
PALAFOX 1029															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	* EOM BALANCE			
06	859945 X	83693	-0-	-776252	-0-	621	1	82993	2	N	72			140	
07	161417 X	69193	-0-	-92224	-0-	1296	1	67845	2	N	47	160	1	1 8 26	
08	161417 X	26128	-0-	-135289	-0-	509	1	25613	2	N	5	5	8	26	
09	156210 X	26329	-0-	-129881	-0-	681	1	25589	2	N	54	54	8	26	
10	91884 X	40641	-0-	-51243	-0-	1458	1	39157	2	N	24	26	1	24 8 -0-	
11	83700 X	37884	-0-	-45816	-0-	3886	1	33965	3	N	30	30	8	-0-	
-----															
LONG, A.G. HEIRS															
WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992															
06	T. A.	7444	-0-	7444	356024	53	1	7131	3	Y	236	222	1	86	
07	T. A.	31159	-0-	31159	387183	555	1	29024	2	Y	1436	1445	1	1 8 76	
08	T. A.	26025	-0-	26025	413208	491	1	24722	2	Y	738	759	1	55	
09	0 W	24263	-0-	24263	437471	611	1	22946	2	Y	642	657	1	40	
10	0 W	22406	-0-	22406	459877	783	1	21025	2	Y	544	498	1	86	
11	0 W	18482	-0-	18482	478359	1829	1	15985	3	Y	607	633	1	60	
-----															
GATES 07-DR															
WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821															
*03	T. A.	94000	-0-	94000	104416	218	1	84517	2	Y	8423	8808	1	3 8 23	
04	T. A.	90220	-0-	90220	194636	80944	2	9276	9	Y	8433	6571	1	1885	
05	T. A.	26479	-0-	26479	221115	23792	3	2687	9	Y	2443	3625	1	703	
06	T. A.	85890	-0-	85890	307005	2164	1	75106	3	Y	7836	7101	1	1438	
07	T. A.	83809	-0-	83809	390814	13139	1	65973	3	Y	4270	5214	1	494	
08	0 W	73192	-0-	73192	464006	12490	1	56643	3	Y	3690	3863	1	321	
09	0 W	33012	-0-	33012	497018	928	1	27735	3	Y	3954	4104	1	171	
*10	0 W	67143	-0-	67143	564161	1936	1	59376	3	Y	5301	5279	1	193	
11	0 W	23669	-0-	23669	587830	5831	1	20847	3	Y	1878	1914	1	157	
-----															
KILLAM GONZALEZ A															
WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529															
06	103620 X	13689	-0-	-89931	-0-	101	1	13494	2	Y	85	78	1	60	
07	107074 X	10191	-0-	-96883	-0-	191	1	9980	2	Y	18	53	1	25	
08	107074 X	10061	-0-	-97013	-0-	194	1	9761	2	Y	96	78	1	43	
09	103620 X	9946	-0-	-93674	-0-	256	1	9604	2	Y	78	75	1	46	
10	14136 X	10378	-0-	-3758	-0-	370	1	9941	2	Y	61	89	1	18	
11	13680 X	9360	-0-	-4320	-0-	897	1	7840	3	Y	566	435	1	149	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 W	117367	-0-	117367	980051	106649	2	10718	9	Y	9744	9748	1	357
02	0 W	108171	-0-	108171	1088222	2256	1	98546	3	Y	6699	6601	1	455
						7369	9							
03	0 W	111987	-0-	111987	1200209	268	1	103853	2	Y	7151	7578	1	28
						7866	9							
04	0 W	107275	-0-	107275	1307484	99252	2	8023	9	Y	7294	5698	1	1624
05	0 W	102380	-0-	102380	1409864	96117	3	6263	9	Y	5694	6163	1	1155
06	0 W	95641	-0-	95641	1505505	2522	1	87503	3	Y	5105	5193	1	1067
						5616	9							
07	0 W	96081	-0-	96081	1601586	14359	1	74616	3	Y	6460	6907	1	620
						7106	9							
08	0 W	93088	-0-	93088	1694674	15459	1	69941	3	Y	6989	7263	1	346
						7688	9							
09	0 W	87707	-0-	87707	1782381	2633	1	78717	3	Y	5779	6012	1	113
						6357	9							
*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							
-----														
LONG, A.G. HEIRS														
WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
06	T. A.	7174	-0-	7174	270906	53	1	7016	2	Y	95	90	1	42
						105	9							
07	T. A.	32369	-0-	32369	303275	591	1	30912	2	Y	787	781	1	47
						866	9					1	8	
08	T. A.	29659	-0-	29659	332934	568	1	28600	2	Y	446	455	1	38
						491	9							
09	T. A.	24527	-0-	24527	357461	627	1	23547	2	Y	321	335	1	24
						353	9							
*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							
-----														
GATES 11-DR														
WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
*01	T. A.	76089	-0-	76089	78215	69876	2	6213	9	Y	5648	5463	1	289
02	T. A.	72307	-0-	72307	150522	1479	1	64606	2	Y	5656	5630	1	315
						6222	9							
03	T. A.	78299	-0-	78299	228821	184	1	71464	2	Y	6046	6039	1	322
						6651	9							
04	T. A.	67380	-0-	67380	296201	62137	2	5243	9	Y	4766	4702	1	386
05	T. A.	67830	-0-	67830	364031	63708	3	4122	9	Y	3747	3583	1	550
06	T. A.	65467	-0-	65467	429498	1723	1	59792	3	Y	3593	3319	1	824
						3952	9							
07	492710 X	63212	-0-	-429498	-0-	9996	1	49940	3	Y	2978	3211	1	591
						3276	9							
08	80321 X	28844	-0-	-51477	-0-	5038	1	22218	3	Y	1444	1839	1	196
						1588	9							
09	77730 X	55416	-0-	-22314	-0-	1711	1	51175	3	Y	2300	2131	1	365
						2530	9							
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							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	61632	-0-	61632	376996	1630	1	56556	3	Y	3133	2861	1	675
07	435964 X	58968	-0-	-376996	-0-	3446	9	8843	1	Y	2692	2883	1	484
08	71610 X	57479	-0-	-14131	-0-	2961	9	10096	1	Y	2758	3042	1	200
09	69300 X	51514	-0-	-17786	-0-	3034	9	1593	1	Y	2071	1947	1	324
10	71610 X	49163	-0-	-22447	-0-	2278	9	1474	1	Y	2251	2311	1	264
11	69300 X	42098	-0-	-27202	-0-	2476	9	1406	1	Y	1910	1858	1	316
						2101	9							
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. N/A														
06	T. A.	52171	-0-	52171	52171	1332	1	46224	3	N	4195	3517	1	678
07	T. A.	23033	-0-	23033	75204	4615	9	3426	1	N	1042	1566	1	154
08	T. A.	157	-0-	157	75361	1146	9	6	1	N	104	218	1	40
09	T. A.	6797	-0-	6797	82158	114	9	180	1	N	1130	1136	1	33
*10	T. A.	15752	-0-	15752	97910	1243	9	458	1	N	1118	1109	1	42
11	T. A.	19943	-0-	19943	117853	1230	9	641	1	N	1472	1480	1	34
						1619	9							
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A														
*03	T. A.	75715	-0-	75715	84391	177	1	68769	2	Y	6154	6221	1	16
04	T. A.	90202	-0-	90202	174593	6769	9	81105	2	Y	8270	6438	1	1848
05	T. A.	97675	-0-	97675	272268	88368	3	9307	9	Y	8461	8679	1	1630
06	T. A.	90514	-0-	90514	362782	2302	1	79897	3	Y	7559	7612	1	1577
07	T. A.	27232	-0-	27232	390014	8315	9	4410	1	Y	1269	2549	1	297
08	T. A.	27147	-0-	27147	417161	4410	1	20996	3	Y	1341	1453	1	185
09	T. A.	63409	-0-	63409	480570	1396	9	1795	1	Y	7228	7283	1	130
10	T. A.	74999	-0-	74999	555569	4676	1	2208	1	Y	4590	4559	1	161
11	T. A.	72260	-0-	72260	627829	1475	9	2344	1	Y	4802	4837	1	126
						5282	9							
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130														
06	T. A.	51857	-0-	51857	203288	378	1	50422	2	Y	961	1034	1	179
07	T. A.	47023	-0-	47023	250311	1057	9	861	1	Y	1003	901	1	230
08	T. A.	36199	-0-	36199	286510	1103	9	691	1	Y	660	677	1	185
09	T. A.	36202	-0-	36202	322712	726	9	922	1	Y	598	542	1	216
*10	353252 X	30540	-0-	-322712	-0-	658	9	1079	1	Y	441	550	1	81
*11	104220 X	30668	-0-	-73552	-0-	485	9	3094	1	Y	484	428	1	121
						532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CPTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
DAWSON 360 G.U.																				
WELL #: 6H RRCID -> 269925													COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 9768		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						
06	T. A.	34500	-0-	34500	171110	250	1	33319	2	Y	846	960	1	158						
07	T. A.	42095	-0-	42095	213205	771	1	40366	2	Y	871	826	1	203						
08	T. A.	32495	-0-	32495	245700	622	1	31306	2	Y	515	570	1	148						
09	T. A.	34118	-0-	34118	279818	868	1	32580	2	Y	609	550	1	207						
10	T. A.	27854	-0-	27854	307672	987	1	26503	2	Y	331	477	1	61						
11	T. A.	27570	-0-	27570	335242	2799	1	24470	3	Y	274	266	1	1 8 68						
GATES 10-DR TRI													WELL #: 72H RRCID -> 269986		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 8326		PERF. N/A	
06	T. A.	59319	-0-	59319	259798	1568	1	54420	3	Y	3028	3127	1	624						
07	T. A.	54246	-0-	54246	314044	465	1	50288	3	Y	3175	3493	1	306						
08	T. A.	47830	-0-	47830	361874	45532	3	2298	9	Y	2089	2254	1	141						
09	T. A.	42492	-0-	42492	404366	1288	1	38525	3	Y	2435	2527	1	49						
10	T. A.	40793	-0-	40793	445159	1227	1	37638	3	Y	1753	1735	1	67						
11	T. A.	43298	-0-	43298	488457	1928	1	39841	3	Y	1829	1846	1	50						
GATES 10-DR TRI													WELL #: 74H RRCID -> 269987		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8331		PERF. N/A	
06	0 W	45562	-0-	45562	209410	1201	1	41663	3	Y	2453	2553	1	513						
07	0 W	41772	-0-	41772	251182	343	1	37100	3	Y	3935	4098	1	350						
08	0 W	34594	-0-	34594	285776	5566	1	26444	3	Y	2349	2574	1	125						
09	0 W	29897	-0-	29897	315673	901	1	26935	3	Y	1874	1957	1	42						
10	0 W	29443	-0-	29443	345116	2061	1	27021	3	Y	1401	1385	1	58						
11	14B2 EXT	35361	-0-	35361	380477	1178	1	32482	3	Y	1546	1559	1	45						
GATES 10-DR TRI													WELL #: 77H RRCID -> 270271		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 8333		PERF. N/A	
06	T. A.	62018	-0-	62018	279099	1629	1	56542	3	Y	3497	3655	1	737						
07	T. A.	56609	-0-	56609	335708	8787	1	43294	3	Y	4116	4461	1	392						
08	T. A.	48860	-0-	48860	384568	8045	1	37033	3	Y	3438	3652	1	178						
09	T. A.	38244	-0-	38244	422812	1152	1	34444	3	Y	2407	2525	1	60						
10	T. A.	44034	-0-	44034	466846	1320	1	40497	3	Y	2015	1993	1	82						
11	T. A.	45451	-0-	45451	512297	1510	1	41634	3	Y	2097	2116	1	63						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	75706	-0-	75706	75706	1934	1	72626	3	N	1042	812 1	230
						1146	9						
*10	T. A.	90360	-0-	90360	166066	3192	1	85719	2	N	1317	1404 1	142
						1449	9					1 8	
11	T. A.	89759	-0-	89759	255825	9067	1	79251	3	N	1310	1203 1	249
						1441	9						
GATES 10-DR TRI WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A													
06	T. A.	62655	-0-	62655	276235	1671	1	57972	3	Y	2738	2887 1	579
						3012	9						
07	T. A.	56781	-0-	56781	333016	8723	1	44353	3	Y	3368	3632 1	315
						3705	9						
08	T. A.	48352	-0-	48352	381368	8032	1	37325	3	Y	2723	2899 1	139
						2995	9						
09	T. A.	43566	-0-	43566	424934	1330	1	39757	3	Y	2254	2349 1	44
						2479	9						
*10	T. A.	49294	-0-	49294	474228	1491	1	45727	3	Y	1887	1867 1	64
						2076	9						
11	T. A.	43342	-0-	43342	517570	1455	1	40112	3	Y	1614	1630 1	48
						1775	9						
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	12079	-0-	12079	12079	302	1	9039	3	N	2489	2474 1	5
						2738	9					10 8	
*10	T. A.	39892	-0-	39892	51971	1144	1	35082	3	N	3333	3283 1	55
						3666	9						
11	T. A.	35213	-0-	35213	87184	1117	1	30785	3	N	3010	3025 1	40
						3311	9						
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	71922	-0-	71922	71922	1848	1	69412	3	N	602	462 1	131
						662	9					9 8	
*10	T. A.	79757	-0-	79757	151679	2825	1	75869	2	N	966	993 1	102
						1063	9					2 8	
11	T. A.	99825	-0-	99825	251504	10130	1	88550	3	N	1041	946 1	197
						1145	9						







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
GATES 07-DR //CONT.// 499978													
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
							CODE	CODE			CODE	CODE	
12		0	95274	-0-	95274	820133	87825	3	7449	9	N	6772	543
01		0	72379	-0-	72379	892512	66220	2	6159	9	Y	5599	320
02		T. A.	79880	-0-	79880	972392	1673	1	73090	2	Y	4652	166
							5117	9					
03		T. A.	61995	-0-	61995	1034387	148	1	57520	2	Y	3934	19
							4327	9					
04		T. A.	74995	-0-	74995	1109382	69406	2	5589	9	Y	5081	1135
05		T. A.	71757	-0-	71757	1181139	67378	3	4379	9	Y	3981	812
06		T. A.	66535	-0-	66535	1247674	1754	1	60888	3	Y	3539	745
							3893	9					
07		T. A.	67536	-0-	67536	1315210	10168	1	52423	3	Y	4495	435
							4945	9					
08		T. A.	65491	-0-	65491	1380701	11039	1	49152	3	Y	4818	243
							5300	9					
09		T. A.	60857	-0-	60857	1441558	1831	1	54750	3	Y	3887	84
							4276	9					
10		T. A.	60569	-0-	60569	1502127	1805	1	55357	3	Y	3097	119
							3407	9					
11		T. A.	56369	-0-	56369	1558496	1859	1	51259	3	Y	2955	98
							3251	9					
-----													
DAWSON 1547													
					WELL #:	3H	RRCID ->	270867	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9772	PERF.10230 - 14876
12		0	20413	-0-	20413	279057	186	1	19148	2	Y	981	34
							1079	9					
01		0	7904	-0-	7904	286961	140	1	7370	2	Y	358	210
							394	9					
02		0	25855	-0-	25855	312816	387	1	24511	2	Y	870	248
							957	9					
*03		365604 X	52788	-0-	-312816	-0-	227	1	50453	2	Y	1916	339
							2108	9					
04		99330 X	35534	-0-	-63796	-0-	582	1	33909	2	Y	948	227
							1043	9					
05		102641 X	35318	-0-	-67323	-0-	310	1	34113	2	Y	814	123
							895	9					
06		99330 X	31476	-0-	-67854	-0-	226	1	30118	2	Y	1029	430
							1132	9					
07		102641 X	29632	-0-	-73009	-0-	544	1	28476	2	Y	556	105
							612	9					
08		102641 X	28035	-0-	-74606	-0-	528	1	26551	2	Y	869	245
							956	9					
09		99330 X	25132	-0-	-74198	-0-	635	1	23861	2	Y	578	110
							636	9					
10		102641 X	22979	-0-	-79662	-0-	802	1	21538	2	Y	581	323
							639	9					
11		99330 X	22909	-0-	-76421	-0-	2286	1	19987	3	Y	578	205
							636	9					
-----													
LEYENDECKER-HUNTER 1377													
					WELL #:	7H	RRCID ->	270870	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		T. A.	75968	-0-	75968	75968	1937	1	72751	3	N	1164	256
							1280	9					
10		T. A.	40529	-0-	40529	116497	1439	1	38638	2	N	411	63
							452	9					
11		T. A.	102979	-0-	102979	219476	10432	1	91183	3	N	1240	226
							1364	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978										
MEADOR 1451													WELL #:		1H	RRCID ->	270931	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9900 - 14513
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
12		0	64116	-0-	64116	374706	822	1	62163	2	Y	1028	997	1	210								
							1131	9															
01		0	59817	-0-	59817	434523	5707	1	53530	2	Y	527	693	1	44								
							580	9															
02		0	55300	-0-	55300	489823	845	1	53458	2	Y	906	610	1	338								
							997	9					2	8									
*03	550347	X	60524	-0-	-489823	-0-	266	1	59228	2	Y	936	1058	1	211								
							1030	9															
04	144960	X	52482	-0-	-92478	-0-	874	1	50960	2	Y	589	612	1	178								
							648	9						10	8								
05	149792	X	51289	-0-	-98503	-0-	454	1	50002	2	Y	757	733	1	192								
							833	9						10	8								
06	144960	X	47047	-0-	-97913	-0-	345	1	46080	2	Y	565	614	1	143								
							622	9															
07	149792	X	52367	-0-	-97425	-0-	971	1	50810	2	Y	533	473	1	196								
							586	9						7	8								
08	149792	X	50431	-0-	-99361	-0-	974	1	49033	2	Y	385	508	1	68								
							424	9															
09	144960	X	50054	-0-	-94906	-0-	1294	1	48591	2	Y	154	185	1	22								
							169	9															
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															

COTULLA													WELL #:		42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	N/A
05	T. A.		48697	-0-	48697	48697	45850	3	2847	9	N	2588	1856	1	732								
06	T. A.		95680	-0-	95680	144377	2498	1	86692	3	N	5900	5328	1	1304								
							6490	9															
07	T. A.		108414	-0-	108414	252791	17634	1	83202	3	N	6889	7403	1	790								
							7578	9															
08	T. A.		92830	-0-	92830	345621	15985	1	71674	3	N	4701	5066	1	425								
							5171	9															
09	T. A.		82871	-0-	82871	428492	2424	1	72466	3	Y	7255	7454	1	226								
							7981	9															
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															

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA													594675						7990 PERF. 8918 - 12562				
BRIGGS													WELL #:		1H	RRCID ->	258406	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8918 - 12562
06	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	891	1	5925	2	N	1483	1531	1	123								
							590	4	1631	9													
07	INC G-10		8877	-0-	8877	8877	730	1	6319	2	N	1639	1567	1	195								
							25	4	1803	9													
08	INC G-10		8690	-0-	8690	17567	686	1	6467	2	N	1397	1472	1	120								
							1537	9															
09	25677	X	8110	-0-	-17567	-0-	675	1	5860	2	N	1392	1453	1	59								
							44	4	1531	9													
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													



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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8700 X	1961	-0-	-6739	-0-	171	1	1170 3	Y	564	553 1	18	
07	16182 X	2104	-0-	-14078	-0-	620	9	408 1	Y	506	517 1	7	
08	9889 X	2923	-0-	-6966	-0-	557	9	491 1	Y	525	519 1	13	
09	9570 X	4629	-0-	-4941	-0-	578	9	887 1	Y	657	646 1	24	
10	5952 X	5014	-0-	-938	-0-	723	9	662 1	Y	705	724 1	5	
*11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	776	9	517 1	Y	603	591 1	17	
						663	9						
GLASS B		WELL #:		8601H	RRCID ->	264211	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	5451	PERF.	7105 - 10959	
06	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	6716 3	N	311	519 1	144	
07	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	342	9	579 1	N	218	181 1	181	
08	6820 X	6809	-0-	-11	-0-	240	9	592 1	N	217	176 1	222	
09	7620 X	5400	-0-	-2220	-0-	592	9	548 1	N	207	180 1	249	
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	239	9	589 1	N	242	354 1	137	
11	8010 X	5105	-0-	-2905	-0-	228	9	589 1	N	140	17 1	260	
						266	9	557 1	N				
						154	9						
PRITCHETT		WELL #:		3701H	RRCID ->	264212	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5419 - 8582	
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	155	167 1	231	
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	156	174 1	213	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	162	168 1	207	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143	170 1	180	
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	
CMWW B		WELL #:		3701H	RRCID ->	264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7455 - 11789	
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	439	1	4607 3	Y	1123	1096 1	620	
07	7068 X	6495	-0-	-573	-0-	1235	9	427 1	Y	1123	1133 1	610	
08	7068 X	6204	-0-	-864	-0-	1235	9	410 1	Y	904	806 1	708	
09	6840 X	3605	-0-	-3235	-0-	994	9	329 1	Y	870	939 1	639	
10	7068 X	1597	-0-	-5471	-0-	957	9	465 1	Y	860	885 1	614	
11	6300 X	1290	-0-	-5010	-0-	946	9	327 1	Y	686	532 1	768	
						755	9						
GLASS A		WELL #:		2801H	RRCID ->	264690	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5034	PERF.	8137 - 10562	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274	
11	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
06		9000 X	7945	-0-	-1055	-0-	297	1	6313	3	Y	1214	1187	1	40
							1335	9							
07		8494 X	7721	-0-	-773	-0-	321	1	6217	3	Y	1075	1097	1	18
							1183	9							
08		8494 X	6386	-0-	-2108	-0-	265	1	5105	3	Y	924	918	1	24
							1016	9							
09		8220 X	1832	-0-	-6388	-0-	43	1	1145	3	Y	585	502	1	107
							644	9							
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							
-----															
PRITCHETT				WELL #:		3201H	RRCID ->	265719	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	8096 - 10535	
06		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	1217	1	1440	3	N	75	5	1	352
							83	9							
07		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	51			403
08		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	73	168	1	308
09		3000 N	7085	-0-	4085	4085	827	1	6191	3	N	61	16	1	353
							67	9							
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							
-----															
CMWW A				WELL #:		4401H	RRCID ->	265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	7351 - 12745	
06		7680 X	4296	-0-	-3384	-0-	111	1	2348	3	Y	1670	1633	1	50
							1837	9							
07		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	155	1	2996	3	Y	1671	1696	1	25
							1838	9							
08		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	182	1	3510	3	Y	1630	1615	1	40
							1793	9							
09		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	365	1	4401	3	Y	1579	1557	1	62
							1737	9							
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							
-----															
CMWW A				WELL #:		4402H	RRCID ->	265721	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7625 - 12270	
06		7500 X	5762	-0-	-1738	-0-	220	1	4663	3	Y	799	778	1	27
							879	9							
07		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	276	1	5348	3	Y	948	959	1	16
							1043	9							
08		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	285	1	5490	3	Y	1091	1079	1	28
							1200	9							
09		6180 X	990	-0-	-5190	-0-	2	1	710	3	Y	253	281	1	-0-
							278	9							
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							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
06		6780 X	5346	-0-	-1434	-0-	199	1	4220	3	Y	843	826	1	43
							927	9							
07		5890 X	5188	-0-	-702	-0-	172	1	4101	3	Y	832	826	1	49
							915	9							
08		5890 X	3929	-0-	-1961	-0-	140	1	2917	3	Y	793	786	1	56
							872	9							
09		5520 X	4773	-0-	-747	-0-	11	1	3797	3	Y	877	897	1	36
							965	9							
10		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	735	1	4083	3	Y	864	843	1	57
							950	9							
11		5340 X	4791	-0-	-549	-0-	593	1	3271	3	Y	843	848	1	52
							927	9							
-----															
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550															
06		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	240	1	5092	3	Y	911	894	1	47
							1002	9							
07		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	216	1	5148	3	Y	927	919	1	55
							1020	9							
08		6200 X	5279	-0-	-921	-0-	195	1	4060	3	Y	931	920	1	66
							1024	9							
09		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	14	1	4959	3	Y	986	1012	1	40
							1085	9							
10		6200 X	5976	-0-	-224	-0-	698	1	4260	3	Y	925	902	1	63
							1018	9							
11		6000 X	5141	-0-	-859	-0-	576	1	3598	3	Y	879	882	1	60
							967	9							
-----															
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223															
06		9120 X	7334	-0-	-1786	-0-	281	1	5963	3	Y	991	968	1	51
							1090	9							
07		7254 X	6957	-0-	-297	-0-	240	1	5729	3	Y	898	896	1	53
							988	9							
08		7254 X	6302	-0-	-952	-0-	245	1	5089	3	Y	880	870	1	63
							968	9							
09		7020 X	6168	-0-	-852	-0-	15	1	5197	3	Y	869	897	1	35
							956	9							
10		7254 X	6192	-0-	-1062	-0-	719	1	4582	3	Y	810	788	1	57
							891	9							
11		7020 X	5076	-0-	-1944	-0-	576	1	3590	3	Y	827	832	1	52
							910	9							
-----															
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465															
06		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	1047	1	1148	3	N	329	339	1	185
							362	9							
07		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	1278	1	1303	3	N	390	343	1	228
							429	9				4	8		
08		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	1027	1	721	3	N	297	334	1	191
							327	9							
09		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	776	1	727	3	N	256	337	1	110
							282	9							
10		858 X	858	-0-	-0-	-0-	336	1	342	3	N	164	169	1	105
							180	9							
*11		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	994	1	152	3	N	376	337	1	144
							414	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) 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		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	1154	1	5681	3	Y	392	413	1	184
							431	9							
07		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	1113	1	6242	3	Y	341	279	1	4 8 242
							375	9							
08		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	1164	1	4029	3	Y	443	259	1	426
							487	9							
09		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	178	498	1	106
10		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	287	272	1	2 8 119
11		7470 X	1296	-0-	-6174	-0-	1010	3	286	9	Y	260	144	1	235
-----															
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359															
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	167	1	321
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	274	1	139
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129			268
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75			343
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	2	8	415
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72			487
-----															
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420															
-----															
06		26820 X	9620	-0-	-17200	-0-	344	1	7298	3	Y	1798	1751	1	59
							1978	9							
07		27714 X	11608	-0-	-16106	-0-	465	1	9022	3	Y	1928	1956	1	31
							2121	9							
08		27714 X	12307	-0-	-15407	-0-	497	1	9582	3	Y	2025	2004	1	52
							2228	9							
09		13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	362	1	10975	3	Y	2064	2033	1	83
							250	4							
10		14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	474	1	11356	3	Y	2174	2243	1	14
							100	4							
*11		13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	554	1	10607	3	Y	2205	2144	1	75
							43	4							
									2426	9					
-----															
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476															
-----															
06		0 W	64823	-0-	64823	495243	2286	1	48544	3	N	12721	12436	1	388
							13993	9							
07		0 W	63019	-0-	63019	558262	2471	1	47909	3	N	11490	11708	1	170
							12639	9							
08		0 W	59199	-0-	59199	617461	2354	1	45409	3	N	10396	10318	1	248
							11436	9							
09		0 W	59392	-0-	59392	676853	1546	1	47104	3	N	9538	9443	1	343
							250	4							
*10		734412 X	57559	-0-	-676853	-0-	1905	1	45791	3	Y	8875	9161	1	57
							100	4							
11		62730 X	49764	-0-	-12966	-0-	2037	1	39016	3	Y	7880	7649	1	288
							43	4							
									8668	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
06		39060 X	22872	-0-	-16188	-0-	1375 1	19534 2	Y	1778	1674 1		1103
							7 4	1956 9					
07		25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	1778 1	21658 2	Y	1556	1668 1		991
							6 4	1712 9					
08		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	982 1	9928 2	Y	671	742 1		920
							3 4	738 9					
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	1	17 1		904
10		19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	331 1	17715 2	Y	1434	2285 1		53
							225 4	1577 9					
*11		22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	320 1	20818 2	Y	1372	1371 1		54
							123 4	1509 9					
-----													
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390													
-----													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1109
07		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	662 1	8220 2	Y	895	1274 1		730
							985 9						
08		19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	1322 1	17495 2	Y	777	802 1		705
							855 9						
09		16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	1172 1	14660 2	Y	544	551 1		698
							598 9						
10		11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	1219 1	10063 2	Y	405	400 1		703
							446 9						
11		19050 X	13343	-0-	-5707	-0-	1201 1	11650 2	Y	447	484 1		666
							492 9						
-----													
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597													
-----													
06		48270 X	19602	-0-	-28668	-0-	1431 1	17063 2	Y	816	778 1		419
							210 4	898 9					
07		49879 X	16642	-0-	-33237	-0-	1174 1	14858 2	Y	553	632 1		340
							2 4	608 9					
08		49879 X	14863	-0-	-35016	-0-	1166 1	13166 2	Y	483	482 1		341
							531 9						
09		48270 X	13886	-0-	-34384	-0-	1316 1	12073 2	Y	452	581 1		212
							497 9						
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						
-----													
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680													
-----													
06		48870 X	34318	-0-	-14552	-0-	2481 1	29578 2	Y	1723	1643 1		573
							364 4	1895 9					
07		50499 X	29080	-0-	-21419	-0-	2035 1	25755 2	Y	1169	1335 1		407
							4 4	1286 9					
08		50499 X	25966	-0-	-24533	-0-	2022 1	22822 2	Y	1020	1019 1		408
							1122 9						
09		48870 X	16967	-0-	-31903	-0-	1609 1	14763 2	Y	541	684 1		265
							595 9						
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						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06		141510 X	41788	-0-	-99722	-0-	2524 1	35875 2	Y	3070	2890 1		199
							12 4	3377 9					
07		146227 X	34728	-0-	-111499	-0-	2420 1	29482 2	Y	2562	2759 1		2
							8 4	2818 9					
08		146227 X	24984	-0-	-121243	-0-	2048 1	20696 2	Y	2030	1986 1		46
							7 4	2233 9					
09		141510 X	19613	-0-	-121897	-0-	2264 1	15331 2	Y	1360	1400 1		6
							522 4	1496 9					
*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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469													
06		60630 X	35851	-0-	-24779	-0-	2170 1	30846 2	Y	2567	2416 1		400
							11 4	2824 9					
07		62651 X	30968	-0-	-31683	-0-	2161 1	26321 2	Y	2254	2416 1		238
							7 4	2479 9					
08		62651 X	31422	-0-	-31229	-0-	2610 1	26374 2	Y	2208	2240 1		206
							9 4	2429 9					
09		60630 X	24322	-0-	-36308	-0-	2830 1	19162 2	Y	1525	1561 1		170
							652 4	1678 9					
*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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
06		T. A.	32811	-0-	32811	620803	1971 1	28007 2	Y	2566	2416 1		252
							10 4	2823 9					
07		T. A.	28220	-0-	28220	649023	1949 1	23742 2	Y	2294	2455 1		91
							6 4	2523 9					
08		T. A.	32248	-0-	32248	681271	2668 1	26958 2	Y	2375	2396 1		70
							9 4	2613 9					
09		T. A.	25431	-0-	25431	706702	2947 1	19955 2	Y	1682	1725 1		27
							679 4	1850 9					
10		740137 X	33435	-0-	-706702	-0-	549 1	29364 2	Y	2863	2793 1		97
							373 4	3149 9					
11		55380 X	24179	-0-	-31201	-0-	336 1	21810 2	Y	1731	1748 1		80
							129 4	1904 9					
-----													
SHELL WESTERN E&P PILONCILLO 774719 RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466													
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	64 1		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: A 4H		RRCID -> 263876		COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8780 - 13754	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	23820 X	1836	-0-	-21984	-0-	193	1 3 4	1601	3 9	35	84 1	10
07	15159 X	3298	-0-	-11861	-0-	703	1 8 4	2269	3 9	289	280 0	19
08	18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	815	1 302 4	16727	3 9	463	457 0	25
09	14670 X	1797	-0-	-12873	-0-	193	1 3 4	1601	3 9	-0-	20 0	5
*10	12927 X	322	-0-	-12605	-0-	163	1 33 5	63	3 9	57	50 1	53
11	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y NO RPT		53
PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 8347		PERF. 8922 - 13500	
06	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	1163	1 7 4	3802	3 5	362	404 1	28
07	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	1213	1 2 4	7717	3 5	178	192 0	14
08	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	1168	1 6 4	5077	3 5	372	366 0	20
09	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	1163	1 7 4	3802	3 5	350	350 0	20
*10	8618 X	921	-0-	-7697	-0-	196	1 3 5	559	3 9	147	192 1	226
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y NO RPT		226
PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8904 - 13828	
06	38850 X	213	-0-	-38637	-0-	192	3 21 9	21	9 Y	19	20 1	10
07	T. A.	159	-0-	159	159	149	3 10 9	10	9 Y	9	19 0	-0-
08	T. A.	183	-0-	183	342	183	3 Y		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8978 - 13903	
06	38850 X	16839	-0-	-22011	-0-	18	1 28 4	15377	3 9	1287	1312 1	65
07	28179 X	24932	-0-	-3247	-0-	52	1 12 9	24868	3 9	11	74 0	2
08	29905 X	29905	-0-	-0-	-0-	61	1 68 9	29776	3 9	62	61 0	3
09	16830 X	15438	-0-	-1392	-0-	18	1 28 4	15377	3 9	14	16 0	1
*10	20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	46	1 28 4	15	9 Y	-0-		1
11	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-			20112	3 Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8964 - 13885	
06	47280 X	298	-0-	-46982	-0-	294	3 2 9	2	4 Y	2	71 1	11
07	T. A.	27624	-0-	27624	27624	56	1 11 9	27557	3 9	10	21 0	-0-
08	T. A.	32588	-0-	32588	60212	65	1 129 9	32394	3 9	117	111 0	6
09	T. A.	325	-0-	325	60537	1	1 1 4	294	3 9	26	32 0	-0-
10	T. A.	27194	-0-	27194	87731	54	1 1 4	29	9 Y	-0-	1 1	2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	87731			27140	3 Y	NO RPT		2

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	28506 X	28506	-0-	-0-	-0-	863	1	26554	3	Y	945	1039	1		54
						49	4	1040	9						
07	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	772	1	27402	3	Y	628	638	0		44
						1	4	691	9						
08	33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	828	1	31519	3	Y	662	669	0		37
						728	9								
09	28500 X	27968	-0-	-532	-0-	863	1	26554	3	Y	456	465	0		28
						49	4	502	9						
*10	57148 X	57148	-0-	-0-	-0-	1296	1	55714	3	Y	122	601	1		307
						4	5	134	9						
11	32040 X	NO RPT	-0-	-32040	-0-					Y	NO RPT				307
-----															
PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453															
06	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	937	1	8016	3	Y	554	560	1		42
						15	4	609	9						
07	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	1080	1	18405	3	Y	1195	1157	0		80
						6	4	1315	9						
08	11594 X	9024	-0-	-2570	-0-	464	1	8377	3	Y	163	230	0		13
						4	4	179	9						
09	11220 X	8970	-0-	-2250	-0-	937	1	8016	3	Y	2	6	0		9
						15	4	2	9						
*10	9889 X	7714	-0-	-2175	-0-	651	1	6024	3	Y	943	925	1		451
						1	5	1037	9						
11	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT				451
-----															
PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675															
06	117090 X	16289	-0-	-100801	-0-	277	1	14373	3	Y	1465	1462	1		72
						27	4	1612	9						
07	INC G-10	22835	-0-	22835	22835	428	1	19501	3	Y	2594	2493	0		173
						53	4	2853	9						
08	INC G-10	21252	-0-	21252	44087	546	1	18132	3	Y	2293	2337	0		129
						52	4	2522	9						
09	INC G-10	17107	-0-	17107	61194	277	1	14373	3	Y	2209	2209	0		129
						27	4	2430	9						
*10	INC G-10	20267	-0-	20267	81461	528	1	18450	3	Y	1135	1158	1		21
						41	4	1249	9						
11	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	81461					Y	NO RPT				21
-----															
PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832															
06	66930 X	22383	-0-	-44547	-0-	386	1	19947	3	Y	1830	1830	1		88
						37	4	2013	9						
07	T. A.	40322	-0-	40322	40322	765	1	34785	3	Y	4252	4059	0		281
						95	4	4677	9						
08	T. A.	34466	-0-	34466	74788	912	1	29671	3	Y	3452	3538	0		195
						86	4	3797	9						
09	T. A.	24388	-0-	24388	99176	386	1	19947	3	Y	3653	3635	0		213
						37	4	4018	9						
*10	T. A.	4586	-0-	4586	103762	114	1	3946	3	Y	471	535	1		9
						8	4	518	9						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	103762					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8990	- 13542			
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	
06	117390 X	32426	-0-	-84964	-0-	548 1 53 4	28395 3 3430 9	Y	3118	3110 1	140
07	34348 X	27859	-0-	-6489	-0-	524 1 65 4	23842 3 3428 9	Y	3116	3045 0	211
08	34348 X	25938	-0-	-8410	-0-	667 1 64 4	22182 3 3025 9	Y	2750	2806 0	155
09	32430 X	31937	-0-	-493	-0-	548 1 53 4	28395 3 2941 9	Y	2674	2673 0	156
*10	33511 X	24674	-0-	-8837	-0-	627 1 46 4	21771 3 2230 9	Y	2027	2043 1	37
11	32430 X	NO RPT	-0-	-32430	-0-			Y	NO RPT		37
PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 9482	- 14373			
06	127530 X	-0-	-0-	-127530	-0-			Y	-0-	21 1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9723	- 14675			
06	T. A.	49342	-0-	49342	986611	901 1 87 4	46826 3 1528 9	Y	1389	1429 1	71
07	T. A.	46980	-0-	46980	1033591	965 1 120 4	43970 3 1925 9	Y	1750	1703 0	118
08	T. A.	43938	-0-	43938	1077529	1232 1 118 4	40883 3 1705 9	Y	1550	1581 0	87
09	T. A.	49457	-0-	49457	1126986	901 1 87 4	46826 3 1643 9	Y	1494	1494 0	87
*10	T. A.	33882	-0-	33882	1160868	911 1 71 4	31881 3 1019 9	Y	926	938 1	17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1160868			Y	NO RPT		17
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 8823	PERF. 9222	- 14070			
06	131610 X	13029	-0-	-118581	-0-	235 1 22 4	12123 3 649 9	Y	590	589 1	36
07	19499 X	12208	-0-	-7291	-0-	241 1 30 4	11175 3 762 9	Y	693	682 0	47
08	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	745 1 71 4	24910 3 1735 9	Y	1577	1539 0	85
09	18870 X	13516	-0-	-5354	-0-	235 1 22 4	12123 3 1136 9	Y	1033	1056 0	62
*10	23443 X	23443	-0-	-0-	-0-	621 1 45 4	21516 3 1261 9	Y	1146	1146 1	21
11	18870 X	NO RPT	-0-	-18870	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907		
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
06	57600 X	9313	-0-	-48287	-0-	815 1	8089 3	Y	358	390 1	28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4	394 9	Y	-0-	28 0	-0-
08	7440 X	39	-0-	-7401	-0-	39 1		Y	-0-		-0-
09	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	815 1	8089 3	Y	-0-		-0-
*10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	15 4		Y	-0-		18
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT		18
PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560		
06	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	1032 1	3466 3	Y	226	280 1	20
07	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	5 4	8684 5	Y	6	25 0	1
08	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	1037 1	3617 3	Y			
09	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	4 4	6443 5	Y	380	361 0	20
*10	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	1132 1	6255 3	Y	175	184 0	11
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	6 4	8465 5	Y	260	175 1	446
						1219 1	10186 3	Y	286 9		446
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	206 1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694		
06	33313 X	33313	-0-	-0-	-0-	1643 1	30999 3	Y	558	611 1	32
07	33852 X	13931	-0-	-19921	-0-	57 4	614 9	Y	591	583 0	40
08	33852 X	17951	-0-	-15901	-0-	1198 1	12076 3	Y	497	509 0	28
09	33300 X	33146	-0-	-154	-0-	7 4	650 9	Y	406	410 0	24
*10	36301 X	15287	-0-	-21014	-0-	1046 1	16350 3	Y	153	293 1	4
11	33300 X	NO RPT	-0-	-33300	-0-	8 4	547 9	Y	NO RPT		4
						1643 1	30999 3	Y			
						57 4	447 9	Y			
						1195 1	13923 3	Y			
						1 5	168 9	Y			
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394		
06	28590 X	26581	-0-	-2009	-0-	674 1	24177 3	Y	1532	1550 1	75
07	29543 X	451	-0-	-29092	-0-	45 4	1685 9	Y	27	58 0	44
08	47853 X	47853	-0-	-0-	-0-	74 1	347 3	Y	994	984 0	54
09	26580 X	25378	-0-	-1202	-0-	30 9		Y	438	465 0	27
*10	50518 X	50518	-0-	-0-	-0-	810 1	45949 3	Y	865	828 1	205
11	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-	1 4	1093 9	Y	NO RPT		205
						674 1	24177 3	Y			
						45 4	1685 9	Y			
						74 1	347 3	Y			
						30 9		Y			
						810 1	45949 3	Y			
						1 4	1093 9	Y			
						674 1	24177 3	Y			
						45 4	482 9	Y			
						943 1	48622 3	Y			
						2 5	952 9	Y			



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924		
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
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	77 1	798 3	Y	-0-	3 1	89
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	1 4					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	6 9	Y	5	3 0	91
09	1110 X	876	-0-	-234	-0-	77 1	798 3	Y	-0-		91
*10	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	1 4					
						912 1	8614 3	Y	369	370 1	238
						2 5	406 9				
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		238
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570		
06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	258 1	1065 3	Y	577	560 0	33
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	2 4	635 9				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	473 1	4672 3	Y	585	578 0	40
*09	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	644 9					
						258 1	1065 3	Y	162	191 0	11
						2 4	789 9				
*10	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	994 1	12160 3	Y	717	688 0	40
						3 5	783 9				
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT		352
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683		
06	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	618 1	16408 3	Y	2	104 1	10
07	32943 X	32943	-0-	-0-	-0-	30 4	2 9				
08	42604 X	42604	-0-	-0-	-0-	745 1	31791 3	Y	370	355 0	25
09	20670 X	17485	-0-	-3185	-0-	407 9					
*10	48018 X	48018	-0-	-0-	-0-	749 1	41224 3	Y	568	562 0	31
						6 4	625 9				
						618 1	16408 3	Y	390	397 0	24
						30 4	429 9				
11	41130 X	NO RPT	-0-	-41130	-0-	715 1	46694 3	Y	554	551 1	292
						609 9					
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922		
06	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	541 1	15070 3	Y	828	934 1	50
07	32263 X	32263	-0-	-0-	-0-	28 4	911 9				
08	43041 X	43041	-0-	-0-	-0-	582 1	30501 3	Y	1073	1050 0	73
09	28800 X	16385	-0-	-12415	-0-	1180 9					
*10	38554 X	38554	-0-	-0-	-0-	749 1	41224 3	Y	965	984 0	54
						6 4	1062 9				
						541 1	15070 3	Y	678	692 0	40
						28 4	746 9				
11	31230 X	NO RPT	-0-	-31230	-0-	666 1	36847 3	Y	946	952 1	496
						1041 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	603 X	603	-0-	-0-	-0-	77	1	525	3	Y	-0-	194	0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-				-0-
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	39	1	110	3	Y	-0-				-0-
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-				-0-
*10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	77	1	525	3	Y	-0-				464
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	1	4			Y	NO RPT				464
-----															
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369						
06	26912 X	26912	-0-	-0-	-0-	932	1	24574	3	Y	1237	1304	1		65
07	38558 X	38558	-0-	-0-	-0-	45	4	1361	9	Y	1813	1756	0		122
08	32261 X	32261	-0-	-0-	-0-	1183	1	35379	3	Y	1659	1688	0		93
09	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	2	4	1994	9	Y	1544	1547	0		90
*10	85601 X	85601	-0-	-0-	-0-	1192	1	29240	3	Y	2097	1953	1		345
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	4	4	1825	9	Y	NO RPT				345
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247						
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	150	1	4839	3	Y	2	186	1		5
07	798 X	798	-0-	-0-	-0-	9	4	2	9	Y	15	20	0		-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	60	1	721	3	Y	-0-				-0-
09	5010 X	4997	-0-	-13	-0-	17	9			Y	-0-				-0-
*10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	149	1	4839	3	Y	-0-				-0-
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	9	4			Y	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 9605 PERF. N/A						
06	T. A.	13916	-0-	13916	261210	1160	1	12654	3	Y	72	107	1		10
07	T. A.	62299	-0-	62299	323509	23	4	79	9	Y	1015	958	0		67
08	T. A.	64248	-0-	64248	387757	1192	1	59985	3	Y	645	675	0		37
09	T. A.	14836	-0-	14836	402593	5	4	1117	9	Y	908	899	0		46
*10	T. A.	73115	-0-	73115	475708	1324	1	62200	3	Y	565	573	1		438
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	475708	14	4	710	9	Y	NO RPT				438

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	479 3 88 9	Y	80	75 1	10
07	3627 X	495	-0-	-3132	-0-	24 1 26 9	445 3	Y	24	32 0	2
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	120 1 48 9	776 3	Y	44	44 0	2
09	900 X	612	-0-	-288	-0-	43 1 1 4	479 3 89 9	Y	81	79 0	4
*10	620 X	69	-0-	-551	-0-	4 1 8 9	57 3	Y	7	33 1	3
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH	9475	PERF.10882	- 15049		
06	T. A.	4016	-0-	4016	63396	110 1 7 4	3898 3 1 9	Y	1	68 0	12
07	14B2 EXT	2636	-0-	2636	66032	181 1 2 4	2361 3 92 9	Y	84	90 0	6
08	14B2 EXT	10126	-0-	10126	76158	425 1 5 4	9276 3 420 9	Y	382	368 0	20
09	14B2 EXT	5311	-0-	5311	81469	240 1 27 4	5044 3	Y	-0-		20
*10	14B2 EXT	150	-0-	150	81619	22 1 20 9	108 3	Y	18	38 1	2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81619			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH	9454	PERF.11318	- 15438		
06	T. A.	3523	-0-	3523	68137	164 1 11 4	3315 3 33 9	Y	30	46 1	3
07	T. A.	1987	-0-	1987	70124	141 1 66 9	1780 3	Y	60	59 0	4
08	T. A.	727	-0-	727	70851	201 1 14 9	512 3	Y	13	16 0	1
09	T. A.	3491	-0-	3491	74342	163 1 11 4	3315 3 2 9	Y	2	3 0	-0-
10	T. A.	1101	-0-	1101	75443	244 1 40 9	817 3	Y	36	52 1	4
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	75443			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH	9433	PERF.10191	- 15143		
06	54660 X	2968	-0-	-51692	-0-	61 1 5 4	2892 3 10 9	Y	9	55 1	12
07	56482 X	20	-0-	-56462	-0-	17 1	3 9	Y	3	15 0	-0-
08	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-			Y	-0-		-0-
09	15060 X	2959	-0-	-12101	-0-	61 1 5 4	2892 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
*10	7626 X	150	-0-	-7476	-0-	22 1 20 9	108 3	Y	18	41 1	2
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT		2

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 04/30/2012				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	41794	-0-	41794	282243	1549 1	39435 3	73 4	737 9	Y	670	841 1	42
07	T. A.	12470	-0-	12470	294713	756 1	11301 3	413 9		Y	375	389 0	28
08	T. A.	3989	-0-	3989	298702	288 1	3629 3	72 9		Y	65	88 0	5
09	T. A.	41058	-0-	41058	339760	1548 1	39435 3	73 4	2 9	Y	2	2 0	5
*10	T. A.	150	-0-	150	339910	22 1	108 3	20 9		Y	18	16 1	2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	339910					Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490			
06	85050 X	11314	-0-	-73736	-0-	329 1	10875 3	20 4	90 9	Y	82	174 1	17
07	87885 X	23291	-0-	-64594	-0-	1429 1	21339 3	523 9		Y	475	460 0	32
08	28861 X	23020	-0-	-5841	-0-	1802 1	20897 3	11 4	310 9	Y	282	298 0	16
09	27930 X	11618	-0-	-16312	-0-	329 1	10875 3	20 4	394 9	Y	358	351 0	23
*10	20739 X	15107	-0-	-5632	-0-	1753 1	12686 3	4 5	663 9	Y	603	734 1	63
11	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT		63

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 03/20/2012				TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334			
06	14B2 EXT	11744	-0-	11744	157426	321 1	10465 3	19 4	939 9	Y	854	808 1	46
07	14B2 EXT	41	-0-	41	157467	34 1	7 9			Y	6	30 0	22
08	14B2 EXT	42485	-0-	42485	199952	781 1	40569 3	1 4	1134 9	Y	1031	998 0	55
*09	14B2 EXT	11520	-0-	11520	211472	321 1	10465 3	19 4	715 9	Y	650	666 0	39
*10	14B2 EXT	48657	-0-	48657	260129	802 1	46240 3	2 5	1614 9	Y	1467	1384 1	347
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260129					Y	NO RPT		347

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 03/18/2012				TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935			
06	T. A.	40857	-0-	40857	653424	1039 1	35329 3	65 4	4424 9	Y	4022	3993 1	176
07	T. A.	618	-0-	618	654042	99 1	465 3	54 9		Y	49	145 0	80
08	T. A.	65159	-0-	65159	719201	1090 1	61318 3	1 4	2750 9	Y	2500	2445 0	135
09	T. A.	38058	-0-	38058	757259	1038 1	35329 3	65 4	1626 9	Y	1478	1539 0	74
*10	T. A.	52217	-0-	52217	809476	927 1	49601 3	2 5	1687 9	Y	1534	1805 1	363
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	809476					Y	NO RPT		363

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012				TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9237 - 13876				
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	T. A.	7688	-0-	7688	379688	189	1	6632	3	Y	777	791	0	44
						12	4	855	9					
07	T. A.	32	-0-	32	379720	25	1	7	9	Y	6	28	0	22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	379720					Y	104	119	0	7
09	T. A.	6852	-0-	6852	386572	189	1	6632	3	Y	17	23	0	1
						12	4	19	9					
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	386572					Y	-0-	13	1	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	386572					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011				TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464				
06	0 W	11579	-0-	11579	210292	151	1	11299	3	Y	98	173	1	13
						21	4	108	9					
07	0 W	1448	-0-	1448	211740	42	1	1346	3	Y	54	62	0	5
						1	4	59	9					
08	0 W	14344	-0-	14344	226084	169	1	13758	3	Y	368	353	0	20
						12	4	405	9					
09	0 W	11646	-0-	11646	237730	151	1	11299	3	Y	159	169	0	10
						21	4	175	9					
*10	256916 X	19186	-0-	-237730	-0-	223	1	18702	3	Y	234	292	1	6
						4	5	257	9					
11	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012				TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928				
06	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	343	1	12124	3	Y	148	220	1	18
						22	4	163	9					
07	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	391	1	13531	3	Y	205	208	0	15
						226	9							
08	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	427	1	16162	3	Y	278	277	0	16
						306	9							
*09	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	343	1	12124	3	Y	163	169	0	10
						22	4	179	9					
*10	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	333	1	11034	3	Y	39	185	1	95
						1	5	43	9					
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			95
PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 12/19/2011				TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294				
06	97590 X	17904	-0-	-79686	-0-	559	1	17058	3	Y	232	369	1	27
						32	4	255	9					
07	100843 X	4970	-0-	-95873	-0-	200	1	4499	3	Y	246	255	0	18
						271	9							
08	100843 X	1919	-0-	-98924	-0-	53	1	1776	3	Y	82	95	0	5
						90	9							
09	97590 X	17663	-0-	-79927	-0-	559	1	17058	3	Y	13	17	0	1
						32	4	14	9					
*10	100843 X	2291	-0-	-98552	-0-	109	1	2168	3	Y	13			13
						14	9							
11	97590 X	NO RPT	-0-	-97590	-0-					Y	NO RPT			13

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 W	6426	-0-	6426	380288	564 1	5757 3	Y	85	86 1	11
07	0 W	9203	-0-	9203	389491	11 4	94 9	Y	13	22 0	2
08	0 W	11758	-0-	11758	401249	510 1	8677 3	Y	27	27 0	2
*09	0 W	6948	-0-	6948	408197	2 4	14 9	Y	560	531 0	31
*10	418902 X	10705	-0-	-408197	-0-	151 1	11212 3	Y	652	697 1	251
11	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-	1 4	30 9	Y	NO RPT		251
						564 1	5757 3				
						11 4	94 9				
						510 1	8677 3				
						2 4	14 9				
						151 1	11212 3				
						1 4	30 9				
						564 1	5757 3				
						11 4	616 9				
						458 1	9530 3				
						717 9					

  

PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501			
06	0 W	11673	-0-	11673	371217	814 1	9496 3	Y	1223	1221 1	60
07	0 W	22378	-0-	22378	393595	18 4	1345 9	Y	1590	1543 0	107
08	0 W	20441	-0-	20441	414036	1100 1	19524 3	Y	1132	1174 0	65
09	0 W	11177	-0-	11177	425213	5 4	1749 9	Y	772	791 0	46
*10	454120 X	28907	-0-	-425213	-0-	790 1	18404 3	Y	1128	929 1	435
11	22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-	2 4	1245 9	Y	NO RPT		435
						814 1	9496 3				
						18 4	1345 9				
						1100 1	19524 3				
						5 4	1749 9				
						790 1	18404 3				
						2 4	1245 9				
						814 1	9496 3				
						18 4	849 9				
						973 1	26692 3				
						1 5	1241 9				

  

PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	576693			Y	134	121 0	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	576693			Y	-0-		14
06	14B2 EXT	13	-0-	13	576706	1 1	12 3	Y	-0-	14 1	-0-
07	14B2 EXT	211	-0-	211	576917	20 1	191 3	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	12329	-0-	12329	589246	58 1	11672 3	Y	497	471 0	26
09	14B2 EXT	14	-0-	14	589260	52 4	547 9	Y	1	20 0	7
*10	14B2 EXT	5524	-0-	5524	594784	1 1	12 3	Y	109	116 1	101
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	594784	174 1	5196 3	Y	NO RPT		101
						34 5	120 9				

  

PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13900			
06	14B2 EXT	20078	-0-	20078	543990	697 1	18381 3	Y	878	908 1	49
07	14B2 EXT	1278	-0-	1278	545268	34 4	966 9	Y	782	776 0	55
08	14B2 EXT	12220	-0-	12220	557488	17 1	401 3	Y	715	729 0	41
09	14B2 EXT	20108	-0-	20108	577596	860 9		Y	905	894 0	52
*10	14B2 EXT	23223	-0-	23223	600819	478 1	10953 3	Y	701	710 1	115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600819	2 4	787 9	Y	NO RPT		115
						697 1	18381 3				
						34 4	996 9				
						433 1	22016 3				
						3 5	771 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 10/12/2011			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13674	
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
-----												
06	14B2 EXT	3073	-0-	3073	710609	52 1	1634 3	Y	1258	1292 1		17
						3 4	1384 9					
07	14B2 EXT	443	-0-	443	711052	17 1	401 3	Y	23	37 0		3
						25 9						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	711052			Y	1	4 0		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	20968	-0-	20968	20968	345 1	20008 3	Y	556	588 1		92
						2 5	612 9					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20968			Y	NO RPT			92
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254			COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8854 - 13646	
-----												
06	14B2 EXT	19643	-0-	19643	624876	685 1	18071 3	Y	776	815 1		45
						33 4	854 9					
07	14B2 EXT	28304	-0-	28304	653180	876 1	26166 3	Y	1145	1113 0		77
						2 4	1260 9					
08	14B2 EXT	23179	-0-	23179	676359	855 1	21203 3	Y	1016	1036 0		57
						3 4	1118 9					
09	14B2 EXT	19752	-0-	19752	696111	685 1	18071 3	Y	875	881 0		51
						33 4	963 9					
*10	14B2 EXT	19676	-0-	19676	715787	430 1	18449 3	Y	722	716 1		119
						3 5	794 9					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	715787			Y	NO RPT			119
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036	
-----												
06	99300 X	7951	-0-	-91349	-0-	140 1	7358 3	Y	399	465 1		32
						14 4	439 9					
07	102610 X	6909	-0-	-95701	-0-	130 1	6306 3	Y	415	418 0		29
						16 4	457 9					
08	102610 X	21278	-0-	-81332	-0-	568 1	19124 3	Y	1392	1346 0		75
						55 4	1531 9					
09	99300 X	8369	-0-	-90931	-0-	140 1	7358 3	Y	779	806 0		48
						14 4	857 9					
*10	102610 X	14364	-0-	-88246	-0-	386 1	13266 3	Y	623	627 1		11
						27 4	685 9					
11	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 2H		RRCID -> 267477			COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550	
-----												
06	20250 X	10710	-0-	-9540	-0-	1003 1	2030 3	Y	871	890 1		48
						4 4	6715 5					
07	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	1111 1	10327 3	Y	784	778 0		54
						10 4	7202 5					
08	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	766 1	7463 3	Y	721	734 0		41
						4 4	4099 5					
09	13200 X	10521	-0-	-2679	-0-	1003 1	2030 3	Y	699	706 0		34
						4 4	6715 5					
*10	13640 X	11763	-0-	-1877	-0-	1033 1	9864 3	Y	781	642 1		416
						7 5	859 9					
11	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-			Y	NO RPT			416

-----												
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 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
-----												
06		154530 X	24843	-0-	-129687	-0-	610 1	23397 3	Y	721	758 1	43
							43 4	793 9				
07		45032 X	45032	-0-	-0-	-0-	1209 1	43001 3	Y	746	738 0	51
							1 4	821 9				
08		51334 X	51334	-0-	-0-	-0-	1289 1	49034 3	Y	919	920 0	50
							1011 9					
09		30210 X	24732	-0-	-5478	-0-	610 1	23397 3	Y	620	633 0	37
							43 4	682 9				
*10		40622 X	40622	-0-	-0-	-0-	884 1	39626 3	Y	99	814 1	349
							3 5	109 9				
11		49710 X	NO RPT	-0-	-49710	-0-			Y	NO RPT		349
-----												
PILONCILLO		WELL #:		A 6HB	RRCID ->	267533	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	8262	PERF. 8509 - 13617	
-----												
06		102810 X	12454	-0-	-90356	-0-	925 1	10733 3	Y	705	724 0	48
							20 4	776 9				
07		19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	857 1	17577 3	Y	983	963 0	68
							1 4	1081 9				
08		22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	882 1	20856 3	Y	831	852 0	47
							2 4	914 9				
09		12960 X	12253	-0-	-707	-0-	925 1	10733 3	Y	523	533 0	37
							20 4	575 9				
*10		23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	1073 1	21691 3	Y	1085	785 1	418
							1 5	1194 9				
11		21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-			Y	NO RPT		418
-----												
PILONCILLO		WELL #:		D 14HY	RRCID ->	267602	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 8630 - 12457	
-----												
06		506866 X	21322	-0-	-485544	-0-	377 1	19611 3	Y	1180	1220 1	62
							36 4	1298 9				
07		106919 X	11344	-0-	-95575	-0-	220 1	10023 3	Y	976	971 0	67
							27 4	1074 9				
08		106919 X	9904	-0-	-97015	-0-	267 1	8718 3	Y	813	834 0	46
							25 4	894 9				
09		103470 X	20947	-0-	-82523	-0-	376 1	19611 3	Y	840	837 0	49
							36 4	924 9				
*10		106919 X	7481	-0-	-99438	-0-	189 1	6756 3	Y	473	481 1	9
							15 4	520 9				
11		103470 X	NO RPT	-0-	-103470	-0-			Y	NO RPT		9
-----												
PILONCILLO		WELL #:		D 9HA	RRCID ->	267803	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 9263 - 14440	
-----												
06		118350 X	29170	-0-	-89180	-0-	525 1	27109 3	Y	1351	1410 1	69
							50 4	1486 9				
07		122295 X	21131	-0-	-101164	-0-	420 1	19097 3	Y	1420	1392 0	97
							52 4	1562 9				
08		122295 X	30874	-0-	-91421	-0-	800 1	26629 3	Y	3063	2994 0	166
							76 4	3369 9				
09		118350 X	29996	-0-	-88354	-0-	525 1	27109 3	Y	2102	2143 0	125
							50 4	2312 9				
*10		122295 X	20935	-0-	-101360	-0-	529 1	18871 3	Y	1356	1373 1	25
							43 4	1492 9				
11		29820 X	NO RPT	-0-	-29820	-0-			Y	NO RPT		25



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 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
06		135240 X	33767	-0-	-101473	-0-	617 1	32065 3	Y	933	1023 1	54
							59 4	1026 9				
07		52855 X	32372	-0-	-20483	-0-	664 1	30243 3	Y	1256	1225 0	85
							83 4	1382 9				
*08		43524 X	30275	-0-	-13249	-0-	847 1	28120 3	Y	1115	1137 0	63
							81 4	1227 9				
*09		33922 X	33922	-0-	-0-	-0-	617 1	32065 3	Y	1074	1074 0	63
							59 4	1181 9				
*10		34906 X	16452	-0-	-18454	-0-	440 1	15381 3	Y	543	555 1	10
							34 4	597 9				
11		33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-			Y	NO RPT		10
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9070 - 13426	
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
*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	26656	-0-	-1058	-0-	697 1	22374 3	Y	3201	3168 0	175
							64 4	3521 9				
09		26820 X	20518	-0-	-6302	-0-	322 1	16521 3	Y	3313	3296 0	192
							31 4	3644 9				
*10		32464 X	32464	-0-	-0-	-0-	809 1	28034 3	Y	3238	3244 1	59
							59 4	3562 9				
11		25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-			Y	NO RPT		59
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9642 - 14527	
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
06		123000 X	32373	-0-	-90627	-0-	590 1	30650 3	Y	978	1059 0	56
							57 4	1076 9				
07		50220 X	30734	-0-	-19486	-0-	628 1	28613 3	Y	1286	1255 0	87
							78 4	1415 9				
08		41881 X	28739	-0-	-13142	-0-	802 1	26604 3	Y	1142	1165 0	64
							77 4	1256 9				
09		32508 X	32508	-0-	-0-	-0-	590 1	30650 3	Y	1101	1101 0	64
							57 4	1211 9				
*10		33449 X	20282	-0-	-13167	-0-	541 1	18892 3	Y	735	744 1	13
							41 4	809 9				
11		32370 X	NO RPT	-0-	-32370	-0-			Y	NO RPT		13
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9343 - 13093	
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
06		94740 X	31182	-0-	-63558	-0-	531 1	27577 3	Y	2748	2836 0	128
							51 4	3023 9				
07		25513 X	23897	-0-	-1616	-0-	440 1	20001 3	Y	3092	3012 0	208
							55 4	3401 9				
08		29202 X	22393	-0-	-6809	-0-	564 1	18751 3	Y	2749	2802 0	155
							54 4	3024 9				
09		39810 X	31100	-0-	-8710	-0-	531 1	27577 3	Y	2674	2673 0	156
							51 4	2941 9				
*10		41137 X	30554	-0-	-10583	-0-	764 1	26535 3	Y	2908	2907 1	53
							56 4	3199 9				
11		31170 X	NO RPT	-0-	-31170	-0-			Y	NO RPT		53

-----														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	44220 X	16744	-0-	-27476	-0-	232 1	16357 3	30 4	125 9	Y	114	210 1		13
07	45694 X	4418	-0-	-41276	-0-	92 1	4164 3	2 4	160 9	Y	145	148 0		10
08	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	258 1	16606 3	14 4	325 9	Y	295	289 0		16
09	20280 X	16845	-0-	-3435	-0-	232 1	16357 3	30 4	226 9	Y	205	209 0		12
*10	20956 X	20036	-0-	-920	-0-	202 1	19619 3	3 5	213 9	Y	194	260 1		5
11	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
06	119100 X	55922	-0-	-63178	-0-	1027 1	53158 3	98 4	1639 9	Y	1490	1727 1		83
07	123070 X	51040	-0-	-72030	-0-	1044 1	47568 3	130 4	2298 9	Y	2089	2032 0		140
08	84692 X	333	-0-	-84359	-0-	10 1	315 3	1 4	7 9	Y	6	139 0		7
09	59370 X	54284	-0-	-5086	-0-	1027 1	53158 3	98 4	1 9	Y	1	1 0		7
10	61349 X	33223	-0-	-28126	-0-	892 1	30696 3	65 4	1570 9	Y	1427	1401 1		26
11	55920 X	NO RPT	-0-	-55920	-0-					Y	NO RPT			26
-----														
PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
06	48000 X	5951	-0-	-42049	-0-	61 1	5875 3	11 4	4 9	Y	4	82 1		9
07	49600 X	7767	-0-	-41833	-0-	170 1	7306 3	3 4	288 9	Y	262	253 0		18
08	33821 X	17790	-0-	-16031	-0-	169 1	17008 3	16 4	597 9	Y	543	532 0		29
09	32730 X	6467	-0-	-26263	-0-	61 1	5875 3	11 4	520 9	Y	473	475 0		27
*10	16523 X	13149	-0-	-3374	-0-	103 1	12953 3	3 5	89 9	Y	81	111 1		2
11	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916														
06	143070 X	2014	-0-	-141056	-0-	35 1	1934 3	4 4	41 9	Y	37	89 1		13
07	147839 X	7078	-0-	-140761	-0-	154 1	6458 3	19 4	447 9	Y	406	392 0		27
08	94705 X	-0-	-0-	-94705	-0-					Y	1	26 0		2
09	58320 X	2328	-0-	-55992	-0-	35 1	1934 3	4 4	355 9	Y	323	307 0		18
*10	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	827 1	28224 3	57 4	2861 9	Y	2601	2565 1		48
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT			48

-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	58230 X	15041	-0-	-43189	-0-	185	1 14669	3 160	3 9	Y	145	229	1	15
07	60171 X	4505	-0-	-55666	-0-	140	1 4193	3 169	3 9	Y	154	158	0	11
08	22406 X	22406	-0-	-0-	-0-	335	1 21951	3 100	3 9	Y	91	97	0	5
09	18360 X	15114	-0-	-3246	-0-	185	1 14668	3 234	3 9	Y	213	206	0	12
*10	51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	552	1 50198	3 694	3 9	Y	631	777	1	17
11	22260 X	NO RPT	-0-	-22260	-0-	8	5			Y	NO RPT			17
-----														
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
06	87240 X	16430	-0-	-70810	-0-	270	1 15824	3 307	3 9	Y	279	415	1	27
07	90148 X	9858	-0-	-80290	-0-	202	1 9342	3 314	3 9	Y	285	292	0	20
08	40672 X	14939	-0-	-25733	-0-	303	1 14349	3 278	3 9	Y	253	259	0	14
09	39360 X	16401	-0-	-22959	-0-	270	1 15824	3 278	3 9	Y	253	253	0	14
*10	31000 X	21147	-0-	-9853	-0-	584	1 20165	3 398	3 9	Y	362	325	1	81
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT			81
-----														
PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
06	79320 X	32389	-0-	-46931	-0-	499	1 31327	3 505	3 9	Y	459	506	1	31
07	81964 X	26845	-0-	-55119	-0-	547	1 25746	3 552	3 9	Y	502	498	0	35
08	36549 X	4106	-0-	-32443	-0-	73	1 3930	3 100	3 9	Y	91	119	0	7
09	35370 X	31903	-0-	-3467	-0-	500	1 31327	3 18	3 9	Y	16	22	0	1
*10	33480 X	6276	-0-	-27204	-0-	58	4 6182	3 30	3 9	Y	27	23	1	6
11	32400 X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305														
06	61500 X	30792	-0-	-30708	-0-	722	1 26182	3 3840	3 9	Y	3491	3447	0	149
07	63550 X	6202	-0-	-57348	-0-	102	1 6100	3 15	3 9	Y	-0-	149	0	-0-
08	35805 X	7383	-0-	-28422	-0-	157	1 7211	3 15	3 9	Y	14	14	0	-0-
09	41160 X	-0-	-0-	-41160	-0-					Y	5	5	0	-0-
*10	42532 X	22017	-0-	-20515	-0-	462	1 21555	3		Y	-0-			-0-
11	30780 X	NO RPT	-0-	-30780	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	95490 X	6452	-0-	-89038	-0-	87 1	6286 3	Y	61	65 1	9
						12 4	67 9				
07	98673 X	167	-0-	-98506	-0-	13 1	146 3	Y	7	15 0	1
						8 9					
08	98673 X	270	-0-	-98403	-0-	6 1	262 3	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
09	95490 X	6537	-0-	-88953	-0-	87 1	6286 3	Y	138	130 0	8
						12 4	152 9				
*10	98673 X	328	-0-	-98345	-0-	13 1	306 3	Y	8	38 1	2
						9 9					
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949		
06	100200 X	17205	-0-	-82995	-0-	216 1	16651 3	Y	279	387 1	26
						31 4	307 9				
07	103540 X	21697	-0-	-81843	-0-	518 1	20615 3	Y	512	503 0	35
						1 4	563 9				
08	33071 X	33071	-0-	-0-	-0-	697 1	31741 3	Y	559	563 0	31
						18 4	615 9				
09	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	216 1	16651 3	Y	483	486 0	28
						31 4	531 9				
*10	52006 X	52006	-0-	-0-	-0-	1182 1	49667 3	Y	1052	895 1	236
						1157 9					
11	32070 X	NO RPT	-0-	-32070	-0-			Y	NO RPT		236
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500		
06	52320 X	500	-0-	-51820	-0-	10 1	489 3	Y	-0-	6 0	-0-
						1 4					
07	54064 X	27155	-0-	-26909	-0-	503 1	26629 3	Y	21	20 0	1
						23 9					
*08	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	412 1	21597 3	Y	54	52 0	3
						59 9					
09	1050 X	507	-0-	-543	-0-	10 1	489 3	Y	6	9 0	-0-
						1 4	7 9				
*10	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	176 1	5355 3	Y	-0-		-0-
11	26280 X	NO RPT	-0-	-26280	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448		
06	38970 X	8534	-0-	-30436	-0-	90 1	8330 3	Y	90	121 1	10
						15 4	99 9				
07	40269 X	6892	-0-	-33377	-0-	132 1	6543 3	Y	195	192 0	13
						2 4	215 9				
08	24304 X	1307	-0-	-22997	-0-	29 1	912 3	Y	332	327 0	18
						1 4	365 9				
09	23520 X	8680	-0-	-14840	-0-	90 1	8330 3	Y	223	228 0	13
						15 4	245 9				
*10	30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	167 1	30589 3	Y	42	132 1	2
						3 5	46 9				
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893		
06	47040 X	-0-	-0-	-47040	-0-			Y	-0-		-0-
07	48608 X	149	-0-	-48459	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 X	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		125040 X	71812	-0-	-53228	-0-	1294	1	67337	3	Y	2778	2918	1			132
							125	4	3056	9							
07		129208 X	40520	-0-	-88688	-0-	807	1	36770	3	Y	2584	2540	0			176
							101	4	2842	9							
08		129208 X	259	-0-	-128949	-0-	8	1	243	3	Y	6	173	0			9
							1	4	7	9							
09		125040 X	68756	-0-	-56284	-0-	1294	1	67337	3	Y	-0-	1	0			8
							125	4									
10		129208 X	41622	-0-	-87586	-0-	1068	1	36702	3	Y	3432	3369	1			63
							77	4	3775	9							
11		71820 X	NO RPT	-0-	-71820	-0-					Y	NO RPT					63
-----																	
PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407																	
06		172380 X	111638	-0-	-60742	-0-	2006	1	103860	3	Y	5073	5237	1			225
							192	4	5580	9							
07		178126 X	102095	-0-	-76031	-0-	2038	1	92812	3	Y	6355	6154	0			426
							254	4	6991	9							
08		138756 X	657	-0-	-138099	-0-	19	1	616	3	Y	18	422	0			22
							2	4	20	9							
09		116550 X	106058	-0-	-10492	-0-	2006	1	103860	3	Y	-0-	2	0			20
							192	4									
10		120435 X	34033	-0-	-86402	-0-	901	1	30948	3	Y	1926	1891	1			35
							66	4	2119	9							
11		111630 X	NO RPT	-0-	-111630	-0-					Y	NO RPT					35
-----																	
PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979																	
06		132030 X	64514	-0-	-67516	-0-	1116	1	57781	3	Y	5009	5137	1			223
							107	4	5510	9							
07		136431 X	59250	-0-	-77181	-0-	1128	1	51392	3	Y	5990	5811	0			402
							141	4	6589	9							
08		61380 X	55169	-0-	-6211	-0-	1440	1	47786	3	Y	5278	5383	0			297
							137	4	5806	9							
09		64830 X	64600	-0-	-230	-0-	1116	1	57781	3	Y	5087	5087	0			297
							107	4	5596	9							
*10		66991 X	30709	-0-	-36282	-0-	818	1	28354	3	Y	1344	1420	1			25
							60	4	1478	9							
11		64500 X	NO RPT	-0-	-64500	-0-					Y	NO RPT					25
-----																	
PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822																	
06		51930 X	12721	-0-	-39209	-0-	13	1	11722	3	Y	876	864	0			47
							22	4	964	9							
07		53661 X	13367	-0-	-40294	-0-	29	1	13321	3	Y	15	61	0			1
							17	9									
08		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	19	1	11307	3	Y	31	30	0			2
							34	9									
*09		12720 X	11759	-0-	-961	-0-	13	1	11722	3	Y	2	3	0			1
							22	4	2	9							
*10		13144 X	3291	-0-	-9853	-0-	3	1	3288	3	Y	-0-					-0-
11		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	0 W	35618	-0-	35618	452883	501 1	34152 3	1592 3	Y	820	953 0		41	
						63 4	902 9							
07	0 W	24767	-0-	24767	477650	510 1	23428 3	1592 3	Y	754	743 0		52	
						829 9								
08	0 W	10822	-0-	10822	488472	209 1	10320 3	290 9	Y	264	300 0		16	
						3 4	290 9							
09	0 W	34878	-0-	34878	523350	501 1	34152 3	162 9	Y	147	154 0		9	
						63 4	162 9							
*10	0 W	1768	-0-	1768	525118	26 1	1721 3	20 9	Y	18	37 1		4	
						20 9								
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	525118				Y	NO RPT			4	
-----														
PILONCILLO		WELL #:		D 16HB	RRCID ->	268503	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 9326	-	14053	
*02	108276 X	86682	-0-	-21594	-0-	983 1	82563 3	2671 9	Y	2428	2521 0		111	
						465 4	2671 9							
03	119877 X	83342	-0-	-36535	-0-	1962 1	78412 3	2782 9	Y	2529	2459 0		181	
						186 4	2782 9							
04	116010 X	52924	-0-	-63086	-0-	1741 1	49085 3	1997 9	Y	1815	1872 0		124	
						101 4	1997 9							
05	119877 X	40864	-0-	-79013	-0-	884 1	36473 3	3438 9	Y	3125	3036 0		213	
						69 4	3438 9							
06	116010 X	33570	-0-	-82440	-0-	607 1	31599 3	1306 9	Y	1187	1333 1		67	
						58 4	1306 9							
07	119877 X	18711	-0-	-101166	-0-	380 1	17319 3	965 9	Y	877	883 0		61	
						47 4	965 9							
08	54901 X	16477	-0-	-38424	-0-	452 1	14380 3	1603 9	Y	1457	1439 0		79	
						42 4	1603 9							
09	53130 X	33943	-0-	-19187	-0-	607 1	31599 3	1679 9	Y	1526	1516 0		89	
						58 4	1679 9							
*10	34689 X	13028	-0-	-21661	-0-	339 1	11609 3	1055 9	Y	959	972 1		18	
						24 4	1055 9							
11	33570 X	NO RPT	-0-	-33570	-0-				Y	NO RPT			18	
-----														
PILONCILLO		WELL #:		D 14HB	RRCID ->	268504	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 8714	-	13506	
06	572143 X	29215	-0-	-542928	-0-	507 1	26274 3	2385 9	Y	2168	2427 1		103	
						49 4	2385 9							
07	107384 X	26788	-0-	-80596	-0-	513 1	23369 3	2842 9	Y	2584	2513 0		174	
						64 4	2842 9							
08	107384 X	24957	-0-	-82427	-0-	655 1	21729 3	2511 9	Y	2283	2328 0		129	
						62 4	2511 9							
09	103920 X	29250	-0-	-74670	-0-	507 1	26274 3	2420 9	Y	2200	2200 0		129	
						49 4	2420 9							
*10	107384 X	36209	-0-	-71175	-0-	893 1	30948 3	4303 9	Y	3912	3883 1		72	
						65 4	4303 9							
11	29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-				Y	NO RPT			72	
-----														
PILONCILLO		WELL #:		E 5HB	RRCID ->	268505	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	9651	PERF.10048	-	14969	
06	113820 X	52078	-0-	-61742	-0-	853 1	50032 3	1100 9	Y	1000	1105 1		48	
						93 4	1100 9							
07	117614 X	42041	-0-	-75573	-0-	860 1	40232 3	947 9	Y	861	850 0		59	
						2 4	947 9							
08	59617 X	59617	-0-	-0-	-0-	1254 1	57415 3	915 9	Y	832	844 0		47	
						33 4	915 9							
*09	56340 X	51673	-0-	-4667	-0-	853 1	50032 3	695 9	Y	632	641 0		38	
						93 4	695 9							
*10	53692 X	28939	-0-	-24753	-0-	751 1	27792 3	396 9	Y	360	377 1		82	
						396 9								
11	57810 X	NO RPT	-0-	-57810	-0-				Y	NO RPT			82	

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	52440 X	21876	-0-	-30564	-0-	581 1	19752 3	Y	1369	1399 1		63
						37 4	1506 9					
07	54188 X	43125	-0-	-11063	-0-	797 1	42318 3	Y	9	69 0		3
						10 9						
08	35820 X	35820	-0-	-0-	-0-	702 1	35023 3	Y	86	84 0		5
						95 9						
*09	21840 X	20388	-0-	-1452	-0-	581 1	19752 3	Y	16	20 0		1
						37 4	18 9					
*10	27728 X	27728	-0-	-0-	-0-	620 1	27108 3	Y	-0-			1
11	41790 X	NO RPT	-0-	-41790	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134				
06	672398 X	41585	-0-	-630813	-0-	749 1	38736 3	Y	1844	2155 1		93
						72 4	2028 9					
07	101525 X	40092	-0-	-61433	-0-	802 1	36547 3	Y	2403	2334 0		162
						100 4	2643 9					
08	101525 X	37436	-0-	-64089	-0-	1024 1	33981 3	Y	2121	2163 0		120
						98 4	2333 9					
09	98250 X	41805	-0-	-56445	-0-	749 1	38736 3	Y	2044	2044 0		120
						72 4	2248 9					
*10	101525 X	33229	-0-	-68296	-0-	845 1	29174 3	Y	2864	2852 1		52
						60 4	3150 9					
11	41580 X	NO RPT	-0-	-41580	-0-			Y	NO RPT			52
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983				
06	506996 X	21271	-0-	-485725	-0-	395 1	20424 3	Y	376	466 1		29
						38 4	414 9					
07	101525 X	23732	-0-	-77793	-0-	471 1	21484 3	Y	1562	1488 0		103
						59 4	1718 9					
08	101525 X	22132	-0-	-79393	-0-	602 1	19976 3	Y	1361	1387 0		77
						57 4	1497 9					
09	98250 X	22298	-0-	-75952	-0-	395 1	20424 3	Y	1310	1311 0		76
						38 4	1441 9					
*10	101525 X	11289	-0-	-90236	-0-	278 1	9649 3	Y	1219	1222 1		22
						21 4	1341 9					
11	22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-			Y	NO RPT			22
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466				
06	50610 X	27805	-0-	-22805	-0-	720 1	24257 3	Y	2530	2586 1		111
						45 4	2783 9					
*07	53701 X	53701	-0-	-0-	-0-	935 1	52755 3	Y	10	118 0		3
						11 9						
*08	52297 X	47530	-0-	-4767	-0-	930 1	46490 3	Y	100	98 0		5
						110 9						
09	30510 X	25042	-0-	-5468	-0-	720 1	24257 3	Y	18	22 0		1
						45 4	20 9					
*10	31527 X	31067	-0-	-460	-0-	649 1	30418 3	Y	-0-			2
11	50610 X	NO RPT	-0-	-50610	-0-			Y	NO RPT			2

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	55050 X	11268	-0-	-43782	-0-	283 1	9618 3	18 4	1349 9	Y	1226	1240 1			58
07	56885 X	22736	-0-	-34149	-0-	361 1	22375 3	466 1	23565 3	Y	-0-	58 0			-0-
08	56885 X	24092	-0-	-32793	-0-	61 9				Y	55	52 0			3
09	13050 X	9932	-0-	-3118	-0-	283 1	9618 3	18 4	13 9	Y	12	14 0			1
*10	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	738 1	30687 3			Y	-0-				1
11	23310 X	NO RPT	-0-	-23310	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9800 - 16664					
06	0 W	4937	-0-	4937	33189	267 1	4626 3	9 4	35 9	Y	32	49 1			11
07	53196 X	5139	-0-	-48057	-0-	618 1	4380 3	3 4	138 9	Y	125	127 0			9
08	53196 X	9281	-0-	-43915	-0-	558 1	8484 3	2 4	237 9	Y	215	212 0			12
09	51480 X	5071	-0-	-46409	-0-	267 1	4626 3	9 4	169 9	Y	154	157 0			9
*10	53196 X	5406	-0-	-47790	-0-	213 1	4302 3	2 5	889 9	Y	808	746 1			95
11	51480 X	NO RPT	-0-	-51480	-0-					Y	NO RPT				95
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8408 - 12826					
06	57450 X	20809	-0-	-36641	-0-	521 1	17958 3	33 4	2297 9	Y	2088	2108 1			92
07	59365 X	40379	-0-	-18986	-0-	729 1	39642 3	8 9		Y	7	96 0			3
*08	59365 X	18351	-0-	-41014	-0-	629 1	17674 3	48 9		Y	44	44 0			3
09	23340 X	18520	-0-	-4820	-0-	521 1	17958 3	33 4	8 9	Y	7	9 0			1
*10	21452 X	12071	-0-	-9381	-0-	456 1	11616 3			Y	-0-				1
11	39120 X	NO RPT	-0-	-39120	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9394 - 14669					
06	145620 X	64765	-0-	-80855	-0-	1148 1	59459 3	110 4	4048 9	Y	3680	3688 1			164
07	150474 X	58919	-0-	-91555	-0-	1161 1	52885 3	145 4	4728 9	Y	4298	4173 0			289
08	150474 X	48626	-0-	-101848	-0-	1370 1	43606 3	128 4	3522 9	Y	3202	3298 0			193
09	67770 X	64404	-0-	-3366	-0-	1148 1	59459 3	110 4	3687 9	Y	3352	3367 0			178
*10	70029 X	22998	-0-	-47031	-0-	609 1	21024 3	44 4	1321 9	Y	1201	1246 1			22
11	64950 X	NO RPT	-0-	-64950	-0-					Y	NO RPT				22



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8731 - 13387	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	510276 X	42441	-0-	-467835	-0-	718	1 37258	3	Y	3996	4059	1	179
07	89714 X	30161	-0-	-59553	-0-	69	4 4396	9	Y	2833	2817	0	195
08	89714 X	28075	-0-	-61639	-0-	72	4 3116	9	Y	2455	2511	0	139
09	86820 X	40341	-0-	-46479	-0-	71	4 2701	9	Y	2088	2105	0	122
*10	89714 X	22441	-0-	-67273	-0-	717	1 37258	3	Y	2345	2344	1	43
11	86820 X	NO RPT	-0-	-86820	-0-	69	4 2297	9	Y	NO RPT			43
						41	4 2580	9	Y				
-----													
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16868			
06	0 W	4054	-0-	4054	45956	110	1 3898	3	Y	35	102	1	12
07	0 W	2636	-0-	2636	48592	181	1 2361	3	Y	84	90	0	6
08	0 W	10126	-0-	10126	58718	425	1 9276	3	Y	382	368	0	20
09	0 W	4321	-0-	4321	63039	110	1 3898	3	Y	278	282	0	16
*10	0 W	7039	-0-	7039	70078	353	1 6149	3	Y	487	489	1	58
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	70078	2	5 536	9	Y	NO RPT			58
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8458 - 12875			
06	63960 X	26454	-0-	-37506	-0-	653	1 22902	3	Y	2597	2638	0	112
*07	66092 X	38525	-0-	-27567	-0-	42	4 2857	9	Y	5	115	0	2
*08	66092 X	16928	-0-	-49164	-0-	695	1 37824	3	Y	41	41	0	2
09	28140 X	23606	-0-	-4534	-0-	6	9 420	9	Y	9	10	0	1
*10	29078 X	17588	-0-	-11490	-0-	45	9 22902	3	Y	-0-			1
11	37320 X	NO RPT	-0-	-37320	-0-	42	4 10	9	Y	NO RPT			1
						481	1 17106	3	Y				1
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8626 - 12872			
*06	67230 X	1288	-0-	-65942	-0-	66	1 1220	3	Y	-0-	117	1	-0-
*07	69471 X	550	-0-	-68921	-0-	2	4 512	3	Y	-0-			-0-
*08	69471 X	12608	-0-	-56863	-0-	38	1 12359	3	Y	28	27	0	1
09	67230 X	1290	-0-	-65940	-0-	218	1 1220	3	Y	1	2	0	-0-
*10	69471 X	2713	-0-	-66758	-0-	31	9 1220	3	Y	-0-			4
11	67230 X	NO RPT	-0-	-67230	-0-	67	1 2578	3	Y	NO RPT			4
						2	4 1	9	Y				4

-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
*06	68580 X	43040	-0-	-25540	-0-	849	1 37897	3	4224 9	Y	3840	3800	0	163
						70	4							
*07	70866 X	68667	-0-	-2199	-0-	848	1 67800	3	19 9	Y	17	175	0	5
						19	9							
*08	70866 X	49669	-0-	-21197	-0-	777	1 48770	3	122 9	Y	111	110	0	6
						122	9							
*09	38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	849	1 37897	3	70 4	Y	12	17	0	1
						70	4		13 9					
*10	37082 X	37082	-0-	-0-	-0-	846	1 36236	3		Y	-0-			80
11	66510 X	NO RPT	-0-	-66510	-0-					Y	NO RPT			80
-----														
PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930														
*06	52470 X	19085	-0-	-33385	-0-	482	1 17035	3	32 4	Y	1396	1451	0	66
						32	4		1536 9					
*07	54219 X	25154	-0-	-29065	-0-	455	1 24696	3	3 9	Y	3	67	0	2
						3	9							
*08	54219 X	11932	-0-	-42287	-0-	370	1 11530	3	32 9	Y	29	29	0	2
						32	9							
09	21960 X	17553	-0-	-4407	-0-	482	1 17035	3	32 4	Y	4	6	0	-0-
						32	4		4 9					
*10	24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	688	1 23706	3		Y	-0-			-0-
11	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304														
*06	142470 X	51573	-0-	-90897	-0-	908	1 47006	3	87 4	Y	3247	3387	0	150
						87	4		3572 9					
*07	147219 X	47183	-0-	-100036	-0-	918	1 41809	3	114 4	Y	3947	3832	0	265
						114	4		4342 9					
*08	147219 X	44207	-0-	-103012	-0-	1171	1 38875	3	112 4	Y	3681	3750	0	196
						112	4		4049 9					
09	142470 X	51628	-0-	-90842	-0-	908	1 47006	3	87 4	Y	3297	3300	0	193
						87	4		3627 9					
*10	147219 X	18899	-0-	-128320	-0-	502	1 17440	3	36 4	Y	837	887	1	15
						36	4		921 9					
11	45540 X	NO RPT	-0-	-45540	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
*06	T. A.	15611	-0-	15611	231813	757	1 12137	3	22 4	Y	2450	2414	0	113
						22	4		2695 9					
*07	T. A.	40859	-0-	40859	272672	2422	1 38433	3	4 9	Y	4	114	0	3
						4	9							
*08	T. A.	26136	-0-	26136	298808	834	1 25232	3	70 9	Y	64	64	0	3
						70	9							
*09	T. A.	12919	-0-	12919	311727	757	1 12137	3	22 4	Y	3	6	0	-0-
						22	4		3 9					
*10	T. A.	10345	-0-	10345	322072	553	1 9791	3		Y	-0-			19
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	322072					Y	NO RPT			19

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	10256	-0-	10256	10256	329 1	9286 3	Y	565	472	0	256
						19 4	622 9					
*05	T. A.	15792	-0-	15792	26048	346 1	14299 3	Y	1018	1190	0	84
						27 4	1120 9					
*06	T. A.	12441	-0-	12441	38489	462 1	11838 3	Y	108	175	0	17
						22 4	119 9					
*07	46655 X	7749	-0-	-38906	-0-	334 1	7061 3	Y	318	313	0	22
						4 4	350 9					
*08	46655 X	8733	-0-	-37922	-0-	485 1	7716 3	Y	468	464	0	26
						17 4	515 9					
*09	45150 X	12616	-0-	-32534	-0-	463 1	11838 3	Y	266	276	0	16
						22 4	293 9					
*10	46655 X	8303	-0-	-38352	-0-	403 1	7196 3	Y	639	615	1	75
						1 5	703 9					
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT			75
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8817 - 13234		
*06	65220 X	33213	-0-	-32007	-0-	760 1	26465 3	Y	5399	5347	0	217
						49 4	5939 9					
*07	67394 X	45171	-0-	-22223	-0-	815 1	44338 3	Y	16	230	0	3
						18 9						
*08	67394 X	26090	-0-	-41304	-0-	916 1	25108 3	Y	60	60	0	3
						66 9						
09	30030 X	27286	-0-	-2744	-0-	760 1	26465 3	Y	11	13	0	1
						49 4	12 9					
*10	31031 X	25775	-0-	-5256	-0-	861 1	24914 3	Y	-0-			1
11	43740 X	NO RPT	-0-	-43740	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 9330 - 16094		
*05	711394 X	55296	-0-	-656098	-0-	1198 1	49451 3	Y	4141	4116	0	289
						92 4	4555 9					
*06	138360 X	50594	-0-	-87766	-0-	901 1	46678 3	Y	2663	2824	0	128
						86 4	2929 9					
*07	142972 X	44262	-0-	-98710	-0-	871 1	39817 3	Y	3150	3066	0	212
						109 4	3465 9					
*08	142972 X	30468	-0-	-112504	-0-	875 1	27014 3	Y	2271	2363	0	120
						81 4	2498 9					
09	53520 X	49073	-0-	-4447	-0-	901 1	46678 3	Y	1280	1322	0	78
						86 4	1408 9					
*10	55304 X	8231	-0-	-47073	-0-	223 1	7431 3	Y	514	531	1	9
						13 4	565 9					
11	42720 X	NO RPT	-0-	-42720	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8781 - 12424		
*06	438589 X	21009	-0-	-417580	-0-	367 1	19047 3	Y	1418	1500	0	73
						35 4	1560 9					
*07	87389 X	18669	-0-	-68720	-0-	358 1	16339 3	Y	1752	1707	0	118
						45 4	1927 9					
*08	87389 X	17399	-0-	-69990	-0-	458 1	15192 3	Y	1550	1581	0	87
						44 4	1705 9					
09	84570 X	20968	-0-	-63602	-0-	367 1	19047 3	Y	1381	1387	0	81
						35 4	1519 9					
*10	29636 X	11900	-0-	-17736	-0-	300 1	10391 3	Y	1079	1087	1	20
						22 4	1187 9					
11	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-			Y	NO RPT			20

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 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	
06	69540 X	32185	-0-	-37355	-0-	586 1	27646 3	Y	3547	3554 0	153
						51 4	3902 9				
*07	71858 X	35197	-0-	-36661	-0-	437 1	34749 3	Y	10	131 0	32
						11 9					
*08	71858 X	26894	-0-	-44964	-0-	445 1	26416 3	Y	30	59 0	3
						33 9					
09	36690 X	28568	-0-	-8122	-0-	606 1	27895 3	Y	14	16 0	1
						52 4	15 9				
*10	37913 X	24912	-0-	-13001	-0-	581 1	24331 3	Y	-0-		61
11	34080 X	NO RPT	-0-	-34080	-0-			Y	NO RPT		61
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970			
*04	T. A.	11493	-0-	11493	11493	360 1	10148 3	Y	877	445 0	548
						20 4	965 9				
*05	T. A.	33307	-0-	33307	44800	733 1	30256 3	Y	2056	2518 0	86
						56 4	2262 9				
*06	T. A.	23003	-0-	23003	67803	894 1	21523 3	Y	496	549 0	33
						40 4	546 9				
*07	91536 X	23733	-0-	-67803	-0-	1132 1	21350 3	Y	1125	1083 0	75
						13 4	1238 9				
*08	57660 X	14130	-0-	-43530	-0-	768 1	11888 3	Y	1314	1316 0	73
						29 4	1445 9				
09	55800 X	23468	-0-	-32332	-0-	894 1	21523 3	Y	919	938 0	54
						40 4	1011 9				
*10	57660 X	9132	-0-	-48528	-0-	418 1	8026 3	Y	622	756 1	73
						4 5	684 9				
11	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-			Y	NO RPT		73
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473			
*06	T. A.	7772	-0-	7772	93353	270 1	6677 3	Y	739	775 0	43
						12 4	813 9				
*07	T. A.	169	-0-	169	93522	8 1	161 3	Y	-0-	43 0	-0-
*08	T. A.	44272	-0-	44272	137794	750 1	43423 3	Y	90	85 0	5
						99 9					
*09	T. A.	6963	-0-	6963	144757	270 1	6677 3	Y	4	9 0	-0-
						12 4	4 9				
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	144757			Y	-0-		6
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	144757			Y	NO RPT		6
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407			
*06	T. A.	27308	-0-	27308	116346	1288 1	22667 3	Y	3010	3025 0	136
						42 4	3311 9				
*07	T. A.	148	-0-	148	116494	7 1	140 3	Y	1	136 0	1
						1 9					
*08	T. A.	48645	-0-	48645	165139	834 1	47716 3	Y	86	82 0	5
						95 9					
09	T. A.	24001	-0-	24001	189140	1289 1	22667 3	Y	3	8 0	-0-
						42 4	3 9				
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	189140			Y	-0-		31
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189140			Y	NO RPT		31

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 PROD	INJECT. (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	T. A.	49085	-0-	49085	49085	1617	1	45589	3	Y	1623	1252	0		525
						94	4	1785	9						
*05	T. A.	89410	-0-	89410	138495	1940	1	80054	3	Y	6605	6662	0		468
						150	4	7266	9						
*06	T. A.	69942	-0-	69942	208437	1192	1	62297	3	Y	5762	5970	0		260
						115	4	6338	9						
*07	229113 X	20676	-0-	-208437	-0-	425	1	19340	3	Y	780	973	0		67
						53	4	858	9						
*08	64976 X	13385	-0-	-51591	-0-	368	1	12329	3	Y	593	626	0		34
						36	4	652	9						
*09	63928 X	63928	-0-	-0-	-0-	1193	1	62297	3	Y	294	310	0		18
						115	4	323	9						
*10	64976 X	8541	-0-	-56435	-0-	227	1	7796	3	Y	455	453	1		8
						17	4	501	9						
11	20160 X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT				8
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	T. A.	48942	-0-	48942	48942	1602	1	45164	3	Y	1894	1886	0		213
						93	4	2083	9						
*05	T. A.	49628	-0-	49628	98570	1075	1	44358	3	Y	3738	3692	0		259
						83	4	4112	9						
*06	T. A.	50179	-0-	50179	148749	850	1	44054	3	Y	4721	4778	0		202
						82	4	5193	9						
*07	187461 X	38712	-0-	-148749	-0-	750	1	34148	3	Y	3383	3353	0		232
						93	4	3721	9						
*08	72416 X	37191	-0-	-35225	-0-	903	1	29558	3	Y	6041	5944	0		329
						85	4	6645	9						
09	70080 X	50188	-0-	-19892	-0-	850	1	44054	3	Y	4729	4781	0		277
						82	4	5202	9						
*10	72416 X	31455	-0-	-40961	-0-	745	1	26150	3	Y	4096	4115	1		75
						54	4	4506	9						
11	70080 X	NO RPT	-0-	-70080	-0-					Y	NO RPT				75
-----															
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	T. A.	18685	-0-	18685	18685	585	1	16504	3	Y	1420	1323	0		309
						34	4	1562	9						
*05	T. A.	123340	-0-	123340	142025	2666	1	110028	3	Y	9491	9157	0		643
						206	4	10440	9						
*06	228757 X	86732	-0-	-142025	-0-	451	1	83588	3	Y	2307	2818	0		132
						155	4	2538	9						
*07	116188 X	96722	-0-	-19466	-0-	579	1	90870	3	Y	4794	4608	0		318
						5273	9								
*08	116188 X	85209	-0-	-30979	-0-	561	1	80770	3	Y	3522	3639	0		201
						4	4	3874	9						
09	112440 X	87447	-0-	-24993	-0-	451	1	83588	3	Y	2957	2983	0		175
						155	4	3253	9						
*10	116188 X	67365	-0-	-48823	-0-	501	1	63665	3	Y	2909	2915	1		56
						3200	9								
11	93360 X	NO RPT	-0-	-93360	-0-					Y	NO RPT				56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	64020 X	32194	-0-	-31826	-0-	586 1	27646 3	Y	3555	3554 0	153
						51 4	3911 9				
*07	66154 X	49023	-0-	-17131	-0-	608 1	48404 3	Y	10	160 0	3
						11 9					
*08	66154 X	38634	-0-	-27520	-0-	626 1	37913 3	Y	86	84 0	5
						95 9					
09	64020 X	28298	-0-	-35722	-0-	586 1	27646 3	Y	14	18 0	1
						51 4	15 9				
*10	66154 X	25320	-0-	-40834	-0-	508 1	24812 3	Y	-0-		73
11	47490 X	NO RPT	-0-	-47490	-0-			Y	NO RPT		73
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888			
*06	45990 X	16649	-0-	-29341	-0-	281 1	14844 3	Y	1361	1399 0	69
						27 4	1497 9				
*07	47523 X	8516	-0-	-39007	-0-	174 1	7899 3	Y	383	422 0	30
						22 4	421 9				
*08	47523 X	9442	-0-	-38081	-0-	263 1	8694 3	Y	418	425 0	23
						25 4	460 9				
09	45990 X	15525	-0-	-30465	-0-	281 1	14844 3	Y	339	342 0	20
						27 4	373 9				
*10	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	352 1	12187 3	Y	846	837 1	16
						25 4	931 9				
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595			
*06	45990 X	8376	-0-	-37614	-0-	145 1	7608 3	Y	554	637 0	38
						14 4	609 9				
*07	47523 X	11856	-0-	-35667	-0-	227 1	10359 3	Y	1129	1092 0	75
						28 4	1242 9				
*08	47523 X	11219	-0-	-36304	-0-	305 1	9804 3	Y	984	1004 0	55
						28 4	1082 9				
*09	45990 X	8855	-0-	-37135	-0-	145 1	7608 3	Y	989	987 0	57
						14 4	1088 9				
*10	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	263 1	9183 3	Y	824	828 1	15
						20 4	906 9				
11	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426			
*06	0 W	89067	-0-	89067	269665	471 1	86099 3	Y	2125	2652 0	129
						159 4	2338 9				
*07	0 W	113603	-0-	113603	383268	673 1	106912 3	Y	5471	5237 0	363
						6018 9					
*08	0 W	103681	-0-	103681	486949	682 1	98355 3	Y	4217	4340 0	240
						5 4	4639 9				
*09	577602 X	90653	-0-	-486949	-0-	471 1	86099 3	Y	3567	3597 0	210
						159 4	3924 9				
*10	111817 X	78611	-0-	-33206	-0-	564 1	75261 3	Y	2533	2558 1	49
						2786 9					
11	108210 X	NO RPT	-0-	-108210	-0-			Y	NO RPT		49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9842 - 14017		
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	
*04	T. A.	17854	-0-	17854	17854	556 1	15686 3	Y	1437	1386	0	309	
						31 4	1581 9						
*05	T. A.	119279	-0-	119279	137133	2578 1	106416 3	Y	9169	8857	0	621	
						199 4	10086 9						
*06	0 W	85357	-0-	85357	222490	442 1	81786 3	Y	2707	3186	0	142	
						151 4	2978 9						
*07	0 W	94940	-0-	94940	317430	568 1	89290 3	Y	4620	4537	0	225	
						5082 9							
*08	0 W	77539	-0-	77539	394969	491 1	73624 3	Y	3110	3157	0	178	
						3 4	3421 9						
*09	479408 X	84439	-0-	-394969	-0-	442 1	81786 3	Y	1873	1938	0	113	
						151 4	2060 9						
*10	111817 X	68114	-0-	-43703	-0-	522 1	64514 3	Y	2798	2784	1	52	
						3078 9							
11	91770 X	NO RPT	-0-	-91770	-0-			Y	NO RPT			52	
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8398 - 13775		
*01	T. A.	3875	-0-	3875	3875	62 1	2633 3	Y	1067	993	0	74	
						6 4	1174 9						
*02	T. A.	24455	-0-	24455	28330	469 1	17987 3	Y	5454	5325	0	203	
						5999 9							
*03	T. A.	24755	-0-	24755	53085	410 1	20695 3	Y	3318	3280	0	241	
						3650 9							
*04	T. A.	30075	-0-	30075	83160	916 1	25832 3	Y	2975	2695	0	521	
						54 4	3273 9						
*05	88062 X	4902	-0-	-83160	-0-	116 1	4767 3	Y	9	397	0	133	
						9 4	10 9						
*06	64620 X	14184	-0-	-50436	-0-	247 1	12145 3	Y	1609	1665	0	77	
						22 4	1770 9						
*07	66774 X	31953	-0-	-34821	-0-	368 1	31584 3	Y	1	76	0	2	
						1 9							
*08	66774 X	22800	-0-	-43974	-0-	365 1	22383 3	Y	47	46	0	3	
						52 9							
09	64620 X	12421	-0-	-52199	-0-	247 1	12145 3	Y	6	9	0	-0-	
						22 4	7 9						
*10	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	319 1	12340 3	Y	-0-			70	
11	30960 X	NO RPT	-0-	-30960	-0-			Y	NO RPT			70	
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 05/02/2013			TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8036 - 13657		
*06	T. A.	2477	-0-	2477	2477	18 1	988 3	N	1335	1272	0	63	
						2 4	1469 9						
*07	7359 X	4882	-0-	-2477	-0-	83 1	3755 3	N	940	938	0	65	
						10 4	1034 9						
*08	4588 X	1777	-0-	-2811	-0-	28 1	674 3	N	975	986	0	54	
						2 4	1073 9						
*09	4440 X	1532	-0-	-2908	-0-	18 1	988 3	N	476	501	0	29	
						2 4	524 9						
*10	4588 X	4515	-0-	-73	-0-	99 1	3558 3	N	774	785	1	14	
						6 4	851 9						
*11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT			14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID ->	269771	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8057 - 13357	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*06	T. A.	19833	-0-	19833	19833	276 1	14307 3	N	4749	4551 0	198
						26 4	5224 9				
*07	T. A.	7400	-0-	7400	27233	113 1	5581 3	N	1538	1624 0	112
						14 4	1692 9				
*08	36356 X	9123	-0-	-27233	-0-	210 1	7172 3	N	1564	1588 0	88
						21 4	1720 9				
*09	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	276 1	14307 3	N	1687	1677 0	98
						26 4	1856 9				
*10	13888 X	10765	-0-	-3123	-0-	244 1	8534 3	N	1791	1801 1	33
						17 4	1970 9				
11	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-			N	NO RPT		33

PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID ->	269772	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 9292 - 14006	
*04	T. A.	58971	-0-	58971	58971	1883 1	53098 3	Y	3527	3283 0	562
						110 4	3880 9				
*05	T. A.	82132	-0-	82132	141103	1784 1	73616 3	Y	5995	6127 0	430
						137 4	6595 9				
*06	T. A.	68190	-0-	68190	209293	1139 1	59392 3	Y	6863	6991 0	302
						110 4	7549 9				
*07	236659 X	27366	-0-	-209293	-0-	564 1	25706 3	Y	933	1155 0	80
						70 4	1026 9				
*08	88505 X	24756	-0-	-63749	-0-	697 1	22970 3	Y	930	957 0	53
						66 4	1023 9				
09	85650 X	61681	-0-	-23969	-0-	1139 1	59392 3	Y	945	943 0	55
						110 4	1040 9				
*10	88505 X	25833	-0-	-62672	-0-	668 1	23076 3	Y	1855	1840 1	34
						48 4	2041 9				
11	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-			Y	NO RPT		34

PILONCILLO DEEP		WELL #: C 1VH		RRCID ->	269774	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8567 - 14965
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	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	
*06	69510 X	24760	-0-	-44750	-0-	429 1	22364 3	Y	1751	1844 0	88
						41 4	1926 9				
*07	71827 X	16864	-0-	-54963	-0-	319 1	14909 3	Y	1451	1439 0	100
						40 4	1596 9				
*08	71827 X	18099	-0-	-53728	-0-	478 1	15907 3	Y	1516	1532 0	84
						46 4	1668 9				
09	69510 X	24329	-0-	-45181	-0-	429 1	22364 3	Y	1359	1364 0	79
						41 4	1495 9				
*10	71827 X	14560	-0-	-57267	-0-	371 1	12877 3	Y	1168	1174 1	21
						26 4	1285 9				
11	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-			Y	NO RPT		21



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9528 - 14858	
M	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
*04	T. A.	44428	-0-	44428	44428	1404	1 39586	3	Y	3051	3007 0	339
						82	4 3356	9				
*05	T. A.	41302	-0-	41302	85730	898	1 37075	3	Y	2963	3086 0	216
						70	4 3259	9				
*06	T. A.	26216	-0-	26216	111946	439	1 22637	3	Y	2816	2903 0	129
						42	4 3098	9				
*07	118817 X	6871	-0-	-111946	-0-	126	1 5455	3	Y	1158	1204 0	83
						16	4 1274	9				
*08	66154 X	-0-	-0-	-66154	-0-				Y	-0-	81 0	2
09	64020 X	23118	-0-	-40902	-0-	439	1 22637	3	Y	-0-		2
						42	4					
*10	66154 X	-0-	-0-	-66154	-0-				Y	-0-		-0-
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8483		PERF. 9005 - 15016	
*04	T. A.	67864	-0-	67864	67864	2115	1 59635	3	Y	5446	5428 0	327
						123	4 5991	9				
*05	T. A.	63107	-0-	63107	130971	1368	1 56461	3	Y	4702	4699 0	330
						106	4 5172	9				
*06	T. A.	59870	-0-	59870	190841	994	1 51474	3	Y	6643	6689 0	284
						95	4 7307	9				
*07	222025 X	31184	-0-	-190841	-0-	532	1 25196	3	Y	4899	4900 0	283
						67	4 5389	9				
*08	94922 X	35256	-0-	-59666	-0-	849	1 28958	3	Y	4878	4891 0	270
						83	4 5366	9				
09	91860 X	55588	-0-	-36272	-0-	994	1 51474	3	Y	2750	2853 0	167
						95	4 3025	9				
*10	94922 X	30246	-0-	-64676	-0-	747	1 26097	3	Y	3042	3042 1	56
						55	4 3346	9				
11	34080 X	NO RPT	-0-	-34080	-0-				Y	NO RPT		56

  

PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990 - 13115	
*06	T. A.	21019	-0-	21019	21019	326	1 16867	3	N	3450	3303 0	147
						31	4 3795	9				
*07	38539 X	17520	-0-	-21019	-0-	258	1 11799	3	N	4937	4755 0	329
						32	4 5431	9				
*08	18848 X	13454	-0-	-5394	-0-	313	1 10072	3	N	2764	2931 0	162
						29	4 3040	9				
*09	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	326	1 16867	3	N	2146	2181 0	127
						31	4 2361	9				
*10	18848 X	9925	-0-	-8923	-0-	221	1 7683	3	N	1824	1833 1	33
						15	4 2006	9				
11	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-				N	NO RPT		33

  

PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 8472		PERF. 9020 - 13733	
*06	68880 X	26613	-0-	-42267	-0-	457	1 23999	3	Y	1921	2019 0	95
						44	4 2113	9				
*07	71176 X	16246	-0-	-54930	-0-	306	1 13943	3	Y	1781	1754 0	122
						38	4 1959	9				
*08	71176 X	15035	-0-	-56141	-0-	387	1 12863	3	Y	1589	1622 0	89
						37	4 1748	9				
09	68880 X	26126	-0-	-42754	-0-	457	1 23999	3	Y	1478	1481 0	86
						44	4 1626	9				
*10	71176 X	15156	-0-	-56020	-0-	392	1 13602	3	Y	1030	1040 1	19
						29	4 1133	9				
11	15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-				Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9817 - 15235	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	T. A.	18704	-0-	18704	18704	588	1 16579 3	Y	1366	1264	0	273
						34	4 1503 9					
*05	T. A.	117112	-0-	117112	135816	2531	1 104453 3	Y	9030	8693	0	610
						195	4 9933 9					
*06	218469 X	82653	-0-	-135816	-0-	437	1 79762 3	Y	2096	2588	0	118
						148	4 2306 9					
*07	123132 X	93068	-0-	-30064	-0-	557	1 87807 3	Y	4276	4107	0	287
						4704	9					
*08	123132 X	75649	-0-	-47483	-0-	506	1 71876 3	Y	2966	3083	0	170
						4	4 3263 9					
09	119160 X	83353	-0-	-35807	-0-	437	1 79762 3	Y	2733	2743	0	160
						148	4 3006 9					
*10	123132 X	62577	-0-	-60555	-0-	486	1 59561 3	Y	2300	2312	1	44
						2530	9					
11	89910 X	NO RPT	-0-	-89910	-0-			Y	NO RPT			44
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8941 - 13239	
*06	T. A.	16148	-0-	16148	16148	242	1 12572 3	N	3010	2880	0	130
						23	4 3311 9					
*07	T. A.	7426	-0-	7426	23574	98	1 4690 3	N	2387	2354	0	163
						12	4 2626 9					
*08	31751 X	8177	-0-	-23574	-0-	148	1 5600 3	N	2194	2234	0	123
						16	4 2413 9					
09	26100 X	14849	-0-	-11251	-0-	242	1 12572 3	N	1829	1844	0	108
						23	4 2012 9					
*10	26970 X	4846	-0-	-22124	-0-	108	1 3752 3	N	889	906	1	16
						8	4 978 9					
11	26100 X	NO RPT	-0-	-26100	-0-			N	NO RPT			16
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8647 - 14146	
*01	T. A.	3427	-0-	3427	3427	54	1 2297 3	Y	973	905	0	68
						6	4 1070 9					
*02	T. A.	24511	-0-	24511	27938	481	1 18439 3	Y	5083	4960	0	191
						5591	9					
*03	T. A.	28049	-0-	28049	55987	477	1 24023 3	Y	3226	3183	0	234
						3549	9					
*04	T. A.	22113	-0-	22113	78100	691	1 19481 3	Y	1728	1592	0	370
						40	4 1901 9					
*05	78106 X	6	-0-	-78100	-0-	6	3	Y	-0-			370
*06	63090 X	9517	-0-	-53573	-0-	160	1 8743 3	Y	544	869	0	45
						16	4 598 9					
*07	65193 X	50145	-0-	-15048	-0-	608	1 49528 3	Y	8	50	0	3
						9	9					
*08	65193 X	33689	-0-	-31504	-0-	516	1 33088 3	Y	77	76	0	4
						85	9					
09	63090 X	8922	-0-	-54168	-0-	160	1 8743 3	Y	3	7	0	-0-
						16	4 3 9					
*10	65193 X	11064	-0-	-54129	-0-	382	1 10682 3	Y	-0-			65
11	48570 X	NO RPT	-0-	-48570	-0-			Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04		T. A.	38720	-0-	38720	38720	1216	1 34279	3	Y	2867	2622 0	245
							71 4	3154 9					
*05		T. A.	65150	-0-	65150	103870	1410	1 58198	3	Y	4939	4844 0	340
							109 4	5433 9					
*06		T. A.	59963	-0-	59963	163833	1044	1 54093	3	Y	4296	4443 0	193
							100 4	4726 9					
*07		0 W	56011	-0-	56011	219844	1075	1 48997	3	Y	5277	5116 0	354
							134 4	5805 9					
*08		0 W	52104	-0-	52104	271948	1371	1 45495	3	Y	4643	4736 0	261
							131 4	5107 9					
*09		331885 X	59937	-0-	-271948	-0-	1044	1 54093	3	Y	4273	4287 0	247
							100 4	4700 9					
*10		79391 X	29466	-0-	-49925	-0-	758	1 26573	3	Y	1888	1938 1	35
							58 4	2077 9					
11		54030 X	NO RPT	-0-	-54030	-0-				Y	NO RPT		35
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 01/30/2013				TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9918 - 15193			
*06		T. A.	7692	-0-	7692	7692	129	1 6434	3	N	1015	965 0	50
							12 4	1117 9					
*07		T. A.	30371	-0-	30371	38063	553	1 25339	3	N	4009	3783 0	276
							69 4	4410 9					
*08		T. A.	19336	-0-	19336	57399	412	1 15608	3	N	2974	3080 0	170
							45 4	3271 9					
09		T. A.	6828	-0-	6828	64227	129	1 6434	3	N	230	378 0	22
							12 4	253 9					
*10		T. A.	26	-0-	26	64253	1	1 25	3	N	-0-	6 1	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	64253				N	NO RPT		-0-
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342			
*04		T. A.	15281	-0-	15281	15281	477	1 13443	3	Y	1213	1080 0	277
							27 4	1334 9					
*05		T. A.	120568	-0-	120568	135849	2605	1 107532	3	Y	9300	8949 0	628
							201 4	10230 9					
*06		221460 X	85611	-0-	-135849	-0-	454	1 83230	3	Y	1612	2144 0	96
							154 4	1773 9					
*07		116622 X	94038	-0-	-22584	-0-	585	1 91965	3	Y	1353	1355 0	94
							1488 9						
*08		116622 X	83877	-0-	-32745	-0-	568	1 81817	3	Y	1353	1372 0	75
							4 4	1488 9					
09		112860 X	85149	-0-	-27711	-0-	454	1 83230	3	Y	1192	1197 0	70
							154 4	1311 9					
*10		116622 X	74656	-0-	-41966	-0-	573	1 72587	3	Y	1360	1250 1	306
							1496 9						
11		112860 X	NO RPT	-0-	-112860	-0-				Y	NO RPT		306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*04	T. A.	65937	-0-	65937	147501	2144	1 60449	3	Y	2926	2770	0	403
						125	4 3219	9					
*05	T. A.	83094	-0-	83094	230595	1801	1 74316	3	Y	6216	6184	0	435
						139	4 6838	9					
*06	T. A.	65698	-0-	65698	296293	1141	1 59516	3	Y	4483	4713	0	205
						110	4 4931	9					
*07	325389 X	29096	-0-	-296293	-0-	590	1 26884	3	Y	1407	1507	0	105
						74	4 1548	9					
*08	87575 X	27318	-0-	-60257	-0-	753	1 24998	3	Y	1359	1387	0	77
						72	4 1495	9					
09	84750 X	62020	-0-	-22730	-0-	1141	1 59516	3	Y	1139	1149	0	67
						110	4 1253	9					
*10	87575 X	17285	-0-	-70290	-0-	445	1 15588	3	Y	1106	1108	1	20
						35	4 1217	9					
11	84750 X	NO RPT	-0-	-84750	-0-				Y	NO RPT			20
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	480	448	1	32
07	21762 X	4880	-0-	-16882	-0-	83	1 3755	3	N	938	935	0	27
						10	4 1032	9					
08	21762 X	5245	-0-	-16517	-0-	104	1 12	4	N	979	988	0	23
						1077	9						
09	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-				N	NO RPT			23
10	21762 X	4439	-0-	-17323	-0-	102	1 3567	3	N	694	691	1	13
						8	4 763	9					
11	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-				N	NO RPT			13
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190		
06	T. A.	13997	-0-	13997	26326	183	1 9550	3	Y	3860	3758	0	165
						18	4 4246	9					
*07	T. A.	756	-0-	756	27082	7	1 291	3	Y	415	542	0	38
						1	4 457	9					
*08	32982 X	5900	-0-	-27082	-0-	143	1 4446	3	Y	1180	1154	0	64
						13	4 1298	9					
09	16800 X	11151	-0-	-5649	-0-	183	1 9550	3	Y	1273	1264	0	73
						18	4 1400	9					
*10	17360 X	4949	-0-	-12411	-0-	109	1 3809	3	Y	929	948	1	17
						8	4 1022	9					
11	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-				Y	NO RPT			17
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9610		PERF. 10111 - 15440		
06	238559 X	82210	-0-	-156349	-0-	432	1 79420	3	Y	2010	2489	0	119
						147	4 2211	9					
07	103819 X	95576	-0-	-8243	-0-	572	1 89904	3	Y	4636	4428	0	327
						5100	9						
*08	103819 X	84808	-0-	-19011	-0-	557	1 80251	3	Y	3633	3753	0	207
						4	4 3996	9					
09	100470 X	83398	-0-	-17072	-0-	432	1 79420	3	Y	3090	3115	0	182
						147	4 3399	9					
*10	103819 X	74860	-0-	-28959	-0-	557	1 71070	3	Y	2940	2948	1	56
						3234	9						
11	100470 X	NO RPT	-0-	-100470	-0-				Y	NO RPT			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 8898	PERF. 9537	- 15403		
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*07	120466 X	87631	-0-	-32835	-0-	1732 1	N	6144	5955 0	412
						216 4				
*08	120466 X	81760	-0-	-38706	-0-	2211 1	N	5411	5518 0	305
						211 4				
09	116580 X	94967	-0-	-21613	-0-	1687 1	N	5216	5216 0	305
						162 4				
*10	120466 X	28142	-0-	-92324	-0-	712 1	N	2065	2130 1	38
						56 4				
11	116580 X	NO RPT	-0-	-116580	-0-		N	NO RPT		38
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 9474	- 13846		
06	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-		Y	-0-		-0-
11	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574	COMPL. DATE 02/22/2013	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 9264	- 14228		
*04	T. A.	52615	-0-	52615	52615	1742 1	Y	1523	1450 0	244
						101 4				
*05	T. A.	44699	-0-	44699	97314	969 1	Y	3319	3329 0	234
						75 4				
*06	T. A.	40610	-0-	40610	137924	717 1	Y	2450	2569 0	115
						69 4				
*07	0 W	37867	-0-	37867	175791	739 1	Y	3052	2962 0	205
						92 4				
*08	0 W	33891	-0-	33891	209682	919 1	Y	2590	2649 0	146
						87 4				
09	0 W	40716	-0-	40716	250398	717 1	Y	2546	2543 0	149
						69 4				
10	0 W	18204	-0-	18204	268602	464 1	Y	1328	1354 1	24
						35 4				
*11	5440 X	NO RPT	-0-	-5440	263162		Y	NO RPT		24
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 9111	- 13825		
*04	T. A.	52128	-0-	52128	52128	1712 1	Y	1876	1688 0	339
						100 4				
*05	T. A.	84816	-0-	84816	136944	1836 1	Y	6411	6308 0	442
						142 4				
*06	T. A.	64833	-0-	64833	201777	1138 1	Y	3781	4047 0	176
						110 4				
*07	225532 X	23755	-0-	-201777	-0-	480 1	Y	1216	1302 0	90
						60 4				
*08	89125 X	18180	-0-	-70945	-0-	525 1	Y	934	970 0	54
						49 4				
*09	86250 X	61832	-0-	-24418	-0-	1138 1	Y	1053	1046 0	61
						110 4				
*10	89125 X	13564	-0-	-75561	-0-	350 1	Y	882	887 1	16
						26 4				
*11	86250 X	NO RPT	-0-	-86250	-0-		Y	NO RPT		16

-----														
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 CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
*05	T. A.	16006	-0-	16006	16006	345	1	14239	3	N	1268	1185	0	83
						27	4	1395	9					
*06	33536 X	17530	-0-	-16006	-0-	269	1	14083	3	N	2865	2820	0	128
						26	4	3152	9					
*07	26722 X	6903	-0-	-19819	-0-	116	1	5258	3	N	1377	1408	0	97
						14	4	1515	9					
*08	26722 X	11555	-0-	-15167	-0-	243	1	8898	3	N	2173	2151	0	119
						24	4	2390	9					
*09	25860 X	16280	-0-	-9580	-0-	269	1	14083	3	N	1729	1746	0	102
						26	4	1902	9					
*10	26722 X	6477	-0-	-20245	-0-	151	1	5254	3	N	964	980	1	18
						11	4	1060	9					
11	25860 X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					N	NO RPT			18
-----														
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8935 - 14498														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	42274	-0-	42274	42274	757	1	35978	3	N	4949	4934	0	142
						96	4	5444	9					
08	0 W	69840	-0-	69840	112114	1781	1	170	4	N	7984	8061	0	187
						8782	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112114					N	NO RPT			187
10	0 W	48285	-0-	48285	160399	1155	1	40139	3	N	6283	6319	1	115
						81	4	6911	9					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	160399					N	NO RPT			115
-----														
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532														
*04	T. A.	1739	-0-	1739	1739	14	1	397	3	Y	1207	1082	0	125
						1328	9							
*05	T. A.	3185	-0-	3185	4924	72	1	2956	3	Y	138	246	0	17
						5	4	152	9					
*06	T. A.	14238	-0-	14238	19162	1010	1	7594	3	Y	5109	4913	0	213
						14	4	5620	9					
*07	T. A.	1445	-0-	1445	20607	253	1	1192	3	Y	-0-	211	0	2
*08	T. A.	330	-0-	330	20937	151	1	179	3	Y	-0-	2	0	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20937					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	20937					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20937					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	128123 X	74911	-0-	-53212	-0-	1453	1	66220	3	N	6415	6202	0	460
						181	4	7057	9					
*08	128123 X	58460	-0-	-69663	-0-	1400	1	51883	3	N	4575	4771	0	264
						144	4	5033	9					
09	123990 X	76604	-0-	-47386	-0-	1412	1	73106	3	N	1774	1925	0	113
						135	4	1951	9					
10	128123 X	32301	-0-	-95822	-0-	836	1	28990	3	N	2194	2191	1	40
						62	4	2413	9					
11	123990 X	NO RPT	-0-	-123990	-0-					N	NO RPT			40

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
*05	T. A.	18565	-0-	18565	18565	400	1	16516	3	N	1471	1375	0			96
						31	4	1618	9							
*06	T. A.	23971	-0-	23971	42536	352	1	18224	3	N	4874	4763	0			207
						34	4	5361	9							
*07	63255 X	20719	-0-	-42536	-0-	327	1	14751	3	N	5091	4955	0			343
						41	4	5600	9							
*08	30752 X	14788	-0-	-15964	-0-	300	1	10754	3	N	3367	3516	0			194
						30	4	3704	9							
09	29760 X	22485	-0-	-7275	-0-	352	1	18224	3	N	3523	3512	0			205
						34	4	3875	9							
*10	30752 X	7361	-0-	-23391	-0-	174	1	6099	3	N	978	1030	1			18
						13	4	1076	9							
11	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT					18
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 01/01/2013				TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9209 - 10787						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	T. A.	40619	-0-	40619	40619	693	1	32924	3	N	6285	5878	0			407
						88	4	6914	9							
*08	T. A.	63048	-0-	63048	103667	1561	1	51821	3	N	8652	8575	0			484
						149	4	9517	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	103667					N	NO RPT					484
10	T. A.	31557	-0-	31557	135224	746	1	26152	3	N	4184	4274	1			77
						57	4	4602	9							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	135224					N	NO RPT					77
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 05/06/2013				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079						
*05	T. A.	20598	-0-	20598	20598	444	1	18325	3	N	1632	1525	0			107
						34	4	1795	9							
*06	T. A.	16209	-0-	16209	36807	258	1	13538	3	N	2171	2177	0			101
						25	4	2388	9							
*07	48806 X	11999	-0-	-36807	-0-	208	1	9708	3	N	1870	1843	0			128
						26	4	2057	9							
*08	34627 X	10652	-0-	-23975	-0-	251	1	8626	3	N	1591	1629	0			90
						25	4	1750	9							
*09	33510 X	15747	-0-	-17763	-0-	257	1	13538	3	N	1752	1740	0			102
						25	4	1927	9							
*10	34627 X	12194	-0-	-22433	-0-	294	1	10151	3	N	1569	1575	1			29
						22	4	1726	9							
*11	33510 X	NO RPT	-0-	-33510	-0-					N	NO RPT					29
PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609						
*04	T. A.	3364	-0-	3364	3364	108	1	3034	3	Y	196	160	0			36
						6	4	216	9							
*05	T. A.	30542	-0-	30542	33906	659	1	27206	3	Y	2387	2264	0			159
						51	4	2626	9							
*06	T. A.	34024	-0-	34024	67930	1033	1	31533	3	Y	1273	1353	0			79
						58	4	1400	9							
*07	T. A.	17208	-0-	17208	85138	1091	1	13935	3	Y	1984	1928	0			135
						2182	9									
*08	T. A.	25030	-0-	25030	110168	1241	1	21708	3	Y	1890	1919	0			106
						2	4	2079	9							
*09	144148 X	33980	-0-	-110168	-0-	1033	1	31533	3	Y	1233	1269	0			70
						58	4	1356	9							
*10	129890 X	31449	-0-	-98441	-0-	1259	1	28660	3	Y	1374	1136	1			634
						19	5	1511	9							
*11	125700 X	NO RPT	-0-	-125700	-0-					Y	NO RPT					634

OIL AND GAS DIVISION

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 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	T. A.	20782	-0-	20782	20782	343	1 17279	3 3128	N	2844	2720	0	124
						32	4 3128	9					
*07	T. A.	66208	-0-	66208	86990	1160	1 52845	3 12058	N	10962	10368	0	718
						145	4 12058	9					
*08	T. A.	48444	-0-	48444	135434	1016	1 39544	3 7776	N	7069	7380	0	407
						108	4 7776	9					
09	T. A.	19415	-0-	19415	154849	343	1 17279	3 1761	N	1601	1897	0	111
						32	4 1761	9					
*10	170577 X	15728	-0-	-154849	-0-	378	1 13359	3 1961	N	1783	1785	1	50
						30	4 1961	9					
*11	74910 X	NO RPT	-0-	-74910	-0-				N	NO RPT			50
-----													
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID ->	270882	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8621 - 15034			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1661	1390	0	272
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	132	378	0	27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2937	2769	1	195
07	T. A.	29836	-0-	29836	29836	1104	1 28701	3 27	Y	27	27	0	8
						30	9						
08	T. A.	26635	-0-	26635	56471	1212	1 51	9 46	Y	46	46	0	5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	56471				Y	NO RPT			5
*10	78553 X	22082	-0-	-56471	-0-	1204	1 20878	3 0-	Y	0-			1
*11	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID ->	270883	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 9030 - 14458			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	27021	-0-	27021	27021	444	1 21858	3 4663	N	4239	4226	0	121
						56	4 4663	9					
08	T. A.	67115	-0-	67115	94136	1665	1 157	4 11141	N	10128	10225	0	237
						11141	9						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94136				N	NO RPT			237
10	T. A.	67155	-0-	67155	161291	1597	1 55661	3 9777	N	8888	8892	1	163
						120	4 9777	9					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161291				N	NO RPT			163
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID ->	270890	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 8049 - 13299			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	565	528	0	37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2392	2269	1	160
*07	24149 X	21207	-0-	-2942	-0-	349	1 15887	3 4928	N	4480	4466	0	128
						43	4 4928	9					
*08	24149 X	13655	-0-	-10494	-0-	273	1 29	4 3103	N	2821	2848	0	66
						3103	9						
*09	23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-				N	NO RPT			66
*10	24149 X	9089	-0-	-15060	-0-	209	1 7223	3 1641	N	1492	1513	1	27
						16	4 1641	9					
*11	23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-				N	NO RPT			27



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 03/29/2013			TOTAL DEPTH 8882 PERF. 9319 - 16167							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	88633	-0-	88633	88633	1821	1	82971	3	N	3285	3275	0		94
							227	4	3614	9						
08		T. A.	74851	-0-	74851	163484	1870	1	195	4	N	2949	2977	0		69
							3244	9								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	163484					N	NO RPT				69
10		T. A.	34758	-0-	34758	198242	885	1	30790	3	N	2743	2743	1		50
							66	4	3017	9						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	198242					N	NO RPT				50
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8300 - 14342							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	1416	1323	1			93
07		T. A.	59282	-0-	59282	59282	1057	1	48172	3	N	9019	8991	0		322
							132	4	9921	9						
08		T. A.	51983	-0-	51983	111265	1173	1	121	4	N	7555	7628	0		191
							8311	9								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	111265					N	NO RPT				191
10		T. A.	23463	-0-	23463	134728	577	1	19997	3	N	2587	2590	1		62
							43	4	2846	9						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	134728					N	NO RPT				62
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8929 - 13064							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	8033	-0-	8033	8033	138	1	6325	3	N	1412	1408	0		40
							17	4	1553	9						
08		T. A.	70299	-0-	70299	78332	1742	1	166	4	N	9605	9697	0		225
							10566	9								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	78332					N	NO RPT				225
10		T. A.	74464	-0-	74464	152796	1760	1	61004	3	N	10520	10502	1		193
							129	4	11572	9						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	152796					N	NO RPT				193
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. N/A							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	980	915	1			65
07		T. A.	50297	-0-	50297	50297	894	1	40749	3	N	7765	7741	0		275
							112	4	8542	9						
08		T. A.	47077	-0-	47077	97374	1185	1	112	4	N	6518	6580	0		162
							7170	9								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	97374					N	NO RPT				162
10		T. A.	42009	-0-	42009	139383	1026	1	35956	3	N	4501	4493	1		92
							77	4	4951	9						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139383					N	NO RPT				92
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		123101 X	NO RPT	-0-	-123101					N	NO RPT					-0-
*08		123101 X	NO RPT	-0-	-123101					N	NO RPT					-0-
*09		119130 X	NO RPT	-0-	-119130					N	NO RPT					-0-
*10		123101 X	NO RPT	-0-	-123101					N	NO RPT					-0-
*11		119130 X	NO RPT	-0-	-119130					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8860 - 13579				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY		788997		BRISCOE G GU3		WELL #: 1H		RRCID -> 249111	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL DEPTH 7484	PERF. 9749 - 11385						
06		13890 X	13457	-0-	-433	-0-	494 911	1 9	12052	2	Y	828	49	0	478	1	301
07		14818 X	11235	-0-	-3583	-0-	515 421	1 9	10299	2	Y	383	132	0	471	1	81
08		15035 X	12914	-0-	-2121	-0-	664 574	1 9	11676	2	Y	522	282	0	263	1	58
09		14550 X	12532	-0-	-2018	-0-	698 402	1 9	11432	2	Y	365	222	0	144	1	57
10		15035 X	11215	-0-	-3820	-0-	743 498	1 9	9974	2	Y	453	318	0	84	1	108
11		13470 X	12783	-0-	-687	-0-	902 694	1 9	11187	2	Y	631	557	0	87	1	95

BRISCOE "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254481	COMPL. DATE 12/03/2009	TOTAL DEPTH 7294	PERF. 7842 - 12861										
06		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	406 623	1 9	9972	2	Y	566	55	0	347	1	164
07		10230 X	8760	-0-	-1470	-0-	384 568	1 9	7808	2	Y	516	204	0	418	1	58
08		10230 X	8119	-0-	-2111	-0-	422 299	1 9	7398	2	Y	272	87	0	194	1	49
09		9900 X	8074	-0-	-1826	-0-	450 223	1 9	7401	2	Y	203	122	0	85	1	45
10		10230 X	8621	-0-	-1609	-0-	574 404	1 9	7643	2	Y	367	251	0	73	1	88
*11		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	745 539	1 9	9277	2	Y	490	443	0	57	1	78

BRISCOE "G"		WELL #: 2H		RRCID -> 254485	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 8223 - 13124										
06		16080 X	11367	-0-	-4713	-0-	428 617	1 9	10322	2	Y	561	73	0	358	1	130
07		16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-	384	1			Y	-0-	17	0	89	1	24
08		15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	823 224	1 9	14266	2	Y	204	178	1			50
09		15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	876 442	1 9	14289	2	Y	402	307	0	103	1	42
10		14725 X	11959	-0-	-2766	-0-	808 397	1 9	10754	2	Y	361	246	0	64	1	93
11		14820 X	10666	-0-	-4154	-0-	774 468	1 9	9424	2	Y	425	393	0	60	1	65

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	10290 X	8095	-0-	-2195	-0-	293 1		7242 2	Y	509	49 0	318 1	142
						560 9							
07	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-				Y	-0-	18 0	100 1	24
08	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	562 1		9813 2	Y	101	87 1		38
						111 9							
09	9060 X	8745	-0-	-315	-0-	478 1		7996 2	Y	246	202 0	47 1	35
						271 9							
10	9114 X	8158	-0-	-956	-0-	557 1		7366 2	Y	214	137 0	31 1	81
						235 9							
11	10140 X	6342	-0-	-3798	-0-	445 1		5505 2	Y	356	331 0	43 1	63
						392 9							
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257818		COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915				
06	33120 X	26926	-0-	-6194	-0-	670 1		26244 2	Y	11			11
						12 9							
07	102193 X	102193	-0-	-0-	-0-	1267 1		100926 2	Y	-0-	10 1		1
08	34224 X	28591	-0-	-5633	-0-	113 1		28478 2	Y	-0-			1
09	27990 X	23663	-0-	-4327	-0-	290 1		23373 2	Y	-0-			1
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
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566				
06	31110 X	27815	-0-	-3295	-0-	692 1		27112 2	Y	10			10
						11 9							
07	128566 X	128566	-0-	-0-	-0-	1912 1		126654 2	Y	-0-	9 1		1
08	32147 X	30477	-0-	-1670	-0-	116 1		30361 2	Y	-0-			1
09	29010 X	27797	-0-	-1213	-0-	341 1		27456 2	Y	-0-			1
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
						3405 9							
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001				
06	57000 X	42980	-0-	-14020	-0-	42925 2		55 9	Y	50	30 1		20
07	58900 X	40716	-0-	-18184	-0-	40713 2		3 9	Y	3	13 1		10
08	48515 X	26232	-0-	-22283	-0-	26213 2		19 9	Y	17			27
09	46289 X	46289	-0-	-0-	-0-	46289 2			Y	-0-			27
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
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129				
06	23580 X	22191	-0-	-1389	-0-	551 1		21594 2	Y	42			42
						46 9							
07	90434 X	90434	-0-	-0-	-0-	1392 1		89042 2	Y	-0-	39 1		3
08	24366 X	22106	-0-	-2260	-0-	85 1		22021 2	Y	-0-			3
09	22680 X	20543	-0-	-2137	-0-	252 1		20291 2	Y	-0-			3
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

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 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		
06	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	369 1	9062 2	Y	494	47 0	300 1	147		
						543 9								
07	9238 X	8108	-0-	-1130	-0-	357 1	7292 2	Y	417	166 0	346 1	52		
						459 9								
08	9393 X	7370	-0-	-2023	-0-	379 1	6624 2	Y	334	175 0	175 1	36		
						367 9								
09	9090 X	7917	-0-	-1173	-0-	439 1	7191 2	Y	261	170 0	90 1	37		
						287 9								
10	9393 X	7336	-0-	-2057	-0-	486 1	6544 2	Y	278	194 0	57 1	64		
						306 9								
11	9090 X	7084	-0-	-2006	-0-	497 1	6202 2	Y	350	315 0	48 1	51		
						385 9								
BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697	-	12725
06	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	477 1	11699 2	Y	791	44 0	272 1	475		
						870 9								
07	12462 X	10184	-0-	-2278	-0-	456 1	9317 2	Y	374	151 0	309 1	389		
						411 9								
08	12803 X	8424	-0-	-4379	-0-	433 1	7632 2	Y	326	176 0	168 1	371		
						359 9								
09	12450 X	9497	-0-	-2953	-0-	528 1	8600 2	Y	335	235 0	97 1	374		
						369 9								
10	12865 X	8606	-0-	-4259	-0-	579 1	7763 2	Y	240	168 0	49 1	397		
						264 9								
11	12450 X	9265	-0-	-3185	-0-	663 1	8184 2	Y	380	332 0	49 1	396		
						418 9								
BRISCOE "G"		WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119	-	13150
06	11130 X	11075	-0-	-55	-0-	404 1	9873 2	Y	725	72 0	448 1	205		
						798 9								
07	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-	644 1	11412 2	Y	-0-	25 0	150 1	30		
08	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	120 9			109	95 1		44		
09	11580 X	11061	-0-	-519	-0-	608 1	9952 2	Y	455	294 0	151 1	54		
						501 9								
10	11966 X	9769	-0-	-2197	-0-	648 1	8644 2	Y	434	301 0	83 1	104		
						477 9								
11	11790 X	9474	-0-	-2316	-0-	659 1	8213 2	Y	547	493 0	71 1	87		
						602 9								
GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146	-	14190
06	26430 X	21550	-0-	-4880	-0-	536 1	21008 2	Y	5			5		
						6 9								
07	97177 X	97177	-0-	-0-	-0-	1442 1	95735 2	Y	-0-	5 1		-0-		
08	25916 X	23116	-0-	-2800	-0-	89 1	23027 2	Y	-0-			-0-		
09	22980 X	13955	-0-	-9025	-0-	171 1	13775 2	Y	-0-			-0-		
						9 4								
10	28148 X	17196	-0-	-10952	-0-	223 1	16973 2	Y	-0-			-0-		
11	27240 X	11784	-0-	-15456	-0-	176 1	11608 2	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	258267	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9388	-	14450
06	77220 X	65415	-0-	-11805	-0-	64840 2	575 9	Y	523	344 1		179		
07	79794 X	67540	-0-	-12254	-0-	67442 2	98 9	Y	89	12 1		256		
08	79794 X	68809	-0-	-10985	-0-	68734 2	75 9	Y	68			324		
09	71250 X	48989	-0-	-22261	-0-	48947 2	42 9	Y	38			362		
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		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	320	1	7854	2	Y	447	49 0	266 1
							492	9						132
07		8463 X	7089	-0-	-1374	-0-	318	1	6482	2	Y	263	114 0	241 1
							289	9						40
08		8215 X	6374	-0-	-1841	-0-	326	1	5742	2	Y	278	104 0	180 1
							306	9						34
09		8370 X	6391	-0-	-1979	-0-	362	1	5922	2	Y	97	4 0	90 1
							107	9						37
10		8649 X	6140	-0-	-2509	-0-	400	1	5370	2	Y	336	238 0	68 1
							370	9						67
11		8370 X	5082	-0-	-3288	-0-	348	1	4543	2	Y	174	180 0	23 1
							191	9						38
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
06		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	378	1	9215	2	Y	812	75 0	499 1
							893	9						238
07		9207 X	8719	-0-	-488	-0-	372	1	7580	2	Y	697	277 0	571 1
							767	9						87
08		9207 X	7918	-0-	-1289	-0-	393	1	6891	2	Y	576	300 0	307 1
							634	9						56
09		8910 X	7261	-0-	-1649	-0-	396	1	6414	2	Y	410	264 0	150 1
							451	9						52
10		9207 X	8060	-0-	-1147	-0-	523	1	6990	2	Y	497	352 0	88 1
							547	9						109
*11		8910 X	7856	-0-	-1054	-0-	544	1	6710	2	Y	547	490 0	83 1
							602	9						83
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480														
06		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	337	1	8267	2	Y	569	59 0	343 1
							626	9						167
07		8897 X	7412	-0-	-1485	-0-	321	1	6542	2	Y	499	200 0	400 1
							549	9						66
08		9052 X	6665	-0-	-2387	-0-	334	1	5865	2	Y	424	229 0	215 1
							466	9						46
09		8760 X	6093	-0-	-2667	-0-	336	1	5434	2	Y	294	209 0	91 1
							323	9						40
10		9052 X	6098	-0-	-2954	-0-	396	1	5343	2	Y	326	231 0	66 1
							359	9						69
11		8760 X	6440	-0-	-2320	-0-	441	1	5463	2	Y	487	423 0	63 1
							536	9						70
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
06		33528 X	33528	-0-	-0-	-0-	809	1	31703	2	Y	924	614 1	
							1016	9						310
*07		60858 X	60858	-0-	-0-	-0-	1124	1	58443	2	Y	1174	183 0	986 1
							1291	9						315
*08		37045 X	-0-	-0-	-37045	-0-					Y	-0-	286 0	22 1
											Y	-0-		7
*09		35850 X	-0-	-0-	-35850	-0-					Y	-0-		7
											Y	-0-		7
*10		40176 X	21545	-0-	-18631	-0-	381	1	20583	2	Y	528	347 0	21 1
							581	9						167
11		38880 X	35264	-0-	-3616	-0-	533	1	34219	2	Y	465	468 0	84 1
							512	9						80

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 AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	74760 X	72253	-0-	-2507	-0-	1749	1 68533 2	Y	1792	1376 1	416
						1971	9				
*07	142958 X	142958	-0-	-0-	-0-	2267	1 139363 2	Y	1207	234 0 934 1	455
						1328	9				
*08	69037 X	-0-	-0-	-69037	-0-			Y	-0-	413 0 32 1	10
*09	71820 X	-0-	-0-	-71820	-0-			Y	-0-		10
*10	97557 X	5379	-0-	-92178	-0-	96	1 5184 2	Y	90	67 0	33
						99	9				
11	94410 X	24534	-0-	-69876	-0-	376	1 23619 2	Y	490	419 0 56 1	48
						539	9				

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

06	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	562	1 13702 2	Y	374	38 0 225 1	111
						411	9				
07	15097 X	9659	-0-	-5438	-0-	434	1 8917 2	Y	280	119 0 241 1	31
						308	9				
08	14415 X	8141	-0-	-6274	-0-	429	1 7524 2	Y	171	75 0 103 1	24
						188	9				
09	14610 X	7919	-0-	-6691	-0-	449	1 7305 2	Y	150	113 0 39 1	22
						165	9				
10	15159 X	5133	-0-	-10026	-0-	322	1 4719 2	Y	84	69 0 17 1	20
						92	9				
11	14670 X	10568	-0-	-4102	-0-	725	1 9603 2	Y	218	189 0 17 1	32
						240	9				

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

06	46962 X	46962	-0-	-0-	-0-	1151	1 45158 2	Y	594	405 1	189
						653	9				
07	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	162	1 8960 2	Y	882	249 0 723 1	99
						970	9				
*08	44454 X	6851	-0-	-37603	-0-	21	1 6826 2	Y	4	26 0 7 1	70
						4	9				
*09	49299 X	49299	-0-	-0-	-0-	601	1 48392 2	Y	278	243 1	105
						306	9				
*10	51089 X	51089	-0-	-0-	-0-	666	1 49657 2	Y	696	583 0 105 1	113
						766	9				
*11	47810 X	47810	-0-	-0-	-0-	736	1 46481 2	Y	539	506 0 73 1	73
						593	9				

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	1		1
07	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	101	1 7686 2	Y	449	124 0 281 1	45
						494	9				
08	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	164	1 13851 2	Y	910	441 0 457 1	57
						1001	9				
09	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	156	1 12554 2	Y	1336	966 0 351 1	76
						1470	9				
10	14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	175	1 13430 2	Y	719	573 0 93 1	129
						791	9				
11	14520 X	10419	-0-	-4101	-0-	148	1 9739 2	Y	484	470 0 80 1	63
						532	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	863	1	21240	2	Y	649	56	0	391	1	202
07	22816 X	12224	-0-	-10592	-0-	714	9	11298	2	Y	352	170	0	334	1	50
08	22041 X	17728	-0-	-4313	-0-	539	1	16436	2	Y	317	106	0	208	1	53
09	22080 X	19919	-0-	-2161	-0-	387	9	18406	2	Y	354	217	0	135	1	55
10	22816 X	15230	-0-	-7586	-0-	943	1	13851	2	Y	330	236	0	68	1	81
*11	22080 X	16366	-0-	-5714	-0-	349	9	14651	2	Y	507	450	0	60	1	78
						1124	1									
						389	9									
						1016	1									
						363	9									
						1157	1									
						558	9									
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 11/28/2010				TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970						
06	40170 X	14748	-0-	-25422	-0-	152	1	13780	2	Y	742	465	1			277
07	40672 X	14811	-0-	-25861	-0-	816	9	14041	2	Y	551	228	0	508	1	92
08	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	164	1	17209	2	Y	495	216	0	274	1	97
09	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	606	9	17819	2	Y	597	373	0	212	1	109
10	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	203	1	20619	2	Y	501	408	0	70	1	132
*11	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	545	9	18939	2	Y	401	399	0	52	1	82
						221	1									
						657	9									
						270	1									
						551	9									
						296	1									
						441	9									
BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 260116		COMPL. DATE 11/17/2010				TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874						
06	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	846	1	20773	2	Y	430	40	0	254	1	136
07	22475 X	18386	-0-	-4089	-0-	473	9	16873	2	Y	623	208	0	438	1	113
08	22568 X	16888	-0-	-5680	-0-	828	1	15180	2	Y	765	440	0	365	1	73
09	21960 X	18028	-0-	-3932	-0-	685	9	16438	2	Y	532	334	0	193	1	78
10	22816 X	15156	-0-	-7660	-0-	866	1	13633	2	Y	453	325	0	79	1	127
11	22080 X	70	-0-	-22010	-0-	842	9	58	2	Y	6	63	0	29	1	41
						1005	1									
						585	9									
						1025	1									
						498	9									
						5	1									
						7	9									
GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 12/07/2010				TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888						
06	50820 X	-0-	-0-	-50820	-0-					Y	16	4	1			12
07	45973 X	997	-0-	-44976	-0-	14	1	961	2	Y	20	6	0	15	1	11
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	22	9			Y	-0-	1	1			10
*09	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	201	1	16218	2	Y	85	80	1			15
*10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	94	9			Y	-0-	3	0	1	1	11
*11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	5	0			6



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
BRISCOE "C"			WELL #:		1H	RRCID -> 260168	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 7321	- 12380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		4423 X	4423	-0-	-0-	164	1	205	21	0	122	1	62
						226	9						
07		4092 X	3426	-0-	-666	153	1	139	62	0	123	1	16
						153	9						
08		4402 X	2816	-0-	-1586	150	1	46	28	0	25	1	9
						51	9						
09		4350 X	3331	-0-	-1019	185	1	54	40	0	12	1	11
						59	9						
10		4495 X	2807	-0-	-1688	193	1	41	31	0	7	1	14
						45	9						
11		4350 X	2622	-0-	-1728	183	1	83	73	0	8	1	16
						91	9						
-----													
SAN AMBROSIA C			WELL #:		2H	RRCID -> 260172	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7075	- 12165		
06		9340 X	9340	-0-	-0-	325	1	1059	110	0	638	1	311
						1165	9						
07		9114 X	1915	-0-	-7199	68	1	362	228	0	407	1	38
						398	9						
08		8742 X	8235	-0-	-507	422	1	416	1	0	378	1	75
						458	9						
09		9210 X	6998	-0-	-2212	359	1	756	522	0	241	1	68
						832	9						
10		9641 X	4970	-0-	-4671	349	1	77	68	0	9	1	68
						85	9						
11		9330 X	5890	-0-	-3440	380	1	903	742	0	111	1	118
						993	9						
-----													
BRISCOE R			WELL #:		3H	RRCID -> 260186	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 7664	- 12677		
06		27150 X	26632	-0-	-518	1037	1	148	11	0	85	1	52
						163	9						
07		28086 X	21493	-0-	-6593	998	1	112	45	0	97	1	22
						123	9						
08		26939 X	18913	-0-	-8026	1015	1	72	27	0	48	1	19
						79	9						
09		26580 X	20011	-0-	-6569	1148	1	76	45	0	31	1	19
						84	9						
10		27528 X	17282	-0-	-10246	1196	1	37	29	0	9	1	18
						41	9						
11		26640 X	16821	-0-	-9819	1255	1	66	62	0	4	1	18
						73	9						
-----													
GALVAN RANCH			WELL #:		18H	RRCID -> 260187	COMPL. DATE 01/09/2011	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 9228	- 14548		
06		52260 X	46850	-0-	-5410	1142	1	949	662	1			287
						1044	9						
*07		136483 X	136483	-0-	-0-	2065	1	2395	1034	0	1425	1	223
						2635	9						
*08		59194 X	59194	-0-	-0-	222	1	881	178	0	874	1	52
						969	9						
*09		46860 X	10380	-0-	-36480	119	1	823	669	0	180	1	26
						905	9						
*10		57319 X	35087	-0-	-22232	641	1	661	441	0	37	1	209
						727	9						
*11		59574 X	59574	-0-	-0-	912	1	923	867	0	132	1	133
						1015	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE	
06	44580 X	37301	-0-	-7279	-0-	911	1	35694	2	Y	633	509	1	124
*07	46066 X	3795	-0-	-42271	-0-	696	9	187	1	Y	92	30	0	170
*08	46066 X	-0-	-0-	-46066	-0-	101	9			Y	-0-	15	0	1
*09	37860 X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-			-0-
10	46015 X	46015	-0-	-0-	-0-	590	1	44348	2	Y	979	694	0	132
*11	38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	1077	9	585	1	Y	786	736	0	105
						865	9							98

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	70	1	1717	2	Y	145	109	1	36
07	2015 N	1578	-0-	-437	-0-	160	9	69	1	Y	100	37	0	83
08	2170 N	189	-0-	-1981	-0-	110	9	9	1	Y	11	12	0	8
09	1950 N	336	-0-	-1614	-0-	12	9	19	1	Y	5	6	1	6
10	1581 N	5	-0-	-1576	-0-	6	9	1	1	Y	3	4	0	1
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	3	9			Y	2	1	0	1

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

06	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	221	1	5421	2	Y	100	6	0	60
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	110	9	178	1	Y	92	38	0	78
08	5952 X	3398	-0-	-2554	-0-	101	9	184	1	Y	31	1	0	32
09	5760 X	4734	-0-	-1026	-0-	34	9	269	1	Y	51	31	0	19
10	5952 X	3842	-0-	-2110	-0-	56	9	255	1	Y	67	49	0	15
11	5760 X	176	-0-	-5584	-0-	74	9	13	1	Y	7	11	0	4
						8	9							4

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	121	1	3741	2	Y	72	50	1	22
07	2387 X	2233	-0-	-154	-0-	79	9	79	1	Y	506	131	0	324
08	2418 X	938	-0-	-1480	-0-	557	9	47	1	Y	14	16	0	62
09	3930 X	398	-0-	-3532	-0-	15	9	23	1	Y	-0-	1	0	1
10	4061 X	2435	-0-	-1626	-0-	23	1	180	1	Y	30	18	0	1
11	3930 X	1665	-0-	-2265	-0-	33	9	122	1	Y	102	82	0	24
						112	9							14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	700	1 17148 2	Y	1077	101 0	654 1	322
						1185	9					
07	19158 X	15011	-0-	-4147	-0-	660	1 13467 2	Y	804	338 0	694 1	94
						884	9					
*08	19158 X	14515	-0-	-4643	-0-	740	1 12982 2	Y	721	342 0	391 1	82
						793	9					
*09	18540 X	14639	-0-	-3901	-0-	805	1 13184 2	Y	591	406 0	189 1	78
						650	9					
10	19158 X	13536	-0-	-5622	-0-	911	1 11955 2	Y	609	412 0	117 1	158
						670	9					
11	18540 X	13868	-0-	-4672	-0-	970	1 12019 2	Y	799	719 0	111 1	127
						879	9					

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

06	45960 X	-0-	-0-	-45960	-0-			Y	45	4 1		41
07	47492 X	-0-	-0-	-47492	-0-			Y	-0-	1 0	2 1	38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	357	1 29068 2	Y	159	135 1		62
						175	9					
10	35769 X	35769	-0-	-0-	-0-	449	1 34448 2	Y	793	610 0	108 1	137
						872	9					
*11	26171 X	26171	-0-	-0-	-0-	403	1 25062 2	Y	642	589 0	79 1	111
						706	9					

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

06	56130 X	38195	-0-	-17935	-0-	417	1 37621 2	Y	143	31 0	348 1	177
						157	9					
07	53847 X	35494	-0-	-18353	-0-	400	1 34370 2	Y	658	230 0	525 1	80
						724	9					
*08	48391 X	36520	-0-	-11871	-0-	421	1 35438 2	Y	601	301 0	316 1	64
						661	9					
*09	46830 X	34313	-0-	-12517	-0-	417	1 33601 2	Y	268	192 0	76 1	64
						295	9					
10	47492 X	38712	-0-	-8780	-0-	493	1 37748 2	Y	428	327 0	40 1	125
						471	9					
11	38190 X	35254	-0-	-2936	-0-	542	1 34177 2	Y	486	459 0	63 1	89
						535	9					

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

06	47834 X	47834	-0-	-0-	-0-	516	1 46641 2	Y	615	46 0	407 1	162
						677	9					
07	42648 X	42648	-0-	-0-	-0-	486	1 41657 2	Y	459	154 0	406 1	61
						505	9					
08	44115 X	44115	-0-	-0-	-0-	509	1 42970 2	Y	578	313 0	278 1	48
						636	9					
09	47760 X	41221	-0-	-6539	-0-	500	1 40217 2	Y	458	287 0	153 1	66
						504	9					
10	49414 X	44587	-0-	-4827	-0-	568	1 43481 2	Y	489	399 0	67 1	89
						538	9					
*11	47820 X	39128	-0-	-8692	-0-	598	1 38106 2	Y	385	360 0	57 1	57
						424	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		9780 X	9536	-0-	-244	-0-	349 1	8580 2		Y	552	49 0	334 1	169
							607 9							
07		10075 X	7863	-0-	-2212	-0-	342 1	6981 2		Y	491	194 0	399 1	67
							540 9							
08		9734 X	7278	-0-	-2456	-0-	367 1	6447 2		Y	422	222 0	220 1	47
							464 9							
09		9420 X	7207	-0-	-2213	-0-	396 1	6480 2		Y	301	190 0	111 1	47
							331 9							
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							
-----														
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692														
06		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	407 1	9951 2		Y	889	85 0	538 1	266
							978 9							
07		11408 X	9413	-0-	-1995	-0-	399 1	8135 2		Y	799	313 0	647 1	105
							879 9							
08		11408 X	6709	-0-	-4699	-0-	328 1	5739 2		Y	584	346 0	275 1	68
							642 9							
09		11040 X	7482	-0-	-3558	-0-	436 1	6998 2		Y	44	5 0	53 1	54
							48 9							
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							
-----														
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
06		25700 X	25700	-0-	-0-	-0-	994 1	24385 2		Y	292	38 0	182 1	72
							321 9							
07		25575 X	20786	-0-	-4789	-0-	971 1	19796 2		Y	17	18 0	53 1	18
							19 9							
08		25327 X	18572	-0-	-6755	-0-	1001 1	17562 2		Y	8	3 0	8 1	15
							9 9							
09		25680 X	19324	-0-	-6356	-0-	1113 1	18210 2		Y	1	1 1		15
							1 9							
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							
-----														
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287														
06		3360 X	25	-0-	-3335	-0-	1 1	3 2		Y	19	9 1		10
							21 9							
07		3441 X	87	-0-	-3354	-0-	3 1	69 2		Y	14	4 0	14 1	6
							15 9							
*08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-			6
*09		3330 X	17	-0-	-3313	-0-	1 1	16 2		Y	-0-			6
*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							









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7870 - 12883				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		1445117 X	52351 -0-	-1392766	-0-	2042	1	50057	2	Y	229	27 0	179 1	113
						252	9							
07		56606 X	42600 -0-	-14006	-0-	1978	1	40340	2	Y	256	101 0	216 1	52
						282	9							
08		53785 X	40286 -0-	-13499	-0-	2161	1	37952	2	Y	157	70 0	96 1	43
						173	9							
09		52380 X	41644 -0-	-10736	-0-	2389	1	39100	2	Y	141	116 0	30 1	38
						155	9							
10		54095 X	36801 -0-	-17294	-0-	2555	1	34103	2	Y	130	91 0	21 1	56
						143	9							
11		52350 X	33080 -0-	-19270	-0-	2452	1	30310	2	Y	289	253 0	32 1	60
						318	9							
GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8343 - 13540				
06		27262 X	27262 -0-	-0-	-0-	1049	1	25797	2	Y	378	39 0	288 1	164
						416	9							
07		25420 X	23853 -0-	-1567	-0-	1075	1	21935	2	Y	766	266 0	554 1	110
						843	9							
*08		26660 X	21363 -0-	-5297	-0-	1106	1	19450	2	Y	734	410 0	356 1	78
						807	9							
*09		27270 X	23525 -0-	-3745	-0-	1304	1	21585	2	Y	578	374 0	205 1	77
						636	9							
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							
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A				
06		0	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		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				
*06		50220 X	-0- -0-	-50220	-0-					Y	31	1 0	18 1	12
*07		10354 X	24 -0-	-10330	-0-	1	1	19	2	Y	4	1 0	11 1	4
						4	9							
*08		10137 X	-0- -0-	-10137	-0-					Y	-0-			4
*09		7860 X	168 -0-	-7692	-0-	9	1	137	2	Y	20	20 1		4
						22	9							
*10		31 X	-0- -0-	-31	-0-					Y	-0-			4
*11		1313 X	1313 -0-	-0-	-0-	74	1	861	2	Y	344	250 0	68 1	30
						378	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	79337 X	79337	-0-	-0-	-0-	854	1	77558	2	Y	841	56	0	492 1 293
						925	9							
07	81818 X	81818	-0-	-0-	-0-	937	1	80438	2	Y	403	169	0	420 1 107
						443	9							
*08	89962 X	87718	-0-	-2244	-0-	1019	1	85894	2	Y	732	361	0	366 1 112
						805	9							
*09	87060 X	66969	-0-	-20091	-0-	818	1	65393	2	Y	689	443	0	241 1 117
						758	9							
10	87358 X	28661	-0-	-58697	-0-	377	1	27467	2	Y	743	566	0	146 1 148
						817	9							
11	84870 X	40574	-0-	-44296	-0-	615	1	39484	2	Y	432	425	0	57 1 98
						475	9							

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			6
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	50	1	3499	2	Y	84	58	0	2 1 30
						92	9							
*11	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	122	1	7761	2	Y	166	150	0	22 1 24
						183	9							

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

06	88170 X	66563	-0-	-21607	-0-	730	1	65833	2	Y	-0-			-0-
07	89156 X	64556	-0-	-24600	-0-	742	1	63814	2	Y	-0-			-0-
08	84847 X	66016	-0-	-18831	-0-	774	1	65242	2	Y	-0-			-0-
09	76380 X	61223	-0-	-15157	-0-	751	1	60472	2	Y	-0-			-0-
10	72881 X	64482	-0-	-8399	-0-	832	1	63649	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
11	66570 X	59764	-0-	-6806	-0-	931	1	58825	2	Y	7	6	0	1
						8	9							

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

*06	44658 X	44658	-0-	-0-	-0-	458	1	41359	2	Y	2583	172	0	1947 1 846
						2841	9							
*07	57536 X	50222	-0-	-7314	-0-	532	1	45914	2	Y	3433	949	0	2180 1 304
						3776	9							
*08	57660 X	44578	-0-	-13082	-0-	493	1	41349	2	Y	2487	1304	0	1220 1 267
						2736	9							
*09	55800 X	40413	-0-	-15387	-0-	468	1	37649	2	Y	2087	1293	0	735 1 326
						2296	9							
10	49290 X	43514	-0-	-5776	-0-	526	1	40270	2	Y	2471	1987	0	333 1 477
						2718	9							
*11	47700 X	37791	-0-	-9909	-0-	551	1	34800	2	Y	2218	2074	0	286 1 335
						2440	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A301H		RRCID ->	265374	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	9890	- 14804
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	226650 X	29323	-0-	-197327	-0-	308	1	27845	2	Y	1064	61	0	857 1 358
						1170	9							
07	44144 X	27391	-0-	-16753	-0-	304	1	26115	2	Y	884	322	0	806 1 114
						972	9							
*08	44144 X	14199	-0-	-29945	-0-	174	1	13248	2	Y	706	479	0	268 1 73
						777	9							
*09	37410 X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	-0-	1	1	72
*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
-----														
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 11/20/2011				TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357				
06	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	622	1	15310	2	Y	305	29	0	218 1 123
						336	9							
07	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	641	1	13050	2	Y	368	144	0	291 1 56
						405	9							
08	14136 X	13331	-0-	-805	-0-	699	1	12265	2	Y	334	178	0	172 1 40
						367	9							
09	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	832	1	13607	2	Y	245	156	0	88 1 41
						270	9							
10	14136 X	3066	-0-	-11070	-0-	177	1	2849	2	Y	36	44	0	12 1 21
						40	9							
11	13680 X	3311	-0-	-10369	-0-	230	1	3006	2	Y	68	68	0	3 1 18
						75	9							
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 08/21/2011				TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342				
06	31140 X	-0-	-0-	-31140	-0-					Y	-0-	2	1	11
07	29667 X	19586	-0-	-10081	-0-	226	1	18921	2	Y	399	113	0	252 1 45
						439	9							
08	27776 X	10502	-0-	-17274	-0-	131	1	9771	2	Y	545	368	0	203 1 19
						600	9							
09	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	136	1	11125	2	Y	16	1	1	34
						18	9							
10	19592 X	14570	-0-	-5022	-0-	169	1	13767	2	Y	576	454	0	124 1 32
						634	9							
11	18960 X	2699	-0-	-16261	-0-	46	1	2592	2	Y	55	72	0	5 1 10
						61	9							
-----														
SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 12/06/2011				TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207				
06	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	455	1	11266	2	Y	1180	113	0	821 1 450
						1298	9							
07	9238 X	4401	-0-	-4837	-0-	172	1	3556	2	Y	612	322	0	596 1 144
						673	9							
08	9145 X	1368	-0-	-7777	-0-	65	1	1192	2	Y	101	13	0	166 1 66
						111	9							
09	13020 X	1627	-0-	-11393	-0-	94	1	1515	2	Y	16	2	0	18 1 62
						18	9							
10	13454 X	4289	-0-	-9165	-0-	259	1	3348	2	Y	620	405	0	130 1 147
						682	9							
11	13020 X	3208	-0-	-9812	-0-	216	1	2495	2	Y	452	395	0	111 1 93
						497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A125H		RRCID -> 265781	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10020	- 15792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	681423 X	91297	-0-	-590126	-0-	988	1	89218	2	Y	992	113	0	871	1	436
*07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	1091	9	620	2	Y	12	16	0	307	1	125
*08	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-	13	9			Y	-0-	4	1			121
*09	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					121
*10	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	4	0			117
*11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					117

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8600	- 13920							
06	53970 X	48072	-0-	-5898	-0-	1886	1	46185	2	Y	1					27
07	55397 X	38963	-0-	-16434	-0-	1819	1	37068	2	Y	69	18	0	50	1	28
08	50251 X	33830	-0-	-16421	-0-	1824	1	31988	2	Y	16	5	0	18	1	21
09	48270 X	35649	-0-	-12621	-0-	2065	1	33583	2	Y	1	1	0	1	1	20
10	49879 X	33286	-0-	-16593	-0-	2320	1	30963	2	Y	3	2	0			21
11	48060 X	32052	-0-	-16008	-0-	2391	1	29643	2	Y	16	16	0	2	1	19

SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7166	- 12336							
06	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	285	1	8838	2	Y	654	101	0	518	1	278
07	8091 X	4983	-0-	-3108	-0-	205	1	4207	2	Y	519	260	0	480	1	57
08	10571 X	1429	-0-	-9142	-0-	571	9	1279	2	Y	74	7	0	91	1	33
09	10230 X	1029	-0-	-9201	-0-	69	1	960	2	Y	9	2	0	8	1	32
10	10571 X	5545	-0-	-5026	-0-	81	9	4442	2	Y	690	421	0	150	1	151
11	9840 X	6223	-0-	-3617	-0-	344	1	5020	2	Y	725	652	0	102	1	122

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173	COMPL. DATE 12/31/2011	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7837	- 14268							
06	67140 X	60841	-0-	-6299	-0-	2357	1	57763	2	Y	655	88	0	531	1	296
07	69502 X	48646	-0-	-20856	-0-	721	9	45749	2	Y	593	244	0	521	1	124
08	61876 X	43651	-0-	-18225	-0-	2245	1	40816	2	Y	461	242	0	241	1	102
09	60900 X	45894	-0-	-15006	-0-	652	9	42810	2	Y	425	239	0	178	1	110
10	62868 X	42269	-0-	-20599	-0-	2328	1	38862	2	Y	450	323	0	91	1	146
11	60840 X	16925	-0-	-43915	-0-	507	9	15273	2	Y	298	273	0	73	1	98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 01/11/2012				TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361						
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 W	8713	-0-	8713	3042301	96	1	8606	2	Y	10	5	0	13	1	6
07	3081906 X	39605	-0-	-3042301	-0-	573	1	38984	2	Y	44	12	0	28	1	10
08	161267 X	161267	-0-	-0-	-0-	1898	1	159278	2	Y	83	63	0	27	1	3
09	129704 X	129704	-0-	-0-	-0-	1593	1	128101	2	Y	9	6	0	2	1	4
10	125047 X	125047	-0-	-0-	-0-	1613	1	123375	2	Y	54	42	0	7	1	9
*11	115662 X	115662	-0-	-0-	-0-	1805	1	113768	2	Y	81	72	0	8	1	10
BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 01/18/2012				TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073						
06	79920 X	65328	-0-	-14592	-0-	2561	1	62767	2	Y	-0-					10
07	81685 X	51377	-0-	-30308	-0-	2401	1	48975	2	Y	1	5	1			6
08	71951 X	41628	-0-	-30323	-0-	2246	1	39379	2	Y	3	1	0	4	1	4
09	66600 X	44509	-0-	-22091	-0-	2559	1	41949	2	Y	1	1	1			4
10	68820 X	42008	-0-	-26812	-0-	2923	1	39083	2	Y	2	1	0			5
11	65340 X	39462	-0-	-25878	-0-	2949	1	36511	2	Y	2	5	0			2
GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258		COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630						
06	83325 X	83325	-0-	-0-	-0-	3220	1	78801	2	Y	1185	139	0	822	1	449
07	85064 X	63767	-0-	-21297	-0-	2904	1	59235	2	Y	1480	569	0	1127	1	233
08	77965 X	54930	-0-	-23035	-0-	2871	1	50632	2	Y	1297	640	0	700	1	190
09	83340 X	58026	-0-	-25314	-0-	3276	1	53614	2	Y	1033	684	0	354	1	185
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-	3877	1	48122	2	Y	1152	1043	0	160	1	229
SAN AMBROSIA D		WELL #: 15H		RRCID -> 266470		COMPL. DATE 12/05/2011				TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826						
06	11130 X	2785	-0-	-8345	-0-	94	1	2355	2	Y	305	2	0	232	1	148
07	11501 X	7134	-0-	-4367	-0-	336	9	5994	2	Y	765	324	0	506	1	83
08	11501 X	9811	-0-	-1690	-0-	298	1	8649	2	Y	605	306	0	329	1	53
09	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	842	9	9382	2	Y	692	441	0	232	1	72
10	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	496	1	7150	2	Y	626	446	0	126	1	126
11	9480 X	6709	-0-	-2771	-0-	666	9	5786	2	Y	420	407	0	67	1	72

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU6			WELL #: 6H		RRCID -> 266860		COMPL. DATE 12/13/2011				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		62160 X	55522	-0-	-6638	-0-	2094	1	51294	2	Y	1940	227 0	1392 1	703
							2134	9							
07		64139 X	45187	-0-	-18952	-0-	1999	1	40769	2	Y	2199	864 0	1740 1	298
							2419	9							
08		54684 X	40786	-0-	-13898	-0-	2089	1	36639	2	Y	1871	974 0	982 1	213
							2058	9							
09		55590 X	43493	-0-	-12097	-0-	2419	1	39579	2	Y	1359	863 0	496 1	213
							1495	9							
10		57381 X	40982	-0-	-16399	-0-	2749	1	36649	2	Y	1440	1020 0	274 1	359
							1584	9							
11		55530 X	40682	-0-	-14848	-0-	2885	1	35803	2	Y	1813	1627 0	248 1	297
							1994	9							
-----															
BRISCOE R			WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 12/19/2011				TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987				
06		57240 X	54111	-0-	-3129	-0-	2090	1	51253	2	Y	698	77 0	557 1	305
							768	9							
07		59086 X	43715	-0-	-15371	-0-	2003	1	40854	2	Y	780	304 0	641 1	140
							858	9							
08		55552 X	39286	-0-	-16266	-0-	2071	1	36370	2	Y	768	372 0	418 1	118
							845	9							
09		54150 X	40796	-0-	-13354	-0-	2308	1	37764	2	Y	658	416 0	240 1	120
							724	9							
10		55924 X	35417	-0-	-20507	-0-	2414	1	32234	2	Y	699	493 0	134 1	192
							769	9							
11		54120 X	34272	-0-	-19848	-0-	2478	1	30786	2	Y	916	824 0	119 1	165
							1008	9							
-----															
GALVAN RANCH			WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 03/04/2012				TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136				
06		140940 X	93583	-0-	-47357	-0-	984	1	88452	2	Y	3770	334 0	2694 1	1072
							4147	9							
07		102762 X	102762	-0-	-0-	-0-	1137	1	97959	2	Y	3333	1234 0	2869 1	302
							3666	9							
08		98068 X	98068	-0-	-0-	-0-	1139	1	95611	2	Y	1198	590 0	629 1	281
							1318	9							
09		93570 X	73329	-0-	-20241	-0-	888	1	71162	2	Y	1163	721 0	428 1	295
							1279	9							
10		102765 X	88378	-0-	-14387	-0-	1125	1	85716	2	Y	1397	1180 0	178 1	334
							1537	9							
11		99450 X	65265	-0-	-34185	-0-	967	1	63349	2	Y	863	824 0	156 1	217
							949	9							
-----															
BRISCOE R			WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 03/16/2012				TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447				
06		62730 X	55067	-0-	-7663	-0-	2071	1	50822	2	Y	1976	104 0	1383 1	782
							2174	9							
07		56947 X	20173	-0-	-36774	-0-	885	1	18698	2	Y	536	326 0	866 1	126
							590	9							
08		53785 X	42732	-0-	-11053	-0-	2246	1	39527	2	Y	872	486 0	354 1	158
							959	9							
09		55110 X	40512	-0-	-14598	-0-	2279	1	37289	2	Y	858	543 0	305 1	168
							944	9							
10		56916 X	36555	-0-	-20361	-0-	2487	1	33179	2	Y	808	571 0	155 1	250
							889	9							
11		55080 X	36037	-0-	-19043	-0-	2602	1	32285	2	Y	1045	936 0	141 1	218
							1150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		11H	RRCID ->	267051	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7943	-	13798
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	40050 X	33685	-0-	-6365	-0-	1307	1	32030	2	Y	316	38 0	260 1	161
						348	9							
07	41323 X	26864	-0-	-14459	-0-	1234	1	25176	2	Y	413	156 0	331 1	87
						454	9							
08	37045 X	23821	-0-	-13224	-0-	1262	1	22167	2	Y	356	188 0	185 1	70
						392	9							
09	34170 X	24534	-0-	-9636	-0-	1395	1	22836	2	Y	275	172 0	101 1	72
						303	9							
10	35309 X	22826	-0-	-12483	-0-	1567	1	20887	2	Y	338	235 0	64 1	111
						372	9							
11	33690 X	20769	-0-	-12921	-0-	1520	1	18800	2	Y	408	366 0	58 1	95
						449	9							

BRISCOE R		WELL #:		8H	RRCID ->	267052	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8253	-	13245
*12	147126 X	22234	-0-	-124892	-0-	1156	1	20579	2	N	454	395 1		129
						499	9							
*01	147126 X	23805	-0-	-123321	-0-	1062	1	22010	2	N	666	699 1		96
						733	9							
*02	132888 X	21281	-0-	-111607	-0-	854	1	19811	2	N	560	30 0	484 1	142
						616	9							
*03	147126 X	21690	-0-	-125436	-0-	1386	1	19788	2	N	469	114 0	387 1	110
						516	9							
*04	142380 X	19169	-0-	-123211	-0-	999	1	17618	2	N	502	36 0	321 1	255
						552	9							
*05	147126 X	27877	-0-	-119249	-0-	1468	1	25738	2	N	610	183 0	521 1	161
						671	9							
06	26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	1017	1	24919	2	Y	430	52 0	341 1	198
						473	9							
07	23498 X	22554	-0-	-944	-0-	1027	1	20944	2	Y	530	203 0	426 1	99
						583	9							
08	27869 X	19840	-0-	-8029	-0-	1044	1	18336	2	Y	418	224 0	218 1	75
						460	9							
09	26970 X	20072	-0-	-6898	-0-	1137	1	18608	2	Y	297	182 0	114 1	76
						327	9							
10	27869 X	18394	-0-	-9475	-0-	1256	1	16758	2	Y	345	245 0	67 1	109
						380	9							
11	26400 X	-0-	-0-	-26400	-0-					Y	3	41 0	19 1	52

BRISCOE R		WELL #:		6H	RRCID ->	267457	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	8405	-	12422
06	130200 X	29058	-0-	-101142	-0-	1118	1	27415	2	Y	477	59 0	372 1	200
						525	9							
07	26877 X	23322	-0-	-3555	-0-	1061	1	21641	2	Y	564	217 0	454 1	93
						620	9							
08	30256 X	20805	-0-	-9451	-0-	1091	1	19166	2	Y	498	265 0	257 1	69
						548	9							
09	29280 X	21186	-0-	-8094	-0-	1196	1	19604	2	Y	351	227 0	126 1	67
						386	9							
10	30256 X	19833	-0-	-10423	-0-	1357	1	18136	2	Y	309	223 0	60 1	93
						340	9							
11	29070 X	-0-	-0-	-29070	-0-					Y	3	39 0	18 1	39



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		7H	RRCID ->	267458	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	8100	-	12758
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	151440 X	25564	-0-	-125876	-0-	988	1	24215	2	Y	328	29 0	248 1	151
						361	9							
07	24118 X	20652	-0-	-3466	-0-	948	1	19327	2	Y	343	136 0	292 1	66
						377	9							
08	25079 X	18352	-0-	-6727	-0-	974	1	17110	2	Y	244	85 0	165 1	60
						268	9							
09	25590 X	18701	-0-	-6889	-0-	1060	1	17341	2	Y	273	180 0	94 1	59
						300	9							
10	26412 X	16742	-0-	-9670	-0-	1150	1	15327	2	Y	241	171 0	44 1	85
						265	9							
11	25560 X	-0-	-0-	-25560	-0-					Y	1	31 0	14 1	41

GALVAN RANCH LP		WELL #:		2H	RRCID ->	267933	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8415	-	12023
*12	106981 X	71988	-0-	-34993	-0-	3685	1	65596	2	N	2461	2231 1		500
						2707	9							
*01	106981 X	69323	-0-	-37658	-0-	3072	1	63580	2	N	2428	2629 1		299
						2671	9							
*02	96628 X	61630	-0-	-34998	-0-	2484	1	57063	2	N	1894	87 0	1716 1	390
						2083	9							
*03	106981 X	62436	-0-	-44545	-0-	4009	1	55979	2	N	2225	986 0	1311 1	318
						2448	9							
*04	103530 X	57769	-0-	-45761	-0-	2991	1	52849	2	N	1754	309 0	1046 1	717
						1929	9							
*05	106981 X	60716	-0-	-46265	-0-	3188	1	55940	2	N	1444	457 0	1309 1	395
						1588	9							
06	103530 X	58564	-0-	-44966	-0-	2251	1	55167	2	Y	1042	129 0	839 1	469
						1146	9							
07	48182 X	48182	-0-	-0-	-0-	2206	1	44983	2	Y	903	305 0	864 1	203
						993	9							
08	42587 X	42587	-0-	-0-	-0-	2249	1	39509	2	Y	754	356 0	425 1	176
						829	9							
09	58770 X	44215	-0-	-14555	-0-	2499	1	40863	2	Y	775	484 0	280 1	187
						853	9							
10	60729 X	13089	-0-	-47640	-0-	814	1	11943	2	Y	302	241 0	49 1	199
						332	9							
11	58560 X	48928	-0-	-9632	-0-	3491	1	43382	2	Y	1868	1554 0	212 1	301
						2055	9							

GALVAN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	267934	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8461	-	12962
06	157230 X	83707	-0-	-73523	-0-	3275	1	80216	2	Y	196	14 0	240 1	152
						216	9							
07	80166 X	66071	-0-	-14095	-0-	3061	1	62431	2	Y	526	169 0	403 1	106
						579	9							
08	71641 X	59103	-0-	-12538	-0-	3154	1	55385	2	Y	513	283 0	257 1	79
						564	9							
09	83760 X	61633	-0-	-22127	-0-	3525	1	57681	2	Y	388	244 0	141 1	82
						427	9							
10	86490 X	20873	-0-	-65617	-0-	1291	1	19404	2	Y	162	126 0	23 1	95
						178	9							
11	83700 X	61287	-0-	-22413	-0-	4504	1	55754	2	Y	935	771 0	117 1	142
						1029	9							



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	170778 X	12394	-0-	-158384	-0-	487 1	11906 2	Y	1	1 1	1			
07	40238 X	9708	-0-	-30530	-0-	454 1	9254 2	Y	-0-	1 1	-0-			
08	31930 X	8150	-0-	-23780	-0-	439 1	7711 2	Y	-0-		-0-			
09	13260 X	7616	-0-	-5644	-0-	437 1	7179 2	Y	-0-		-0-			
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-			
-----														
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151														
06	37350 X	10256	-0-	-27094	-0-	402 1	9852 2	Y	2	1 1	1			
07	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	390 1	7954 2	Y	11	3 0	8 1			
08	13764 X	7596	-0-	-6168	-0-	408 1	7178 2	Y	9	3 0	6 1			
09	12120 X	8166	-0-	-3954	-0-	469 1	7693 2	Y	4	1 0	3 1			
10	12493 X	7677	-0-	-4816	-0-	534 1	7141 2	Y	2	2 0	1 1			
11	10260 X	7564	-0-	-2696	-0-	565 1	6988 2	Y	10	9 0	1			
-----														
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	289127			Y	140	4 0	158 1			
07	0 W	1578	-0-	1578	290705	56 1	1120 2	Y	365	96 0	298 1			
08	291224 X	519	-0-	-290705	-0-	402 9	296 2	Y	187	124 0	96 1			
09	19980 X	158	-0-	-19822	-0-	17 1	120 2	Y	28	7 0	24 1			
10	2542 X	407	-0-	-2135	-0-	206 9	304 2	Y	71	45 0	13 1			
11	1530 X	1513	-0-	-17	-0-	7 1	1113 2	Y	284	243 0	26 1			
-----														
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	233275			Y	1	28 1	145			
07	233884 X	609	-0-	-233275	-0-	22 1	434 2	Y	139	36 0	90 1			
08	13206 X	455	-0-	-12751	-0-	153 9	261 2	Y	163	103 0	77 1			
09	10710 X	313	-0-	-10397	-0-	15 1	267 2	Y	26	1 0	26 1			
10	651 X	122	-0-	-529	-0-	179 9	71 2	Y	41	30 0	14 1			
11	600 X	58	-0-	-542	-0-	6 1	31 2	Y	23	23 0	2 1			
-----														



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH		9323 PERF. 9459 - 15185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	75570 X	22756	-0-	-52814	-0-	249 174	1 9	22333	2	Y	158	15	0	116	1	27
*07	78089 X	-0-	-0-	-78089	-0-					Y	17	34	1			10
08	63302 X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-	1	1			9
09	56310 X	-0-	-0-	-56310	-0-					Y	-0-					9
10	53599 X	-0-	-0-	-53599	-0-					Y	1	3	0	1	1	6
11	22770 X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	4
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH		7327 PERF. 7843 - 13273						
06	72180 X	26509	-0-	-45671	-0-	960 1738	1 9	23811	2	Y	1580	171	0	1158	1	542
07	74586 X	9750	-0-	-64836	-0-	410 581	1 9	8759	2	Y	528	299	0	674	1	97
08	25699 X	6430	-0-	-19269	-0-	303 459	1 9	5668	2	Y	417	272	0	193	1	49
09	26580 X	3585	-0-	-22995	-0-	209 36	1 9	3340	2	Y	33	2	0	39	1	41
10	27404 X	13	-0-	-27391	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	25	0	4	1	12
11	26520 X	375	-0-	-26145	-0-	29 10	1 9	336	2	Y	9	7	0	7	1	7
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 7828 - 13386						
06	63270 X	8877	-0-	-54393	-0-	354 605	1 9	7918	2	Y	550	149	0	630	1	279
07	65379 X	15347	-0-	-50032	-0-	640 1007	1 9	13700	2	Y	915	437	0	654	1	103
08	37510 X	30473	-0-	-7037	-0-	1579 1415	1 9	27479	2	Y	1286	596	0	688	1	105
09	36210 X	33445	-0-	-2765	-0-	1844 1759	1 9	29842	2	Y	1599	974	0	601	1	129
10	34906 X	19126	-0-	-15780	-0-	1309 771	1 9	17046	2	Y	701	457	0	115	1	258
11	29490 X	24920	-0-	-4570	-0-	1709 1986	1 9	21225	2	Y	1805	1591	0	237	1	235
BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH		7327 PERF. 7914 - 13244						
06	75390 X	37247	-0-	-38143	-0-	1388 1759	1 9	34100	2	Y	1599	141	0	986	1	472
07	77903 X	13574	-0-	-64329	-0-	573 768	1 9	12233	2	Y	698	366	0	678	1	126
08	26567 X	15531	-0-	-11036	-0-	755 988	1 9	13788	2	Y	898	516	0	438	1	70
09	37080 X	5231	-0-	-31849	-0-	283 42	1 9	4906	2	Y	38	9	0	41	1	58
10	38502 X	16426	-0-	-22076	-0-	1059 915	1 9	14452	2	Y	832	557	0	148	1	185
*11	37260 X	14148	-0-	-23112	-0-	978 1052	1 9	12118	2	Y	956	869	0	136	1	136

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	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		
06	117960 X	69262	-0-	-48698	-0-	745 1	67307 2	Y	1100	86 0	896 1	435
						1210 9						
07	121892 X	63550	-0-	-58342	-0-	717 1	61740 2	Y	994	363 0	872 1	194
						1093 9						
08	121892 X	6580	-0-	-115312	-0-	79 1	5897 2	Y	549	470 0	133 1	140
						604 9						
09	87870 X	84680	-0-	-3190	-0-	1029 1	82681 2	Y	882	799 1		223
						970 9						
10	90799 X	66112	-0-	-24687	-0-	833 1	63836 2	Y	1312	1059 0	172 1	304
						1443 9						
11	69270 X	52861	-0-	-16409	-0-	807 1	50901 2	Y	1048	999 0	146 1	207
						1153 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388				
06	117960 X	61692	-0-	-56268	-0-	665 1	60070 2	Y	870	3 0	675 1	417
						957 9						
07	121892 X	55731	-0-	-66161	-0-	624 1	53852 2	Y	1141	414 0	927 1	217
						1255 9						
08	121892 X	8490	-0-	-113402	-0-	104 1	7697 2	Y	626	527 0	152 1	164
						689 9						
09	65040 X	63766	-0-	-1274	-0-	775 1	62288 2	Y	639	577 1		226
						703 9						
10	67208 X	54362	-0-	-12846	-0-	689 1	52798 2	Y	795	665 0	112 1	244
						875 9						
11	61680 X	46576	-0-	-15104	-0-	712 1	45128 2	Y	669	655 0	86 1	172
						736 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729				
06	113340 X	64906	-0-	-48434	-0-	694 1	62625 2	Y	1443	116 0	1106 1	555
						1587 9						
07	117118 X	61180	-0-	-55938	-0-	685 1	58919 2	Y	1433	514 0	1206 1	268
						1576 9						
08	117118 X	9093	-0-	-108025	-0-	107 1	7941 2	Y	950	821 0	202 1	195
						1045 9						
09	83340 X	78751	-0-	-4589	-0-	954 1	76728 2	Y	972	864 1		303
						1069 9						
10	86118 X	65058	-0-	-21060	-0-	811 1	62193 2	Y	1867	1504 0	259 1	407
						2054 9						
11	64920 X	54521	-0-	-10399	-0-	826 1	52232 2	Y	1330	1280 0	183 1	274
						1463 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851				
06	131460 X	47271	-0-	-84189	-0-	523 1	46709 2	Y	35	2 0	35 1	18
						39 9						
*07	135842 X	-0-	-0-	-135842	-0-			Y	1	1 0	8 1	10
*08	135842 X	-0-	-0-	-135842	-0-			Y	-0-			10
*09	69990 X	-0-	-0-	-69990	-0-			Y	-0-			10
*10	66774 X	-0-	-0-	-66774	-0-			Y	-0-			10
*11	47280 X	-0-	-0-	-47280	-0-			Y	-0-	5 0		5
-----												
BRISCOE B GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 269045		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604				
06	123450 X	44485	-0-	-78965	-0-	485 1	43796 2	Y	185	7 0	168 1	95
						204 9						
07	127565 X	35860	-0-	-91705	-0-	404 1	35349 2	Y	97	142 1		50
						107 9						
08	127565 X	40579	-0-	-86986	-0-	473 1	39794 2	Y	284	174 0	112 1	48
						312 9						
09	123450 X	36333	-0-	-87117	-0-	443 1	35685 2	Y	186	119 0	61 1	54
						205 9						
10	55583 X	35548	-0-	-20035	-0-	454 1	34828 2	Y	242	196 0	26 1	74
						266 9						
11	44490 X	32397	-0-	-12093	-0-	496 1	31718 2	Y	166	163 0	27 1	50
						183 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331				
06	123450 X	44889	-0-	-78561	-0-	478 1	43192 2	Y	1108	98 0	852 1	266
						1219 9						
07	127565 X	37490	-0-	-90075	-0-	420 1	36753 2	Y	288	120 0	336 1	98
						317 9						
*08	127565 X	33213	-0-	-94352	-0-	385 1	32400 2	Y	389	199 0	195 1	93
						428 9						
09	123450 X	30649	-0-	-92801	-0-	373 1	29984 2	Y	265	165 0	91 1	102
						292 9						
10	55583 X	32995	-0-	-22588	-0-	421 1	32226 2	Y	316	283 0	44 1	91
						348 9						
11	44880 X	26872	-0-	-18008	-0-	410 1	26238 2	Y	204	201 0	38 1	56
						224 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551				
06	133380 X	42812	-0-	-90568	-0-	468 1	42289 2	Y	50	1 0	50 1	45
						55 9						
07	137826 X	42831	-0-	-94995	-0-	494 1	42253 2	Y	76	28 0	57 1	36
						84 9						
*08	137826 X	42062	-0-	-95764	-0-	494 1	41491 2	Y	70	33 0	39 1	34
						77 9						
09	133380 X	32436	-0-	-100944	-0-	399 1	31902 2	Y	123	90 0	27 1	40
						135 9						
10	50499 X	31442	-0-	-19057	-0-	408 1	30951 2	Y	75	61 0	11 1	43
						83 9						
11	42810 X	32552	-0-	-10258	-0-	507 1	31953 2	Y	84	84 0	7 1	36
						92 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH		9056 PERF. 9964		- 13922						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
06	179190 X	63209	-0-	-115981	-0-	676	1	61037	2	Y	1360	103	0	1020	1	519		
07	185163 X	52681	-0-	-132482	-0-	1496	9	586	1	50633	2	Y	1329	492	0	1119	1	237
*08	185163 X	50720	-0-	-134443	-0-	1462	9	579	1	48671	2	Y	1336	658	0	694	1	221
*09	179190 X	44603	-0-	-134587	-0-	1470	9	533	1	43219	2	Y	774	412	0	338	1	245
10	81034 X	45972	-0-	-35062	-0-	851	9	576	1	44001	2	Y	1268	1024	0	170	1	319
11	63210 X	40763	-0-	-22447	-0-	1395	9	617	1	39087	2	Y	963	932	0	137	1	213
						1059	9											
BRISCOE B GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH		6945 PERF. 7342		- 12957						
06	98460 X	11909	-0-	-86551	-0-	466	1	11357	2	Y	78	10	0	63	1	29		
07	101742 X	9405	-0-	-92337	-0-	86	9	434	1	8870	2	Y	92	36	0	74	1	11
08	101742 X	8035	-0-	-93707	-0-	101	9	428	1	7538	2	Y	63	40	0	29	1	5
*09	98460 X	7788	-0-	-90672	-0-	69	9	447	1	7320	2	Y	19	8	0	11	1	5
10	101742 X	5945	-0-	-95797	-0-	21	9	419	1	5491	2	Y	32	21	0	7	1	9
11	11910 X	6680	-0-	-5230	-0-	35	9	489	1	6127	2	Y	58	54	0	5	1	8
						64	9											
BRISCOE B GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH		6908 PERF. 7392		- 12855						
06	80340 X	13670	-0-	-66670	-0-	532	1	12986	2	Y	138	17	0	113	1	53		
07	83018 X	10460	-0-	-72558	-0-	152	9	480	1	9813	2	Y	152	60	0	127	1	18
08	83018 X	8941	-0-	-74077	-0-	167	9	466	1	8333	2	Y	129	81	0	57	1	10
*09	80340 X	9618	-0-	-70722	-0-	142	9	544	1	8861	2	Y	194	134	0	53	1	17
10	83018 X	7651	-0-	-75367	-0-	213	9	534	1	7021	2	Y	87	64	0	18	1	22
11	80340 X	8795	-0-	-71545	-0-	96	9	645	1	7930	2	Y	200	179	0	20	1	23
						220	9											
BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH		8113 PERF. 8474		- 12835						
06	24450 X	6327	-0-	-18123	-0-	237	1	6087	2	Y	3	1	1			2		
07	25265 X	5041	-0-	-20224	-0-	3	9	235	1	4795	2	Y	10	4	0	7	1	1
08	25265 X	4293	-0-	-20972	-0-	11	9	230	1	4053	2	Y	9	7	0	3	1	-0-
*09	24450 X	4363	-0-	-20087	-0-	10	9	251	1	4112	2	Y	-0-					-0-
10	6603 X	4181	-0-	-2422	-0-	292	1	292	1	3889	2	Y	-0-					-0-
11	6330 X	4019	-0-	-2311	-0-	300	1	3719	2	Y	-0-							-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238		- 12968	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	140100 X	46672	-0-	-93428	-0-	1785 1	43875 2	Y	920	117 0	710 1	333	
07	144770 X	36537	-0-	-108233	-0-	1012 9 1660 1	33841 2	Y	942	375 0	790 1	110	
*08	144770 X	33005	-0-	-111765	-0-	1036 9 1732 1	30395 2	Y	798	409 0	421 1	78	
*09	140100 X	35395	-0-	-104705	-0-	878 9 1993 1	32622 2	Y	709	431 0	273 1	83	
10	48236 X	5588	-0-	-42648	-0-	780 9 321 1	5142 2	Y	114	138 0	32 1	27	
11	46680 X	-0-	-0-	-46680	-0-	125 9		Y	4	18 0	8 1	5	
GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774		- 15230	
06	137070 X	31325	-0-	-105745	-0-	338 1 615 9	30372 2	Y	559	56 0	445 1	313	
07	141639 X	17	-0-	-141622	-0-	1 1 6 9	10 2	Y	5	13 0	107 1	198	
08	141639 X	-0-	-0-	-141639	-0-			Y	-0-	2 1		196	
*09	137070 X	12276	-0-	-124794	-0-	147 1 20 9	12109 2	Y	18	1 1		213	
10	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	447 1 1172 9	34215 2	Y	1065	824 0	149 1	305	
*11	31817 X	31817	-0-	-0-	-0-	481 1 823 9	30513 2	Y	748	732 0	97 1	224	
BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955		- 12515	
06	105240 X	25578	-0-	-79662	-0-	952 1 1272 9	23354 2	Y	1156	161 0	977 1	446	
07	108748 X	14580	-0-	-94168	-0-	624 1 1098 9	12858 2	Y	998	435 0	885 1	124	
*08	108748 X	18571	-0-	-90177	-0-	931 1 1267 9	16373 2	Y	1152	598 0	582 1	96	
*09	105240 X	19170	-0-	-86070	-0-	1045 1 1020 9	17105 2	Y	927	596 0	326 1	101	
10	28303 X	15339	-0-	-12964	-0-	1012 1 809 9	13518 2	Y	735	529 0	148 1	159	
*11	25590 X	16404	-0-	-9186	-0-	1137 1 1165 9	14102 2	Y	1059	937 0	137 1	144	
BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 7963		- 12146	
06	108480 X	21088	-0-	-87392	-0-	796 1 796 9	19496 2	Y	724	88 0	590 1	276	
07	112096 X	14661	-0-	-97435	-0-	658 1 650 9	13353 2	Y	591	261 0	531 1	75	
08	112096 X	12650	-0-	-99446	-0-	650 1 574 9	11426 2	Y	522	265 0	283 1	49	
*09	108480 X	13184	-0-	-95296	-0-	724 1 604 9	11856 2	Y	549	383 0	163 1	52	
10	23126 X	11144	-0-	-11982	-0-	745 1 430 9	9969 2	Y	391	280 0	80 1	83	
11	21090 X	9547	-0-	-11543	-0-	669 1 579 9	8299 2	Y	526	468 0	68 1	73	







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 W	37464	-0-	37464	469892	397	1	35771	2	Y	1178	51 0	1036 1	480
						296	9							
*07	0 W	33644	-0-	33644	503536	368	1	31564	2	Y	1556	419 0	984 1	153
						1712	9							
*08	0 W	31536	-0-	31536	535072	356	1	29989	2	Y	1083	567 0	536 1	133
						1191	9							
*09	0 W	29152	-0-	29152	564224	336	1	27013	2	Y	1639	1199 0	410 1	163
						1803	9							
*10	590235 X	26011	-0-	-564224	-0-	321	1	24800	2	Y	809	681 0	103 1	188
						890	9							
11	37470 X	22032	-0-	-15438	-0-	327	1	20972	2	Y	666	633 0	96 1	125
						733	9							

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

*06	0 W	81010	-0-	81010	781926	864	1	77935	2	Y	2010	172 0	1631 1	720
						2211	9							
*07	0 W	74346	-0-	74346	856272	822	1	70865	2	Y	2417	619 0	1552 1	246
						2659	9							
*08	0 W	71135	-0-	71135	927407	813	1	68385	2	Y	1761	878 0	899 1	230
						1937	9							
*09	0 W	60111	-0-	60111	987518	715	1	57539	2	Y	1688	1073 0	575 1	270
						1857	9							
*10	1047289 X	59771	-0-	-987518	-0-	747	1	57195	2	Y	1663	1350 0	230 1	353
						1829	9							
11	80880 X	50877	-0-	-30003	-0-	771	1	48736	2	Y	1245	1193 0	177 1	228
						1370	9							

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

06	151770 X	78164	-0-	-73606	-0-	3059	1	74896	2	Y	190	22 0	133 1	63
						209	9							
*07	156829 X	56808	-0-	-100021	-0-	2653	1	53905	2	Y	227	70 0	142 1	15
						250	9							
*08	156829 X	25633	-0-	-131196	-0-	1488	1	23967	2	Y	162	28 0	119 1	30
						178	9							
*09	151770 X	64725	-0-	-87045	-0-	3711	1	60667	2	Y	315	213 0	106 1	26
						347	9							
*10	156829 X	52965	-0-	-103864	-0-	3670	1	49068	2	Y	206	148 0	40 1	44
						227	9							
11	151770 X	45379	-0-	-106391	-0-	3394	1	41745	2	Y	218	199 0	33 1	30
						240	9							

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

*06	0 W	14607	-0-	14607	461237	162	1	14382	2	Y	57	7 0	52 1	24
						63	9							
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	461237					Y	25	1 0	11 1	13
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	461237					Y	-0-			13
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	461237					Y	-0-			13
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	461237					Y	-0-	2 0		11
*11	461237 X	-0-	-0-	-461237	-0-					Y	1	2 0	1 1	9



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		47430 X	40711	-0-	-6719	-0-	1376 1	33540 2	Y	5268	705 0	3552 1	1530	
							5795 9							
*07		49011 X	30461	-0-	-18550	-0-	1096 1	22377 2	Y	6353	1880 0	3901 1	572	
							6988 9							
*08		49011 X	23371	-0-	-25640	-0-	1015 1	17842 2	Y	4104	2202 0	2108 1	366	
							4514 9							
*09		47430 X	21205	-0-	-26225	-0-	1038 1	16977 2	Y	2900	1918 0	1011 1	337	
							3190 9							
*10		49011 X	16969	-0-	-32042	-0-	1042 1	13933 2	Y	1813	1340 0	362 1	448	
							1994 9							
*11		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	1068 1	13254 2	Y	2437	2195 0	353 1	337	
							2681 9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016														
06		0 W	148962	-0-	148962	1033184	1588 1	143297 2	Y	3706	271 0	2890 1	1244	
							4077 9							
*07		0 W	144952	-0-	144952	1178136	1604 1	138056 2	Y	4811	1297 0	3058 1	456	
							5292 9							
*08		0 W	16071	-0-	16071	1194207	179 1	13490 2	Y	2184	1885 0	472 1	283	
							2402 9							
*09		0 W	12617	-0-	12617	1206824	148 1	12415 2	Y	49	3 1		329	
							54 9							
*10		0 W	108406	-0-	108406	1315230	1371 1	104394 2	Y	2401	1922 0	324 1	484	
							2641 9							
*11		1422015 X	106785	-0-	-1315230	-0-	1630 1	102680 2	Y	2250	2069 0	292 1	373	
							2475 9							
-----														
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900														
06		0 W	49	-0-	49	182573	2 1	47 2	Y	-0-	4 0	67 1	37	
*07		0 W	1222	-0-	1222	183795	41 1	837 2	Y	313	78 0	211 1	24	
							344 9							
*08		0 W	1644	-0-	1644	185439	70 1	1266 2	Y	280	117 0	167 1	20	
							308 9							
*09		0 W	1125	-0-	1125	186564	59 1	955 2	Y	101	41 0	64 1	16	
							111 9							
*10		0 W	1781	-0-	1781	188345	114 1	1410 2	Y	234	140 0	26 1	84	
							257 9							
*11		188345 X	-0-	-0-	-188345	-0-			Y	2	47 0	21 1	18	
-----														
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
*03		0 W	30350	-0-	30350	151849	1581 1	22550 2	N	5654	2146 0	3793 1	374	
							6219 9							
04		0 W	22237	-0-	22237	174086	1002 1	17795 2	N	3127	817 0	2142 1	542	
							3440 9							
05		0 W	244	-0-	244	174330	12 1	223 2	N	8	134 0	338 1	78	
							9 9							
06		0 W	1287	-0-	1287	175617	43 1	1219 2	Y	23	3 0	61 1	37	
							25 9							
*07		0 W	1469	-0-	1469	177086	57 1	1168 2	Y	222	54 0	131 1	37	
							244 9							
*08		0 W	1301	-0-	1301	178387	39 1	709 2	Y	503	421 0	98 1	21	
							553 9							
*09		0 W	1901	-0-	1901	180288	106 1	1714 2	Y	74	4 0	71 1	20	
							81 9							
*10		0 W	532	-0-	532	180820	32 1	466 2	Y	31	34 0	7 1	10	
							34 9							
*11		180822 X	2	-0-	-180820	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	7 0	2 1	1	





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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	89385	-0-	89385	973871	3247	1	83954	2	Y	1985	183	0	1274	1	665
						2184	9									
*07	0 W	94839	-0-	94839	1068710	4235	1	86310	2	Y	3904	1206	0	2357	1	341
						4294	9									
*08	0 W	88735	-0-	88735	1157445	4619	1	80955	2	Y	2874	1450	0	1526	1	239
						3161	9									
*09	0 W	101680	-0-	101680	1259125	5701	1	93349	2	Y	2391	1519	0	856	1	255
						2630	9									
*10	0 W	92222	-0-	92222	1351347	6156	1	83693	2	Y	2157	1549	0	433	1	430
						2373	9									
*11	1461996 X	110649	-0-	-1351347	-0-	8002	1	99499	2	Y	2862	2537	0	394	1	361
						3148	9									

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC.		835506		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353						
HUBBARD RANCH		WELL #: 1H														
06	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5185	3	43	9	Y	39	40	1			2
07	5921 X	4925	-0-	-996	-0-	4877	3	48	9	Y	44	42	1			4
08	7130 X	5184	-0-	-1946	-0-	5128	3	56	9	Y	51	52	1			3
09	6900 X	4811	-0-	-2089	-0-	4767	3	44	9	Y	40	40	1			3
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

BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124						
06	6210 X	5370	-0-	-840	-0-	4995	3	375	9	Y	341	341	1			8
07	6324 X	5049	-0-	-1275	-0-	4799	3	250	9	Y	227	220	1			15
08	6479 X	5158	-0-	-1321	-0-	4883	3	275	9	Y	250	257	1			8
09	6270 X	4778	-0-	-1492	-0-	4567	3	211	9	Y	192	193	1			7
10	6479 X	4970	-0-	-1509	-0-	4583	3	387	9	Y	352	345	1			14
11	5370 X	4970	-0-	-400	-0-	4583	3	387	9	Y	352	345	1			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506													
LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 10/02/2011				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151					
M	O	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
06	11730	X	11157	-0-	-573	-0-	10897 3	260 9	Y	236	251 1				6
07	11470	X	9996	-0-	-1474	-0-	9831 3	165 9	Y	150	146 1				10
08	15996	X	9534	-0-	-6462	-0-	9392 3	142 9	Y	129	135 1				4
09	15480	X	7766	-0-	-7714	-0-	7549 3	217 9	Y	197	195 1				6
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				7
-----															
LIGHT RANCH		WELL #: 345H		RRCID -> 267203		COMPL. DATE 04/02/2012				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149					
06	15510	X	9655	-0-	-5855	-0-	9319 3	336 9	Y	305	314 1				7
07	14105	X	8500	-0-	-5605	-0-	8096 3	404 9	Y	367	351 1				23
08	14353	X	5821	-0-	-8532	-0-	5646 3	175 9	Y	159	177 1				5
09	13890	X	7334	-0-	-6556	-0-	7016 3	318 9	Y	289	285 1				9
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
-----															
TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
STS		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631					
06	4860	X	2927	-0-	-1933	-0-	2387 2	540 9	N	491	561 1				209
07	5022	X	3145	-0-	-1877	-0-	2782 2	363 9	N	330	183 1				356
08	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	3559 2	515 9	N	468	386 1				438
09	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	3489 2	416 9	N	378	544 1				272
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
-----															
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					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					6
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					6
-----															
BRISCOE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 225961		COMPL. DATE 12/14/2006				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
BRISCOE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 227625		COMPL. DATE 02/21/2007				TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876					
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	243 1	172 3	N	12					70
							13 9								
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	182 1	137 3	N	6					76
							7 9								
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	172 1	199 3	N	-0-					76
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	227 1	195 3	N	1					77
							1 9								
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.//		189975													
BRISCOE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	228742	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4814 - 4862				
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228813	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4788 - 4842				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	27	3	N	-0-			25
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	13	3	N	-0-			25
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	31	3	N	-0-			25
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	37	3	N	-0-			25
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----															
BRISCOE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	230805	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4820 - 4834				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE "B"		WELL #:		9	RRCID ->	232702	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4780 - 4826				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
BRISCOE "B"		WELL #:		10	RRCID ->	232705	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4969 - 4981				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
BRISCOE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	232736	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	5215	PERF. 4790 - 4804				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
BEINHORN				WELL #: 2	RRCID -> 243040	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 4962	-		5006		
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	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	N	14	2 8	31
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	9	276	3	N	9	19 1	19
08	434 N	315	-0-	-119	-0-	10	9	200	3	N	8	1 8	26
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	9	9	189	3	N	8		34
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-	28 1	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219	3			N	NO RPT		6
-----													
BEINHORN				WELL #: 6	RRCID -> 248241	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4968	-		4998		
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	105	1	383	3	N	1		8
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	1	9	406	3	N	1	3 1	6
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	119	1	358	3	N	3	1 8	8
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	1	9	391	3	N	2		10
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-	8 1	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203	1			N	NO RPT		2
-----													
BEINHORN				WELL #: 5	RRCID -> 248957	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4960	-		4990		
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-		21
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	6	9	423	3	N	5	14 1	12
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	240	1	454	3	N	6	1 8	17
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7	9	476	3	N	6		23
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-	19 1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT		4
-----													
ENERGYQUEST II, LLC				WELL #: 252020	RRCID -> 213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4516	-		4528	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	450	-0-	450	450	450	3			Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE				WELL #: 4	RRCID -> 213470	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4858	-		4884		
06	810 X	202	-0-	-608	-0-	54	1	148	3	Y	-0-		-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	74	1	546	3	Y	-0-		-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	3	Y	-0-		-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-		-0-
11	540 N	324	-0-	-216	-0-	324	3			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE		WELL #: 7		RRCID -> 213472		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4464 - 4898								
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
06		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904								
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	397	1	1091	3	Y	-0-				-0-
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	169	1	1241	3	Y	-0-				-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-				-0-
09	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	52	1	1173	3	Y	-0-				-0-
10	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1118	3			Y	-0-				-0-
11	1230	N	881	-0-	-349	-0-	881	3			Y	-0-				-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8003		RRCID -> 220232		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	961	N	585	-0-	-376	-0-	70	1	515	3	N	-0-				-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-				-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-				-0-
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-				-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-				-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8004		RRCID -> 220444		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4465 - 4512								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	37					37
						41	9									
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
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	1230 X	1112	-0-	-118	-0-	276	1	758	3	N	71					372
						78	9									
07	1209 X	364	-0-	-845	-0-	32	1	237	3	N	86					458
						95	9									
08	713 N	452	-0-	-261	-0-	11	1	441	3	N	-0-					458
09	1110 N	487	-0-	-623	-0-	20	1	467	3	N	-0-					458
10	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					458
11	450 N	146	-0-	-304	-0-	146	3			N	-0-					458
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	104	1	284	3	N	-0-					42
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	21	1	150	3	N	-0-					42
08	527 N	248	-0-	-279	-0-	6	1	242	3	N	-0-					42
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	12	1	267	3	N	-0-					42
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					42
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					42

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	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				
06	870 N	682	-0-	-188	-0-	182	1	500	3	N	-0-	-0-
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	77	1	559	3	N	-0-	-0-
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	18	1	711	3	N	-0-	-0-
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	25	1	564	3	N	-0-	-0-
10	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-	-0-
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	-0-
-----												
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 2023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
BRISCOE		WELL #:		29	RRCID ->	227662	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4860 - 4866
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #:		46	RRCID ->	229814	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3541 - 4884
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	107	1	293	3	N	-0-	99
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	N	-0-	99
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	-0-	99
09	390 N	205	-0-	-185	-0-	9	1	196	3	N	-0-	99
10	527 N	74	-0-	-453	-0-	74	3			N	-0-	99
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-	99
-----												
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		56	RRCID ->	229956	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4651 - 4858
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		62	RRCID ->	230054	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4970 - 4979
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	327	1	898	3	N	-0-	154
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	3	N	-0-	154
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	19	1	741	3	N	-0-	154
09	1230 N	450	-0-	-780	-0-	19	1	431	3	N	-0-	154
10	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-	154
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-	154



BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #:		50	RRCID ->	230414	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4633 -	4656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		65	RRCID ->	231970	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5046 -	5213	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8027	RRCID ->	232674	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4806 -	4822	
06	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	574	1	1578	3	N	-0-		-0-
07	2170 X	1235	-0-	-935	-0-	148	1	1087	3	N	-0-		-0-
08	2170 X	717	-0-	-1453	-0-	17	1	700	3	N	-0-		-0-
09	2100 X	1060	-0-	-1040	-0-	44	1	1016	3	N	-0-		-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-		-0-
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-		-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8028	RRCID ->	232675	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4520 -	4535	
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	204	1	562	3	N	-0-		-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	94	1	690	3	N	-0-		-0-
08	806 N	433	-0-	-373	-0-	10	1	423	3	N	-0-		-0-
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	30	1	679	3	N	-0-		-0-
10	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-		-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-		-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8033	RRCID ->	232687	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4283 -	4304	
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	28	1	77	3	N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-		-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8031	RRCID ->	232718	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4322 -	4357	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8030	RRCID ->	232719	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4468 -	4486	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-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 #:		8037	RRCID ->	232739	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4258 - 4270
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	1183	1	3255	3	N	-0-	-0-
07	4712 X	4099	-0-	-613	-0-	492	1	3607	3	N	-0-	-0-
08	4712 X	2175	-0-	-2537	-0-	52	1	2123	3	N	-0-	-0-
09	4440 X	3710	-0-	-730	-0-	155	1	3555	3	N	-0-	-0-
10	4588 X	3218	-0-	-1370	-0-	3218	3			N	-0-	-0-
11	4440 X	3730	-0-	-710	-0-	3730	3			N	-0-	-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8038	RRCID ->	232742	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4236 - 4256
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	570 N	279	-0-	-291	-0-	74	1	205	3	N	-0-	955
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	3	N	-0-	955
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	13	1	514	3	N	-0-	955
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-	855
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-	855
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-	855
-----												
BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4244 - 4270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98 1	82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	82
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4538 - 4582
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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 #: 8043		RRCID -> 241879		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 4827		
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	355 1	978 3	N	44	268
07	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	48 9	1132 3	N	82 62 1	288
08	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	155 1	1286 3	N	33 31 1	290
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	90 9	1292 3	N	118 186 1	222
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	32 1	122 9	N	111 93 1	240
*11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	36 9	88 9	N	80 34 1	286
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827		
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	68 1	186 3	N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30 1	218 3	N	-0-	-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	4 1	149 3	N	-0-	-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	9 1	196 3	N	-0-	-0-
10	248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3		N	-0-	-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 3		N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020													
BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	488	1	1341	3	Y	190	172	1		353
						209	9								
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	238	1	1746	3	Y	207	349	1		211
						228	9								
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	206	156	1		261
						227	9								
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	77	1	1768	3	Y	211	316	1		156
						232	9								
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1817	3	229	9	Y	208	165	1		199
*11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1564	3	205	9	Y	186	225	1		160
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877							
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				114
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	13	1	95	3	N	-0-				114
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	N	-0-				114
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-				114
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				114
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				114

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
BRISCOE, CHIP A		WELL #:		69	RRCID ->	244932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4873 - 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE, DOLPH C		WELL #:		62	RRCID ->	247769	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5117	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC		696882		WELL #:		203H	RRCID ->	269194	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3154 - 3164
SHOOK													
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-		-0-	
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-		-0-	
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-		-0-	
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUCKLEY (EDWARDS)  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.  
HARLE

12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
499978  
WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 10324 - 10372

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
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 3	N	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNS RANCH (BUDA)  
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.  
WRIGHT, H. R.

13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
924624  
WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

CAGE (ESCONDIDO)  
RAM RIVER RESOURCES, INC.  
SHAMROCK-CAGE

14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK  
689327  
WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (EAGLEFORD)  
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY  
CAGE-WEST A 135H UNIT

14606 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
606617  
WELL #: 135H RRCID -> 266080 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4274 - 6929

06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	96 1	377 2	N	1	165 1	88
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	1 9		N	-0-		88
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	19 1	69
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)  
ELBO CO., THE  
CLAUNCH, B. C.

14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
246610  
WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 -						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 -						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		
SIMRAY GP, LLC		784155								
EDRINGTON "I" H. C.		WELL #:	34	RRCID ->	128220	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	1951	PERF. 1867 - 1890
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013										
TRIUM, LTD.		871159								
DRIGGS, J. P. "A"		WELL #:	9	RRCID ->	109909	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	1989	PERF. 1748 - 1762
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
06	133500	105869	-0-	-27631 B	-27631	105812	2	57	9	N	52	163	1			90
07	107786 X	107786	-0-	-0-	-0-	107735	2	51	9	N	46					136
08	91214 X	91214	-0-	-0-	-0-	91129	2	85	9	N	77	170	1			43
09	101820 X	80058	-0-	-21762	-0-	80004	2	54	9	N	49					92
10	105214 X	74751	-0-	-30463	-0-	74630	2	121	9	N	110	163	1			39
11	101820 X	55760	-0-	-46060	-0-	55728	2	32	9	N	29					68

P. KYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	58992	49871	-0-	-9121 B	21475	49011	2	860	9	N	782	897	1			269
07	DLQ G-10	50278	-0-	50278	21475	49399	2	879	9	N	799	869	1			199
08	106062 X	84587	-0-	-21475	-0-	83847	2	740	9	N	673	512	1			360
09	48300 X	46059	-0-	-2241	-0-	45301	2	758	9	N	689	898	1			151
10	49910 X	46270	-0-	-3640	-0-	45508	2	762	9	N	693	528	1			316
11	48300 X	43679	-0-	-4621	-0-	42503	2	1176	9	N	1069	709	1			676

SIMRAY GP, LLC 784155  
 GOUGHER, H. E. WELL #: 38 RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2011 - PLUGGED 10/4/2011

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

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
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589 N	78	-0-	-511	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	426	1	205	2	N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	N	-0-					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 SIMRAY GP, LLC 784155  
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M	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
06	5670 #	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					164
07	5859 #	1199	-0-	-4660	-0-	1199	2			N	-0-					164
08	5549 #	4900	-0-	-649	-0-	3306	1	1594	2	N	-0-					164
09	5280 #	4865	-0-	-415	-0-	771	1	4094	2	N	-0-					164
10	5084 #	3913	-0-	-1171	-0-	3913	2			N	-0-					164
11	4740 #	3342	-0-	-1398	-0-	23	1	3319	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			59
07	2821 #	617	-0-	-2204	-0-	617	2		N	-0-			59
08	2108 #	1586	-0-	-522	-0-	27	1	1559	2	N	-0-		59
09	2040 #	1508	-0-	-532	-0-	39	1	1423	2	N	42	30 1	71
						46	9						
10	2108 #	1567	-0-	-541	-0-	43	1	1489	2	N	32	62 1	41
						35	9						
11	1530 #	1401	-0-	-129	-0-	45	1	1293	2	N	57		98
						63	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	3596	-0-	-424	-0-	864	1	2732	2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3843	-0-	-249	-0-	740	1	3103	2	N	-0-		-0-
08	4061 X	3826	-0-	-235	-0-	862	1	2964	2	N	-0-		-0-
09	3930 X	3773	-0-	-157	-0-	1196	1	2577	2	N	-0-		-0-
*10	4061 X	3437	-0-	-624	-0-	1043	1	2394	2	N	-0-		-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT		-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-						20
07	837 N	279	-0-	-558	-0-	218 2	61 9	N			75
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	21 1	1221 2	N			75
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	23 1	834 2	N		33 1	71
						32 9					
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31 1	1062 2	N		62 1	41
						35 9					
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	35 1	998 2	N			98
						63 9					

  

OILTON RESOURCES, INC.				621012		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SCHOELLER, KATE				621012							
		WELL #:		3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B2 EXT	400	-0-	400	400	400 2		N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			N	31	22 1	56
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

  

OILTON RESOURCES, INC.				621012		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SCHOELLER, KATE "A"				621012							
		WELL #:		2	RRCID ->	135805	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1630 - 1635
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

TRIUM, LTD.				871159		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DRIGGS, R. P.				871159							
		WELL #:		10	RRCID ->	135800	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	2009	PERF. 1594 - 1626
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC.  
MOODY

712930  
WELL #: 3 RRCID -> 059723 COMPL. DATE 08/31/1974 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3117 - 3313

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY

WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY

WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930											
MOODY		WELL #:		6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2235 - 3193				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOODY		WELL #:		3	RRCID ->	077109	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263 - 3875				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286 - 3453				
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234 - 2333				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186 - 3330				
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	N	-0-						-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	1 1	14 2	N	-0-						-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-						-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	N	-0-						-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-						-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	4 1	63 2	N	-0-						-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 201		RRCID -> 153554		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3223 - 3500								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 706		RRCID -> 155854		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3334 - 3656								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
-----																
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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
-----																
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								
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
WEST, G.W.		WELL #:	8	RRCID ->	265245	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	3682	PERF.	1600 - 1650	
M	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
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
GATES RANCH		WELL #:	1	059872		11/15/1973		5392		N/A	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	104	1	138	2	Y	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	94	1	162	2	Y	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-	-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		Y	-0-	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:	1208	RRCID ->	059990	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4853 - 5040
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	Y	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	24	1	5	2	Y	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	3	Y	-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	24	1	29	3	Y	-0-

GATES RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	N/A
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	Y	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	061257	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5350	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
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	10	1	8	2	Y	-0-	1
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	Y	-0-	1
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	1
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	1
-----												
GATES RANCH "A"		WELL #:		1217	RRCID ->	061989	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	N/A
06	270 N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	Y	-0-	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	46	1	9	2	Y	-0-	-0-
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-
-----												
GATES RANCH		WELL #:		1225	RRCID ->	063696	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	Y	-0-	5
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	84	1	103	2	Y	-0-	5
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	97	1	74	2	Y	-0-	5
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	55	1	183	2	Y	-0-	5
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-	5
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-	5
-----												
GATES RANCH		WELL #:		1230	RRCID ->	063702	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5174 - 5180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	Y	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "A"		WELL #:		2208	RRCID ->	065101	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	N/A
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	170	1	94	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	226	1	32	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	249	-0-	-141	-0-	207	1	42	2	Y	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	146	1	262	3	Y	-0-	-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	212	1	257	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES RANCH		WELL #:		2202	RRCID ->	065516	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	N/A
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	-0-
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	79	1	104	2	Y	-0-	-0-
09	157 X	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	2	Y	-0-	-0-
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	-0-



CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 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
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	137 1	Y	-0-		-0-
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	44 1	Y	-0-		-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	92	-0-	-148	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
-----										
GATES RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 071943		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A		
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	93 1	Y	-0-		6
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	159 1	Y	-0-		6
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	188 1	Y	-0-		6
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	80 1	Y	-0-		6
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	Y	-0-		6
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	Y	-0-		6
-----										
GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	90 1	Y	-0-		4
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	-0-		4
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	149 1	Y	-0-		4
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-		4
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		4
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-		4
-----										
GATES RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 075300		COMPL. DATE 01/05/1978		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GATES RANCH "A"		WELL #: 1207		RRCID -> 076693		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054		
06	210 N	118	-0-	-92	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	63 1	Y	-0-		-0-
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	63 1	Y	-0-		-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	52 1	Y	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	91 1	Y	-0-		-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	-0-		-0-
-----										
GATES RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 084933		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5224 - 5396		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5304 - 5310
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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	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
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
*11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-		-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		3217	RRCID ->	099402	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4880 - 4914
06		180 N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	2	Y	-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	77	1	43	2	Y	-0-
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	78	1	11	2	Y	-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	94	1	19	2	Y	-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	53	1	95	3	Y	-0-
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	73	1	89	3	Y	-0-

GATES RANCH		WELL #:		2063	RRCID ->	113640	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	4728 - 4770
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	41	1	12	3	N	-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	3	N	-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	3	N	-0-
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	3	N	-0-
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-

BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1827	RRCID ->	168647	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	5421	PERF.	N/A
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	37	1	12	3	N	-0-
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	2	1	1	3	N	-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BRISCOE		WELL #:		1083	RRCID ->	172346	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4898 - 4916		
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
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			N	-0-			-0-
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	41	3	N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	21 1	12	3	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762		
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24	2	N	-0-			5
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	60	2	N	1	4 1		2
							1 9							
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	11 1	34	2	N	-0-			2
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	23 1	249	3	N	-0-			2
*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
-----														
GATES RANCH "A"		WELL #:		5208	RRCID ->	204706	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4852 - 4886		
06		360 N	276	-0-	-84	-0-	17 1	259	2	Y	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	139 1	77	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	123	-0-	-125	-0-	108 1	15	2	Y	-0-			-0-
09		270 N	91	-0-	-179	-0-	76 1	15	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 - 5501		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
-----														
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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		
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			102
07		16 X	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13	2	N	-0-			102
08		2635 X	157	-0-	-2478	-0-	157 3			N	-0-			102
09		2550 X	732	-0-	-1818	-0-	95 1	620	3	N	15			117
							17 9							
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

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			34
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	-0-		34
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-		34
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-		34
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
-----													
GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-		52
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-		52
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		52
-----													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957			RRCID ->	169829	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	4996 - 5074	
GATES RANCH		WELL #:		1035									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013													
-----													
GATES RANCH		WELL #:		2993	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5046 - 5167	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
-----													
GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5246 - 5300	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
-----													
PETTY RANCH		WELL #:		1005	RRCID ->	249624	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	5173 - 5233	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-		23
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-		23
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-		23
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-		23
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	N	-0-		23
*11	120 N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-		23
-----													
PETTY RANCH		WELL #:		7034	RRCID ->	249629	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5816	PERF.	4985 - 5043	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
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

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883											
BRISCOE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	057980	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-			22
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-			22
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	-0-			22
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-			22
*10	186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-	42	1	70	2	Y	-0-			22
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	-0-			22
-----															
BRISCOE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	058299	COMPL. DATE	02/27/1974	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	N/A		
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-			17
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-			17
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-			17
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-			17
*10	217 N	56	-0-	-161	-0-	-0-	21	1	35	2	Y	-0-			17
*11	210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	-0-			17
-----															
BRISCOE RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	058300	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4739 - 4983		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013															
-----															
BRISCOE RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	058856	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4812 - 5081		
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-			15
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-			15
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-			15
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-			15
*10	217 N	29	-0-	-188	-0-	-0-	11	1	18	2	Y	-0-			15
*11	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	25	1	166	2	Y	-0-			15
-----															
BRISCOE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	058985	COMPL. DATE	07/01/1974	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A		
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-			16
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-			16
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-			16
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-			16
*10	279 N	29	-0-	-250	-0-	-0-	11	1	18	2	Y	-0-			16
*11	270 N	149	-0-	-121	-0-	-0-	19	1	130	2	Y	-0-			16
-----															
BRISCOE RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	060134	COMPL. DATE	11/07/1974	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	N/A		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	1			16
							1	9							
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	Y	-0-			16
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-			16
-----															
BRISCOE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	060431	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-			16
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-			16
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-			16
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-			16
*10	310 N	81	-0-	-229	-0-	-0-	30	1	51	2	Y	-0-			16
*11	300 N	179	-0-	-121	-0-	-0-	23	1	156	2	Y	-0-			16

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	060455	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-	18	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	88	1	1322	2	Y	-0-	18	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-	18	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	-0-	18	
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	
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	062023	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-	-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013													
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	064991	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	N/A	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-	15	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-	15	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	15	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	15	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	15	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	064992	COMPL. DATE	11/16/1975	TOTAL DEPTH	5245	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013													
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	066319	COMPL. DATE	03/06/1976	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	066320	COMPL. DATE	03/16/1976	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013													
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	067553	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-	15	
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-	15	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-	15	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-	15	
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	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	068477	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-		31 1	340 2	Y	-0-		18
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-		31 1	472 2	Y	-0-		18
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-		30 1	370 2	Y	-0-		18
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-		29 1	343 2	Y	-0-		18
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
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	071261	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	N/A
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		15
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		15
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		15
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-		18 1	212 2	Y	-0-		15
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
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	077560	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	5138	PERF.	4790 - 4822
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-		31 1	334 2	Y	-0-		19
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-		37 1	558 2	Y	-0-		19
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-		28 1	351 2	Y	-0-		19
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-		35 1	419 2	Y	-0-		19
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
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	077561	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF.	4810 - 4828
06	210 N	16	-0-	-194	-0-		1 1	15 2	Y	-0-		17
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		17
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	077717	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4764 - 4788
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-		30 1	322 2	Y	-0-		16
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-		30 1	450 2	Y	-0-		16
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-		28 1	355 2	Y	-0-		16
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-		25 1	300 2	Y	-0-		16
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
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	077756	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4738 - 4768
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	078219	COMPL. DATE	06/30/1978	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4774 - 4908
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 083411		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 083966		COMPL. DATE 11/11/1978		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
BRISCOE RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 084358		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																
BRISCOE RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 085723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782								
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					22
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					22
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					22
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					22
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
-----																
BRISCOE RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 087358		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792								
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					15
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					15
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	Y	-0-					15
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					15
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
-----																
BRISCOE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 087359		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824								
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
-----																
BRISCOE RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 087477		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830								
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					16
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					16
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



CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	089836	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	4952 - 4960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	Y	-0-		14
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-		14
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-		14
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-		14
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
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	090534	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4710 - 4786	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	Y	-0-		23
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-		23
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-		23
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-		23
10	279 N	56	-0-	-223	-0-	21	1	35	2	Y	-0-		23
*11	270 N	175	-0-	-95	-0-	23	1	152	2	Y	-0-		23
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	091510	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4702 - 4772	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	2	Y	-0-		17
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-		17
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-		17
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-		17
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	30	1	51	2	Y	-0-		17
*11	240 N	193	-0-	-47	-0-	25	1	168	2	Y	-0-		17
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	169827	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4792 - 4851	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		18
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-		18
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	Y	-0-		18
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-		18
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	206695	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4746 - 4821	
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-		17
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	-0-		17
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-		17
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-		17
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	21	1	35	2	Y	-0-		17
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-		17
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	208365	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5106 - 5229	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-		23
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-		23
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-		23
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	Y	-0-		23
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	42	1	70	2	Y	-0-		23
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	Y	-0-		23

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				788997								
BRISCOE "A"				WELL #: 129	RRCID -> 064036	COMPL. DATE 06/12/1975	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	8	1	24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	22
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
-----												
BRISCOE -A-				WELL #: 530	RRCID -> 215189	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 5568	PERF. 4736 - 4766				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5	1	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	38	1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			6
-----												
BRISCOE "A"				WELL #: 429	RRCID -> 227628	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	6	1	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633								
STUMBERG				WELL #: 5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626 - 4648				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
U. S. OPERATING, INC.				875431								
GATES RANCH "K"				WELL #: 1222	RRCID -> 116524	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 5783	PERF. 5303 - 5334				
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	180 N	55	-0-	-125	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
-----												
GATES RANCH "K-G"				WELL #: 1207	RRCID -> 120940	COMPL. DATE 09/04/1985	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4940 - 4947				
06	240 N	36	-0-	-204	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431								
GATES RANCH "K"		WELL #:		1236	RRCID ->	127878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5127 - 5168
M	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
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3	Y	-0-			27
07	589 N	367	-0-	-222	-0-	367	3	Y	-0-			27
08	527 N	314	-0-	-213	-0-	314	3	Y	-0-			27
09	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	3	Y	-0-			27
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-			27
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	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	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY)				16340 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
PETTY, O. S.		WELL #:		534	RRCID ->	130356	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5129 - 5283
M	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
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553 2	Y	-0-		-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563 2	Y	-0-		-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524 2	Y	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559 2	Y	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390 2	Y	-0-		-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444 2	Y	-0-		-0-

GATES RANCH B		WELL #:		4035	RRCID ->	139168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5154 - 5166
M	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

GATES RANCH		WELL #:		8035	RRCID ->	169828	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5227 - 5252
M	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY				788997		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRISCOE "A"		WELL #:		730	RRCID ->	191886	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4735 - 4740
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6	1	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	60	1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			6

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B			CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957									
PETTY, O. S. A-2				WELL #: 1006	RRCID -> 138087	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5504 - 5680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
06		420 #	298	-0-	-122	-0-	32 1	266 2	Y	-0-			-0-
07		372 #	331	-0-	-41	-0-	36 1	295 2	Y	-0-			-0-
08		341 #	303	-0-	-38	-0-	32 1	271 2	Y	-0-			-0-
09		330 #	313	-0-	-17	-0-	32 1	281 2	Y	-0-			-0-
10		341 #	310	-0-	-31	-0-	33 1	277 2	Y	-0-			-0-
11		330 #	311	-0-	-19	-0-	31 1	280 2	Y	-0-			-0-
-----													
PETTY, O.S.				WELL #: 76	RRCID -> 138735	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5446 - 5658		
06		1170 #	816	-0-	-354	-0-	87 1	729 2	Y	-0-			23
07		1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	127 1	1030 2	Y	-0-			23
08		1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	109 1	919 2	Y	-0-			23
09		930 #	820	-0-	-110	-0-	85 1	735 2	Y	-0-			23
10		1147 #	794	-0-	-353	-0-	85 1	709 2	Y	-0-			23
*11		1110 #	781	-0-	-329	-0-	79 1	702 2	Y	-0-			23
-----													
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC				252020									
BRISCOE (5140)				WELL #: 1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4992 - 5043		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
GATES RANCH				WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5290 - 5400		
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		Y	-0-			-0-
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-			-0-
09		1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
GATES RANCH				WELL #: 2031	RRCID -> 078970	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5353 - 5448		
06		420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-			-0-
08		372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
09		330 N	248	-0-	-82	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
GATES RANCH				WELL #: 3031	RRCID -> 079444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5653	PERF.	5247 - 5532		
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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 #: 1030		RRCID -> 080747	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5320	-		5352		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2				Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2				Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3				Y	-0-	-0-
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-
-----												
GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	-		5320		
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2				Y	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2				Y	-0-	-0-
08	589 N	334	-0-	-255	-0-	334 2				Y	-0-	-0-
09	660 N	326	-0-	-334	-0-	326 3				Y	-0-	-0-
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-
-----												
GATES RANCH		WELL #: 3074		RRCID -> 124874	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5446	-		5596		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706		RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	-		5690		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	13 1	12 2			N	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	7 1	2 3			N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22 1	22 3			N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	5 1	10 3			N	-0-	-0-
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-
-----												
GATES RANCH "A"		WELL #: 3031		RRCID -> 194612	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5353	-		5419		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2			N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2			N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3			N	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	12 1	22 3			N	-0-	-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3			N	-0-	-0-

-----												
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957												
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446												
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
-----												
06		870 N	758	-0-	-112	-0-	81 1	677 2	Y	-0-		22
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	110 1	894 2	Y	-0-		22
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	103 1	870 2	Y	-0-		22
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	82 1	710 2	Y	-0-		22
10		868 N	736	-0-	-132	-0-	79 1	657 2	Y	-0-		22
*11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	87 1	772 2	Y	-0-		22
-----												
PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540												
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	78 1	647 2	Y	-0-		21
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	87 1	705 2	Y	-0-		21
08		744 N	688	-0-	-56	-0-	73 1	615 2	Y	-0-		21
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	83 1	715 2	Y	-0-		21
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	83 1	686 2	Y	-0-		21
*11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	78 1	694 2	Y	-0-		21
-----												
PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330												
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	56 1	468 2	Y	-0-		21
07		806 N	615	-0-	-191	-0-	67 1	548 2	Y	-0-		21
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	78 1	653 2	Y	-0-		21
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	78 1	675 2	Y	-0-		21
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	72 1	599 2	Y	-0-		21
*11		720 N	691	-0-	-29	-0-	70 1	621 2	Y	-0-		21
-----												
PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567												
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	96 1	798 2	Y	-0-		15
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	105 1	854 2	Y	-0-		15
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	108 1	907 2	Y	-0-		15
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	98 1	851 2	Y	-0-		15
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	94 1	783 2	Y	-0-		15
*11		840 N	726	-0-	-114	-0-	73 1	653 2	Y	-0-		15
-----												
PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694												
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	90 1	748 2	Y	-0-		-0-
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	91 1	742 2	Y	-0-		-0-
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	98 1	825 2	Y	-0-		-0-
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	77 1	671 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	615	-0-	-5	-0-	66 1	549 2	Y	-0-		-0-
*11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	83 1	741 2	Y	-0-		-0-
-----												
PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466												
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	99 1	824 2	Y	-0-		25
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	113 1	916 2	Y	-0-		25
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	121 1	1020 2	Y	-0-		25
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	88 1	758 2	Y	-0-		25
10		806 N	623	-0-	-183	-0-	67 1	556 2	Y	-0-		25
*11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	81 1	719 2	Y	-0-		25
-----												
PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666												
06		1650 N	1376	-0-	-274	-0-	147 1	1229 2	Y	-0-		19
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	160 1	1304 2	Y	-0-		19
08		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	128 1	1079 2	Y	-0-		19
09		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	133 1	1148 2	Y	-0-		19
10		1364 N	1143	-0-	-221	-0-	123 1	1020 2	Y	-0-		19
*11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	139 1	1244 2	Y	-0-		19

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957																	
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4985	-	5000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012										COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5478	-	5536
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-			20		
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	Y	-0-			20		
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	Y	-0-			20		
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-			20		
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-			20		
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	-0-			20		

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013										COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5600	-	5752
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262										COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5518	-	5622
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	383	2	Y	-0-			20		
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	54	1	439	2	Y	-0-			20		
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	50	1	422	2	Y	-0-			20		
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	2	Y	-0-			20		
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	44	1	365	2	Y	-0-			20		
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	-0-			20		

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042										COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	5592	-	5608
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5208	-	5254
06	600	N	402	-0-	-198	-0-	43	1	359	2	Y	-0-			28		
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	Y	-0-			28		
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	Y	-0-			28		
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	Y	-0-			28		
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	-0-			28		
*11	300	N	291	-0-	-9	-0-	29	1	262	2	Y	-0-			28		

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363										COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5461	-	5509
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	254	1	2118	2	Y	-0-			26		
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	291	1	2371	2	Y	-0-			26		
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	284	1	2395	2	Y	-0-			26		
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	291	1	2520	2	Y	-0-			26		
10	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	277	1	2297	2	Y	-0-			26		
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	319	1	2849	2	Y	-0-			26		

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512												
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
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	103 1	858 2	Y	-0-		24
07		1023 N	933	-0-	-90	-0-	102 1	831 2	Y	-0-		24
08		1023 N	939	-0-	-84	-0-	100 1	839 2	Y	-0-		24
09		960 N	931	-0-	-29	-0-	96 1	835 2	Y	-0-		24
10		930 N	865	-0-	-65	-0-	93 1	772 2	Y	-0-		24
*11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	95 1	843 2	Y	-0-		24
-----												
PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610												
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	83 1	692 2	Y	-0-		24
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	98 1	795 2	Y	-0-		24
08		868 N	865	-0-	-3	-0-	92 1	773 2	Y	-0-		24
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	84 1	726 2	Y	-0-		24
10		868 N	590	-0-	-278	-0-	63 1	527 2	Y	-0-		24
*11		840 N	642	-0-	-198	-0-	65 1	577 2	Y	-0-		24
-----												
PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666												
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	79 1	658 2	Y	-0-		23
07		INC G-10	925	-0-	925	925	101 1	824 2	Y	-0-		23
08		INC G-10	734	-0-	734	1659	78 1	656 2	Y	-0-		23
09		1900 N	617	-0-	-1283	376	64 1	553 2	Y	-0-		23
10		836 N	460	-0-	-376	-0-	49 1	411 2	Y	-0-		23
*11		720 N	538	-0-	-182	-0-	54 1	484 2	Y	-0-		23
-----												
GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
-----												
GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
-----												
PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764												
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	61 1	505 2	Y	-0-		20
07		682 N	651	-0-	-31	-0-	71 1	580 2	Y	-0-		20
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	86 1	725 2	Y	-0-		20
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	66 1	570 2	Y	-0-		20
10		651 N	497	-0-	-154	-0-	53 1	444 2	Y	-0-		20
*11		660 N	597	-0-	-63	-0-	60 1	537 2	Y	-0-		20
-----												
PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406												
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	111 1	922 2	Y	-0-		24
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	124 1	1008 2	Y	-0-		24
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	118 1	997 2	Y	-0-		24
09		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	105 1	908 2	Y	-0-		24
10		1054 N	966	-0-	-88	-0-	104 1	862 2	Y	-0-		24
*11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	111 1	993 2	Y	-0-		24



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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	2	Y	-0-				27
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	139	1	1128	2	Y	-0-				27
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	111	1	934	2	Y	-0-				27
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	Y	-0-				27
10		868 N	695	-0-	-173	-0-	75	1	620	2	Y	-0-				27
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	912	2	Y	-0-				27
-----																
GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----																
PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384																
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				162
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				162
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				162
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				162
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				162
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				162
-----																
PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581																
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	2	Y	-0-				19
07		713 N	656	-0-	-57	-0-	72	1	584	2	Y	-0-				19
08		620 N	520	-0-	-100	-0-	55	1	465	2	Y	-0-				19
09		540 N	373	-0-	-167	-0-	39	1	334	2	Y	-0-				19
10		651 N	436	-0-	-215	-0-	47	1	389	2	Y	-0-				19
*11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	2	Y	-0-				19
-----																
PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676																
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-				23
07		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	Y	-0-				23
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-				23
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	Y	-0-				23
10		806 N	677	-0-	-129	-0-	73	1	604	2	Y	-0-				23
*11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	98	1	871	2	Y	-0-				23
-----																
PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460																
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	Y	-0-				21
07		775 N	771	-0-	-4	-0-	84	1	687	2	Y	-0-				21
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	2	Y	-0-				21
09		720 N	672	-0-	-48	-0-	70	1	602	2	Y	-0-				21
10		775 N	492	-0-	-283	-0-	53	1	439	2	Y	-0-				21
*11		780 N	565	-0-	-215	-0-	57	1	508	2	Y	-0-				21
-----																
PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666																
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1050	2	Y	-0-				28
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	126	1	1028	2	Y	-0-				28
08		1333 N	1031	-0-	-302	-0-	109	1	922	2	Y	-0-				28
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	2	Y	-0-				28
10		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	113	1	940	2	Y	-0-				28
*11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	128	1	1139	2	Y	-0-				28

-----												
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		107	1	896	2	22
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		128	1	1038	2	22
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-		102	1	860	2	22
09		990 N	887	-0-	-103	-0-		92	1	795	2	22
10		1178 N	743	-0-	-435	-0-		80	1	663	2	22
*11		930 N	782	-0-	-148	-0-		79	1	703	2	22
-----												
PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628												
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-		104	1	870	2	25
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		113	1	916	2	25
08		961 N	907	-0-	-54	-0-		96	1	811	2	25
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-		100	1	868	2	25
10		1023 N	881	-0-	-142	-0-		95	1	786	2	25
*11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		107	1	956	2	25
-----												
GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SM ENERGY COMPANY WELL #: 788997 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270												
BRISCOE -A-												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
-----												
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201												
06		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
08		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
MCR OPERATING GROUP		555857													
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-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							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	1020 N	544	-0-	-476	-0-	544	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	546	-0-	-570	-0-	546	2			N	-0-				-0-
08	837 N	297	-0-	-540	-0-	297	2			N	-0-				-0-
09	540 N	240	-0-	-300	-0-	240	2			N	-0-				-0-
10	558 N	285	-0-	-273	-0-	285	2			N	-0-				-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEARLSTONE, CLAIRE		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
		238710													
		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314							
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-				292
07	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-				292
08	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-				292
09	2910 X	998	-0-	-1912	-0-	998	3			N	-0-				292
10	3007 X	264	-0-	-2743	-0-	264	3			N	-0-				292
11	2910 X	540	-0-	-2370	-0-	540	3			N	-0-				292

-----												
CHARLOTTE, E. (OLMOS)				17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ATASCOSA			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710								
ORTA, AUGUSTIN				WELL #: 17	RRCID -> 214310	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5250	- 5290			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
-----												
LA PALOMA				WELL #: 184	RRCID -> 144917	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 5586	PERF. 5266	- 5276			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11		0 N	-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				
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
*10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.// 17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.// 222226									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID ->	056203	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A	
M	O	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
LA PALOMA		WELL #: 8201A		RRCID ->	112956	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 2730 - 2812	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PALOMA		WELL #: 384		RRCID ->	151561	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2601 - 2802	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PALOMA		WELL #: 284		RRCID ->	151622	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2727 - 2745	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 1187		RRCID ->	177494	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 3335 - 3345	
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALKEK		WELL #: 4232		RRCID ->	181670	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 2272 - 2478	
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.// 17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
BRISCOE SANER		WELL #: 3047		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	45 1	169 2	N	60		131
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	66 9	228 2	N	78	167 1	42
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	67 1	128 2	N	59		101
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	86 9	248 2	N	60		161
10	372 N	320	-0-	-52	-0-	39 1	192 2	N	91	170 1	82
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	65 9	164 2	N	71		153
						55 1					
						66 9					
						28 1					
						100 9					
						34 1					
						78 9					
-----											
PALOMA		WELL #: 831H		RRCID -> 241894		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PALOMA		WELL #: 389H		RRCID -> 256524		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PALOMA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 256967		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PALOMA		WELL #: 6701H		RRCID -> 263375		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316			
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	28 1	223 3	N	-0-		2
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 3	N	-0-		2
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35 1	561 3	N	-0-		2
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	33 1	535 3	N	-0-		2
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	20 1	289 3	N	1	2 1	1
11	570 N	263	-0-	-307	-0-	1 9	244 3	N	1	1 1	1
						1 9					

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		
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
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-
11	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		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		55
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		55
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		55
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		55
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		55
11	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		
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
CHITTIM		WELL #: 2130								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632		
CHITTIM		WELL #: 4128HC								
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2	N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	14 1	97 2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377		
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24 1	182 2	N	-0-	57
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 2	N	-0-	57
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	N	-0-	57
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 2	N	-0-	57
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31 1	217 2	N	-0-	57
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	57

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11	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

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	182 2	13 9	N	12			92
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	128 2	17 9	N	15			107
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85 2	6 9	N	5			112
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	51 2	6 9	N	5			117
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117



CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.// 2222226										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467				
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
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
11	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				
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	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				
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
11	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				
06	2040 X	1896	-0-	-144	-0-	1890	2	6 9	N	5		43
07	2170 X	1637	-0-	-533	-0-	1635	2	2 9	N	2		45
08	2170 X	1269	-0-	-901	-0-	1269	2		N	-0-		45
09	2070 X	1689	-0-	-381	-0-	1689	2		N	-0-		45
*10	1953 X	1714	-0-	-239	-0-	1714	2		N	-0-		45
*11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT		45

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 000128		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5600 - 6638		
CHITTIM		WELL #: 3				N/A		N/A				
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		-0-
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	2		N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5572 - 6638		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LA PALOMA		WELL #: 172		RRCID -> 066184		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LA PALOMA		WELL #: 2132		RRCID -> 112421		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607								
06	1890 X	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			N	-0-					62
07	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					62
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					62
09	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					62
10	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					62
11	1950 X	1870	-0-	-80	-0-	1870	2			N	-0-					62

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD.				772479										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5200	- 5210						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	8 S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	3 S		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
08	31 S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3 S		1	-2	-0-		1 2			N	-0-			-0-
11	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						
06	60 S	12	-0-	-48	-0-	12 2				N	-0-			-0-
07	62 S	59	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	58 S	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-			-0-
09	67 S	67	-0-	-0-	-0-	67 2				N	-0-			-0-
*10	75 S	75	-0-	-0-	-0-	75 2				N	-0-			-0-
11	60 S	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH 5792	PERF. 5538	- 5546						
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	2616	-0-	-0-	-2616	-0-					N	-0-			139
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
PALOMA														
WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278														
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
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	6 1		81
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	5 1		76
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5 1		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6 1		66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
-----														
PALOMA														
WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265														
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	67	1	541	3	N	10	3 1		138
						11	9							
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	N	15	3 1		150
						17	9							
08	1922 N	939	-0-	-983	-0-	55	1	875	3	N	8	3 1		155
						9	9							
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	760	3	N	11	5 1		161
						12	9							
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
-----														
WAGNER OIL COMPANY														
CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311														
06	900 X	780	-0-	-120	-0-	89	1	691	2	N	-0-			165
07	1023 X	748	-0-	-275	-0-	60	1	688	2	N	-0-			165
08	1023 X	599	-0-	-424	-0-	58	1	541	2	N	-0-			165
09	990 X	485	-0-	-505	-0-	35	1	450	2	N	-0-			165
10	806 X	712	-0-	-94	-0-	88	1	624	2	N	-0-			165
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			165
-----														
CHITTIM RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288														
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHITTIM RANCH														
WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290														
06	450 N	367	-0-	-83	-0-	42	1	325	2	Y	-0-			3
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	30	1	340	2	Y	-0-			3
08	465 N	403	-0-	-62	-0-	39	1	364	2	Y	-0-			3
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	26	1	331	2	Y	-0-			3
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	Y	-0-			3
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
CHITTIM RANCH														
WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328														
06	630 N	84	-0-	-546	-0-	10	1	74	2	Y	-0-			123
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1			124
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			124
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998			TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	41	1	320	2	Y	-0-	36
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	Y	-0-	36
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-	36
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-	36
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	123	1	872	2	Y	-0-	36
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	36
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221			
06	480 N	403	-0-	-77	-0-	46	1	357	2	Y	-0-	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	46	1	427	2	Y	-0-	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	-0-	-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	145	1	1025	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390			
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	62	1	479	2	Y	-0-	63
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	Y	1	64
						1	9					
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	Y	-0-	64
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-	64
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	2	Y	-0-	64
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	64
-----												
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752			
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	251	1	1941	2	N	-0-	147
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	188	1	2155	2	N	-0-	147
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	225	1	2104	2	N	-0-	147
09	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	146	1	1888	2	N	82	229
						90	9					
10	2232 N	2050	-0-	-182	-0-	252	1	1789	2	N	8	237
						9	9					
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	237
-----												
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860			
06	3600 X	3399	-0-	-201	-0-	389	1	3010	2	N	-0-	164
07	3720 X	2756	-0-	-964	-0-	220	1	2525	2	N	10	174
						11	9					
08	3720 X	2037	-0-	-1683	-0-	197	1	1840	2	N	-0-	174
09	3600 X	54	-0-	-3546	-0-	4	1	50	2	N	-0-	174
10	3720 X	30	-0-	-3690	-0-	4	1	26	2	N	-0-	174
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT	174
-----												
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613			
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	290	1	2241	2	N	-0-	175
07	2418 X	1595	-0-	-823	-0-	128	1	1467	2	N	-0-	175
08	2976 X	1438	-0-	-1538	-0-	139	1	1299	2	N	-0-	175
09	2880 X	1046	-0-	-1834	-0-	75	1	971	2	N	-0-	175
10	2976 X	1061	-0-	-1915	-0-	131	1	930	2	N	-0-	175
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	175

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
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
06	2940 X	2634	-0-	-306	-0-	302	1	2332	2	N	215
07	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	225	1	2581	2	N	215
08	2883 X	2721	-0-	-162	-0-	262	1	2453	2	N	40
09	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	188	1	2433	2	N	40
10	2821 X	2796	-0-	-25	-0-	346	1	2450	2	N	40
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	40
-----											
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	102	1	785	2	N	33
07	899 X	859	-0-	-40	-0-	69	1	790	2	N	33
08	992 X	786	-0-	-206	-0-	76	1	710	2	N	33
09	960 X	737	-0-	-223	-0-	53	1	684	2	N	33
10	992 X	759	-0-	-233	-0-	94	1	665	2	N	33
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	33
-----											
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088		
06	2640 X	2451	-0-	-189	-0-	281	1	2170	2	N	100
07	2728 X	2457	-0-	-271	-0-	197	1	2260	2	N	100
08	2728 X	1732	-0-	-996	-0-	167	1	1565	2	N	100
09	2610 X	1866	-0-	-744	-0-	134	1	1732	2	N	100
10	2697 X	1775	-0-	-922	-0-	219	1	1556	2	N	100
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	100
-----											
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977		
06	2220 X	2042	-0-	-178	-0-	2042	2			N	174
07	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	174
08	2232 X	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	174
09	2100 X	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	174
10	2170 X	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	174
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	174
-----											
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176		
06	2220 X	1990	-0-	-230	-0-	1990	2			N	172
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	172
08	2294 X	1977	-0-	-317	-0-	1977	2			N	172
09	2220 X	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			N	172
10	2294 X	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			N	172
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	172
-----											
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733		
06	1020 X	761	-0-	-259	-0-	87	1	674	2	N	23
07	1054 X	811	-0-	-243	-0-	65	1	746	2	N	23
08	1054 X	765	-0-	-289	-0-	74	1	691	2	N	23
09	840 X	644	-0-	-196	-0-	46	1	598	2	N	23
10	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	193	1	1371	2	N	23
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	23

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5495 - 8479					
M	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
06	2280 X	2006	-0-	-274	-0-	230	1	1776	2	N	-0-				67
07	2356 X	2050	-0-	-306	-0-	164	1	1886	2	N	-0-				67
08	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	192	1	1794	2	N	-0-				67
09	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	139	1	1797	2	N	-0-				67
10	2139 X	1748	-0-	-391	-0-	216	1	1532	2	N	-0-				67
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				67
-----															
CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5441 - 8462					
06	2130 X	1976	-0-	-154	-0-	226	1	1750	2	N	-0-				131
07	2201 X	2117	-0-	-84	-0-	170	1	1947	2	N	-0-				131
08	2108 X	2025	-0-	-83	-0-	196	1	1829	2	N	-0-				131
09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	2	N	-0-				131
10	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	230	1	1629	2	N	-0-				131
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT				131
-----															
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5709 - 8626					
06	1410 X	1234	-0-	-176	-0-	141	1	1093	2	N	-0-				33
07	1612 X	1164	-0-	-448	-0-	93	1	1071	2	N	-0-				33
08	1612 X	1120	-0-	-492	-0-	108	1	1012	2	N	-0-				33
09	1560 X	1088	-0-	-472	-0-	78	1	1010	2	N	-0-				33
10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	190	1	1345	2	N	-0-				33
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				33
-----															
CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH		5456 PERF. 5628 - 8483					
06	1440 X	1141	-0-	-299	-0-	131	1	1010	2	N	-0-				169
07	1488 X	828	-0-	-660	-0-	66	1	762	2	N	-0-				169
08	1147 X	758	-0-	-389	-0-	73	1	685	2	N	-0-				169
09	1140 X	875	-0-	-265	-0-	63	1	812	2	N	-0-				169
10	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	233	1	1650	2	N	-0-				169
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				169
-----															
CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH		5437 PERF. 5474 - 8461					
06	1830 X	1624	-0-	-206	-0-	186	1	1438	2	N	-0-				84
07	1829 X	1713	-0-	-116	-0-	137	1	1576	2	N	-0-				84
08	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	165	1	1546	2	N	-0-				84
09	1800 X	1653	-0-	-147	-0-	118	1	1535	2	N	-0-				84
10	1860 X	1741	-0-	-119	-0-	215	1	1526	2	N	-0-				84
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				84
-----															
CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5505 - 8955					
06	1830 X	1013	-0-	-817	-0-	116	1	897	2	N	-0-				74
07	1240 X	1132	-0-	-108	-0-	91	1	1041	2	N	-0-				74
08	1240 X	1014	-0-	-226	-0-	98	1	916	2	N	-0-				74
09	1080 X	894	-0-	-186	-0-	64	1	830	2	N	-0-				74
10	1147 X	889	-0-	-258	-0-	110	1	779	2	N	-0-				74
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				74
-----															
CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5668 - 8807					
06	2580 X	2006	-0-	-574	-0-	230	1	1776	2	N	-0-				127
07	2666 X	2075	-0-	-591	-0-	166	1	1909	2	N	-0-				127
08	2232 X	1832	-0-	-400	-0-	177	1	1655	2	N	-0-				127
09	2100 X	1208	-0-	-892	-0-	87	1	1121	2	N	-0-				127
10	2139 X	1993	-0-	-146	-0-	246	1	1747	2	N	-0-				127
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				127

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997		
M	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
06	1260 X	1166	-0-	-94	-0-	134 1	1032 2	N	-0-	99
07	1302 X	1255	-0-	-47	-0-	101 1	1154 2	N	-0-	99
08	1302 X	1042	-0-	-260	-0-	101 1	941 2	N	-0-	99
09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	92 1	1197 2	N	-0-	99
10	1302 X	1248	-0-	-54	-0-	154 1	1094 2	N	-0-	99
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	99
-----										
CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619		
06	1980 X	641	-0-	-1339	-0-	73 1	568 2	N	-0-	115
07	2046 X	756	-0-	-1290	-0-	61 1	695 2	N	-0-	115
08	1302 X	599	-0-	-703	-0-	58 1	541 2	N	-0-	115
09	1260 X	721	-0-	-539	-0-	52 1	669 2	N	-0-	115
10	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	179 1	1265 2	N	-0-	115
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	115
-----										
CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984		
06	2640 X	2437	-0-	-203	-0-	279 1	2158 2	N	-0-	120
07	2666 X	2581	-0-	-85	-0-	207 1	2374 2	N	-0-	120
08	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	235 1	2198 2	N	-0-	120
09	2580 X	2469	-0-	-111	-0-	177 1	2292 2	N	-0-	120
10	2666 X	2471	-0-	-195	-0-	305 1	2166 2	N	-0-	120
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT	120
-----										
CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622		
06	660 X	529	-0-	-131	-0-	61 1	468 2	N	-0-	57
07	682 X	584	-0-	-98	-0-	47 1	537 2	N	-0-	57
08	527 X	519	-0-	-8	-0-	50 1	469 2	N	-0-	57
09	540 X	366	-0-	-174	-0-	26 1	340 2	N	-0-	57
10	589 X	546	-0-	-43	-0-	68 1	478 2	N	-0-	57
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	57
-----										
CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261		
06	630 X	588	-0-	-42	-0-	67 1	521 2	N	-0-	47
07	620 X	594	-0-	-26	-0-	48 1	546 2	N	-0-	47
08	620 X	580	-0-	-40	-0-	56 1	524 2	N	-0-	47
09	600 X	592	-0-	-8	-0-	42 1	550 2	N	-0-	47
10	620 X	551	-0-	-69	-0-	68 1	483 2	N	-0-	47
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	47
-----										
CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010		
06	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	242 1	1871 2	N	-0-	80
07	2294 X	2240	-0-	-54	-0-	180 1	2060 2	N	-0-	80
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	225 1	2100 2	N	-0-	80
09	2220 X	2114	-0-	-106	-0-	152 1	1962 2	N	-0-	80
10	2232 X	2183	-0-	-49	-0-	270 1	1913 2	N	-0-	80
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT	80
-----										
CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121		
06	1230 X	773	-0-	-457	-0-	89 1	684 2	N	-0-	109
07	1271 X	1065	-0-	-206	-0-	85 1	980 2	N	-0-	109
08	1209 X	855	-0-	-354	-0-	83 1	772 2	N	-0-	109
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	96 1	1248 2	N	-0-	109
10	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	158 1	1119 2	N	-0-	109
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	109



CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943		
M	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	
06	2670 X	2522	-0-	-148	-0-	289 1	2233 2	N	-0-	79
07	2728 X	2623	-0-	-105	-0-	210 1	2413 2	N	-0-	79
08	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	241 1	2250 2	N	-0-	79
09	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	178 1	2308 2	N	-0-	79
10	2666 X	2517	-0-	-149	-0-	311 1	2206 2	N	-0-	79
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT	79
-----										
CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851		
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598 2		N	-0-	79
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2		N	-0-	79
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	79
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 2		N	-0-	79
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	79
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	79
-----										
CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100		
06	2340 X	2076	-0-	-264	-0-	238 1	1838 2	N	-0-	57
07	2418 X	1752	-0-	-666	-0-	141 1	1611 2	N	-0-	57
08	2418 X	1703	-0-	-715	-0-	164 1	1539 2	N	-0-	57
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	181 1	2341 2	N	-0-	57
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	319 1	2260 2	N	-0-	57
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	57
-----										
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705		
06	3480 X	3097	-0-	-383	-0-	355 1	2742 2	N	-0-	43
07	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	255 1	2925 2	N	-0-	43
08	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	295 1	2761 2	N	-0-	43
09	3300 X	2993	-0-	-307	-0-	215 1	2778 2	N	-0-	43
10	3410 X	3171	-0-	-239	-0-	392 1	2779 2	N	-0-	43
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT	43
-----										
CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858		
06	2970 X	2676	-0-	-294	-0-	306 1	2370 2	N	-0-	80
07	2976 X	2813	-0-	-163	-0-	226 1	2587 2	N	-0-	80
08	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	250 1	2335 2	N	-0-	80
09	2820 X	2762	-0-	-58	-0-	198 1	2564 2	N	-0-	80
10	2914 X	2663	-0-	-251	-0-	329 1	2334 2	N	-0-	80
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT	80

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

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOKO CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907  
 MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF. 13544 - 13708

M	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
06		8520	8266	-0-	-254	47035	569	1	7697	2	N	-0-					-0-
07		8835	8660	-0-	-175	46860	596	1	8064	2	N	-0-					-0-
08		8835	8575	-0-	-260	46600	590	1	7985	2	N	-0-					-0-
09		8550	8106	-0-	-444	46156	558	1	7548	2	N	-0-					-0-
10		8835	8317	-0-	-518	45638	769	1	7548	2	N	-0-					-0-
11		8370 #	NO RPT	-0-	-8370	37268					N	NO RPT					-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

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
06		540 X	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08		558 X	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09		450 X	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10		558 X	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*11		540 X	306	-0-	-234	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON  
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858  
 UHLIG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 096034 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 5924 - 5944

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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UHLIG, ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101440 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5884 - 5896

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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		18224 500	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: WILSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			//CONT.//		612858								
REED, D. P.			WELL #:		1	RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----													
06		360 #	279	-0-	-81	-0-	279 2			N	-0-		89
07		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-		89
08		620 #	550	-0-	-70	-0-	550 2			N	-0-		89
09		600 #	560	-0-	-40	-0-	560 2			N	-0-		89
10		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-		89
11		540 #	437	-0-	-103	-0-	437 2			N	-0-		89
-----													
FLIELLER, JEROME, JR.			WELL #:		1	RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915		
06		540 #	418	-0-	-122	-0-	410 2	8 9		N	7		120
07		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-		120
08		850 R	850	-0-	-0-	-0-	806 2	44 9		N	40		160
09		839 R	839	-0-	-0-	-0-	821 2	18 9		N	16		176
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
-----													
COOKE (EDWARDS LIME)			20336 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978										
PXP COOKE, C. N., -A-			GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326		
06		3000 X	2349	-0-	-651	-0-	394 1	1955 2		N	-0-		-0-
07		3100 X	1901	-0-	-1199	-0-	397 1	1504 2		N	-0-		-0-
08		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	530 1	2687 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	2039	-0-	-961	-0-	446 1	1593 2		N	-0-		-0-
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-
-----													
PXP COOKE, C. N., -B-			WELL #:		1	RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273			
06		2700 X	2625	-0-	-75	-0-	441 1	2184 2		N	-0-		-0-
07		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	655 1	2484 2		N	-0-		-0-
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	596 1	3017 2		N	-0-		-0-
09		2700 X	2118	-0-	-582	-0-	464 1	1654 2		N	-0-		-0-
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-
-----													
COOKE NO. 24 UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281			
06		2550 X	310	-0-	-2240	-0-	52 1	258 2		N	-0-		-0-
07		2635 X	785	-0-	-1850	-0-	164 1	621 2		N	-0-		-0-
08		1147 X	610	-0-	-537	-0-	101 1	509 2		N	-0-		-0-
09		1110 X	102	-0-	-1008	-0-	22 1	80 2		N	-0-		-0-
10		1147 X	263	-0-	-884	-0-	38 1	225 2		N	-0-		-0-
*11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	228 1	757 2		N	-0-		-0-
-----													
PXP COOKE, C. N.			WELL #:		A 2	RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279			
06		1320 N	1117	-0-	-203	-0-	188 1	929 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	651	-0-	-899	-0-	136 1	515 2		N	-0-		-0-
08		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	315 1	1594 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	691	-0-	-419	-0-	151 1	540 2		N	-0-		-0-
10		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	347 1	2025 2		N	-0-		-0-
*11		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	603 1	2000 2		N	-0-		-0-

-----														
COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	259	1	1286	2	N	-0-			13
07	2635 N	1151	-0-	-1484	-0-	238	1	905	2	N	7			20
08	2139 N	1745	-0-	-394	-0-	287	1	1456	2	N	2			22
09	1560 N	772	-0-	-788	-0-	169	1	603	2	N	-0-			22
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	273	1	1592	2	N	-0-			22
*11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	436	1	1444	2	N	-0-			22
-----														
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416														
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	N	-0-			-0-
-----														
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416														
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470														
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	537	1	595	2	N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	571	1	779	2	N	-0-			-0-
-----														
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396														
06	3780 X	1899	-0-	-1881	-0-	902	1	997	2	N	-0-			-0-
07	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
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-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10315 - 10492		
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
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	242 1	267	2	N	-0-			-0-
07	372	N	23	-0-	-349	-0-	23 2			N	-0-			-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	21 2			N	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10210 - 10228				
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	63 1	69	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10378 - 12731				
06	570	X	270	-0-	-300	-0-	45 1	225	2	N	-0-			-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	82 1	311	2	N	1	1 8		-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	116 1	587	2	N	-0-			-0-
09	570	X	220	-0-	-350	-0-	48 1	172	2	N	-0-			-0-
10	558	X	291	-0-	-267	-0-	42 1	249	2	N	-0-			-0-
11	690	X	390	-0-	-300	-0-	90 1	300	2	N	-0-			-0-
-----														
THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635		PERF.10125 - 12635				
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30 1	150	2	N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44 1	166	2	N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	43 1	219	2	N	-0-			-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	18 1	63	2	N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37 1	216	2	N	-0-			-0-
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	35 1	114	2	N	-0-			-0-
-----														
COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386		PERF.10265 - 10375				
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	360 1	1786	2	N	-0-			-0-
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	297 1	1124	2	N	-0-			-0-
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	421 1	2135	2	N	-0-			-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	217 1	777	2	N	-0-			-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	342 1	1999	2	N	-0-			-0-
*11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	528 1	1752	2	N	-0-			-0-
-----														
COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10200 - 10350				
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24 1	120	2	N	-0-			7
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31 1	120	2	N	8			15
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28 1	144	2	N	3			18
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	24 1	85	2	N	-0-			18
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	19 1	108	2	N	-0-			18
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	29 1	98	2	N	-0-			18

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

06	390 #	274	-0-	-116	-0-	46	1	228	2	N	-0-					-0-
07	403 #	92	-0-	-311	-0-	14	1	54	2	N	22					22
08	279 #	231	-0-	-48	-0-	24	9	175	2	N	19					41
09	270 #	26	-0-	-244	-0-	35	1	18	2	N	3					44
10	279 #	219	-0-	-60	-0-	21	9	5	1	N						44
11	270 #	219	-0-	-51	-0-	3	9	32	1	N	-0-					44
						51	1	168	2	N	-0-					44

TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644  
 HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS)		20355 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
BAYSHORE EXPLORATION LLC		058833		WELL #: 1		RRCID -> 201484		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 7918 - 7942		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS						
C. N. COOKE "B" UNIT		288B		WELL #: 288B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7712 - 7914		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	96	1	476	2	N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	14	1	53	2	N	-0-			-0-
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	53	1	269	2	N	-0-			-0-
09	570 N	282	-0-	-288	-0-	62	1	220	2	N	-0-			-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)		20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024		WELL #: 6306H		RRCID -> 270135		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	1713	-0-	1713	-0-	1713	2			N	-0-			-0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		596636		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS						
LORETTA		1		WELL #: 1		RRCID -> 182450		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2282 - 2295		
06	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS "63"		1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS						
WELL #: 1		RRCID -> 197359		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2017 - 2019						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERMASTER "46"		1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS						
WELL #: 1		RRCID -> 198228		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2138 - 2154						
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-			-0-
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-			-0-
10	961 N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) //CONT.// 20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636											
BOWERMASTER "46"		WELL #:	2	RRCID ->	201474	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2175	PERF. 1995 - 2010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERMASTER "46"		WELL #:	3	RRCID ->	201477	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2291	PERF. 2110 - 2136	
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
09		1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315 2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329 2	N	-0-		-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENKINS "62"		WELL #:	1	RRCID ->	202666	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2490	PERF. 2346 - 2377	
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2	N	-0-		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENKINS "63"		WELL #:	3	RRCID ->	202919	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	2341	PERF. 2142 - 2165	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #:	1	RRCID ->	203269	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2086 - 2104	
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		-0-
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2	N	-0-		-0-
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2	N	-0-		-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JENKINS "63"		WELL #:	4	RRCID ->	206725	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2193 - 2219	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERMASTER		WELL #:	4702	RRCID ->	229940	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	2283	PERF. 2650 - 4397	
06		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
07		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
08		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	-0-		-0-
09		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2	N	-0-		-0-
10		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-		-0-
11		2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-		N	NO RPT		-0-



COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	3709 X	2794	-0-	-915	-0-	2794	2			N	-0-	-0-
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-	-0-
08	1674 X	394	-0-	-1280	-0-	394	2			N	-0-	-0-
09	3150 X	25	-0-	-3125	-0-	25	2			N	-0-	-0-
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400												
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-	-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-	-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498												
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-	-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326												
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	-0-
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080												
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-	-0-
07	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-	-0-
08	3410 X	2587	-0-	-823	-0-	2587	2			N	-0-	-0-
09	3300 X	2801	-0-	-499	-0-	2801	2			N	-0-	-0-
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-	-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636															
WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A															
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354															
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330															
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
07	899 N	893	-0-	-6	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
08	899 N	863	-0-	-36	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
09	900 N	792	-0-	-108	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	899 N	798	-0-	-101	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478															
06	4890 X	4526	-0-	-364	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
07	5053 X	4018	-0-	-1035	-0-	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
08	5053 X	4121	-0-	-932	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
09	4890 X	3750	-0-	-1140	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
10	4681 X	3621	-0-	-1060	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474															
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366															
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	907	-0-	-147	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371															
06	T. A.	404	-0-	404	2515	404	2				N	-0-			-0-
07	T. A.	536	-0-	536	3051	536	2				N	-0-			-0-
08	T. A.	679	-0-	679	3730	679	2				N	-0-			-0-
09	T. A.	874	-0-	874	4604	874	2				N	-0-			-0-
10	T. A.	1168	-0-	1168	5772	1168	2				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5772						N	NO RPT			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	EOM BALANCE
06	T. A.		1720	-0-	1720	9517	1720	2			N	-0-
07	T. A.		1911	-0-	1911	11428	1911	2			N	-0-
08	T. A.		2074	-0-	2074	13502	2074	2			N	-0-
09	T. A.		2242	-0-	2242	15744	2242	2			N	-0-
10	T. A.		2370	-0-	2370	18114	2370	2			N	-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	18114					N	NO RPT
-----												
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	T. A.		21	-0-	21	2600	21	2			N	-0-
07	T. A.		132	-0-	132	2732	132	2			N	-0-
08	T. A.		1162	-0-	1162	3894	1162	2			N	-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT
10	T. A.		1367	-0-	1367	1367	1367	2			N	-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1367					N	NO RPT
-----												
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605												
*06	309 X		309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-
*07	578 X		578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-
*08	789 X		789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-
*09	1277 X		1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-
*10	1924 X		1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-
*11	300 X	NO RPT		-0-	-300	-0-					N	NO RPT
-----												
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												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	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												
06	1224 R		1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	143
07	775 #		377	-0-	-398	-0-	375	2	2	9	N	145
08	775 #		522	-0-	-253	-0-	500	2	22	9	N	165
09	1230 #		344	-0-	-886	-0-	320	2	24	9	N	187
10	1271 #		879	-0-	-392	-0-	860	2	19	9	N	204
11	1230 #		630	-0-	-600	-0-	619	2	11	9	N	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												
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COUSINS (SLICK-WILCOX)		//CONT.//		21172 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		//CONT.//		729060									
COUSINS		WELL #:		2	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7286	- 7296				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	5940 #	1538	-0-	-4402	-0-	1538 2			N	-0-			-0-
07	6138 #	1304	-0-	-4834	-0-	1257 2	47 9		N	43			43
08	6138 #	5168	-0-	-970	-0-	5129 2	39 9		N	35			78
09	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	4557 2	34 9		N	31			109
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

EL INDIOS 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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

CROSS "S" RANCH (SAN MIGUEL)				21865 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691									
CROSS "S" RANCH SUBDIVISION		WELL #:		1	RRCID -> 130408	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4099	- 4101				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2013													

CROWTHER (5600)				22030 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
REA OIL & GAS, INC.				695743									
JAMBERS, GEORGE		WELL #:			RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5634	- 5641				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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
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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																	
DALE ALLEN (OLMOS) //CONT.// 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK																	
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. //CONT.// 013831																	
HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584																	
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675																	
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	7320	-0-	7320	7320	7320	7320	2			N	-0-					-0-
08	44919	44360	-0-	-559	6761	43968	2	392	9		N	356	180	1			176
09	43470	38947	-0-	-4523	2238	38672	2	275	9		N	250	247	1			179
10	44919	12693	-0-	-32226	-0-	12581	2	112	9		N	102	92	1			189
*11	43470	-0-	-0-	-43470	-0-						N	-0-					189
-----																	
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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE JORIA (OLMOS)		23658 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
DAWSEY OPERATING COMPANY		208041														
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 160658		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735								
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
DAWSEY OPERATING COMPANY		208041														
WEST		WELL #: 2		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792								
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299														
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 128827		COMPL. DATE 07/30/1985		TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299														
WHITMIRE, W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOUSE, H.D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949								
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOOD, C.W.		936625		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945								
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1														
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*11	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								
06	300 S	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	372 S	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	504 S	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	131 S	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	220 S	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	480 S	160	-0-	-320	-0-	160	2			N	-0-					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 133985		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)		//CONT.// 24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CARRIZO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 135319								
HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799 2	N	-0-		36
07	3472 X	2334	-0-	-1138	-0-	2334 2	N	-0-		36
08	3472 X	2632	-0-	-840	-0-	2632 2	N	-0-		36
09	3360 X	2777	-0-	-583	-0-	2777 2	N	-0-		36
10	2883 X	2429	-0-	-454	-0-	2429 2	N	-0-		36
11	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	2427 2	N	-0-		36

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
07	2387 N	1297	-0-	-1090	-0-	1297 2	N	-0-		-0-
08	1426 N	446	-0-	-980	-0-	446 2	N	-0-		-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	209	-0-	-1093	-0-	209 2	N	-0-		-0-
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A		
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-		-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A		
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2	N	-0-		-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-		-0-
08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	N	-0-		-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-		-0-
*10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-		-0-
11	2520 N	1699	-0-	-821	-0-	1699 2	N	-0-		-0-



DEVILS RIVER (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. GLASSCOCK, BERTHA		//CONT.// 24462 600 //CONT.// 240125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:	4A	RRCID ->	070687	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-		-0-
07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2	N	-0-		-0-
08	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2	N	-0-		-0-
09	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2	N	-0-		-0-
*10	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2	N	-0-		-0-
*11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2	N	-0-		-0-
-----											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:	5	RRCID ->	070691	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2	N	-0-		-0-
08	1550 N	986	-0-	-564	-0-	986	2	N	-0-		-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		-0-
*10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
11	960 N	580	-0-	-380	-0-	580	2	N	-0-		-0-
-----											
BLEDSOE		WELL #:	B 2	RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10292 - 10864
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:	3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10241 - 10596
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DILWORTH (EDWARDS LIME) ASHER RESOURCES MARTIN, ALONZO		24806 333 034241	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:	1	RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10035 - 10540
06	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2	N	-0-		67
07	11904 X	8339	-0-	-3565	-0-	8339	2	N	-0-		67
08	11904 X	10025	-0-	-1879	-0-	10025	2	N	-0-		67
09	11520 X	5108	-0-	-6412	-0-	5108	2	N	-0-		67
10	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2	N	-0-		67
*11	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2	N	-0-		67
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY DILWORTH, J.C. JR.		386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:	3	RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10748 - 10882
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU 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
06	10560 X	9379	-0-	-1181	-0-	9379	2	N	-0-			-0-
07	10912 X	8583	-0-	-2329	-0-	8558	2	N	23			23
08	10540 X	8785	-0-	-1755	-0-	8730	2	N	50			73
09	9390 X	6776	-0-	-2614	-0-	6776	2	N	-0-	73	1	-0-
10	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2	N	-0-			-0-
*11	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2	N	-0-			-0-
-----												
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848			
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	358	-0-	-1161	-0-	358	2	N	-0-			-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	659	-0-	-571	-0-	659	2	N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A			
06	14040 X	10563	-0-	-3477	-0-	10550	2	N	12			45
07	15345 X	9200	-0-	-6145	-0-	9200	2	N	-0-			45
08	17856 X	17537	-0-	-319	-0-	17522	2	N	14			59
09	17280 X	11342	-0-	-5938	-0-	11328	2	N	13	33	1	39
10	17856 X	17071	-0-	-785	-0-	17071	2	N	-0-			39
11	16980 X	14212	-0-	-2768	-0-	14200	2	N	11			50
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A			
06	48840 X	46147	-0-	-2693	-0-	46128	2	N	17			84
07	50468 X	36514	-0-	-13954	-0-	36470	2	N	40			124
08	50468 X	48653	-0-	-1815	-0-	48636	2	N	15			139
09	46140 X	27551	-0-	-18589	-0-	27533	2	N	16	71	1	84
10	51787 X	51787	-0-	-0-	-0-	51718	2	N	63			147
*11	48909 X	48909	-0-	-0-	-0-	48894	2	N	14			161
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A			
06	4530 X	3757	-0-	-773	-0-	3757	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3594	-0-	-1087	-0-	3594	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	3549	-0-	-1070	-0-	3549	2	N	-0-			-0-
09	3960 X	3500	-0-	-460	-0-	3500	2	N	-0-			-0-
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2	N	-0-			-0-
*11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2	N	-0-			-0-
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2	N	-0-			-0-
07	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2	N	-0-			-0-
08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2	N	-0-			-0-
09	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2	N	-0-			-0-
10	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2	N	-0-			-0-
*11	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2	N	-0-			-0-

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750				
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	855	2	44 9 N	40			40

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469				
06	14400 X	10488	-0-	-3912	-0-	10488	2	N	-0-			-0-
07	13795 X	6359	-0-	-7436	-0-	6359	2	N	-0-			-0-
08	13795 X	8116	-0-	-5679	-0-	8116	2	N	-0-			-0-
09	11820 X	5329	-0-	-6491	-0-	5329	2	N	-0-			-0-
10	11067 X	7801	-0-	-3266	-0-	7801	2	N	-0-			-0-
11	10500 X	6139	-0-	-4361	-0-	6139	2	N	-0-			-0-

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876				
SEALY, GOERGE EST.		WELL #: 1										
06	14250 X	13417	-0-	-833	-0-	606	1	12809 3	N	2		172
07	14725 X	10021	-0-	-4704	-0-	626	1	9393 3	N	2		174
08	14601 X	13296	-0-	-1305	-0-	626	1	12668 3	N	2		176
09	14130 X	8380	-0-	-5750	-0-	606	1	7773 3	N	1		177
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

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				
06	1530 N	954	-0-	-576	-0-	954	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	704	-0-	-319	-0-	704	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	915	2	N	-0-			-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
*11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. // 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
SUTTON PRODUCING CORP. // CONT. // 831283												
HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008												
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 11250 - 11279												
06	4710 X	624	-0-	-4086	-0-	624	2			Y	-0-	42
07	4867 X	80	-0-	-4787	-0-	80	2			Y	-0-	42
08	4867 X	180	-0-	-4687	-0-	180	2			Y	-0-	42
09	630 X	279	-0-	-351	-0-	279	2			Y	-0-	42
10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-	42
*11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-	42
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296												
06	9000 X	8712	-0-	-288	-0-	8712	2			N	-0-	-0-
07	9300 X	6605	-0-	-2695	-0-	6605	2			N	-0-	-0-
08	9300 X	8654	-0-	-646	-0-	8654	2			N	-0-	-0-
09	9000 X	6117	-0-	-2883	-0-	6117	2			N	-0-	-0-
10	9300 X	9012	-0-	-288	-0-	9012	2			N	-0-	-0-
11	8700 X	7418	-0-	-1282	-0-	7418	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												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
HARLAN, R. K.		WELL #:		2	RRCID ->	071147	COMPL. DATE	01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	68	1	886	2	N	9	9	1	8
						10	9							
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	N	4	10	1	2
						4	9							
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	7	8	1	1
						8	9							
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	N	7			8
						8	9							
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							
-----														
CALVERT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	071635	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	N/A		
06	3030 X	2402	-0-	-628	-0-	171	1	2219	2	N	11			133
						12	9							
07	3131 X	2505	-0-	-626	-0-	156	1	2338	2	N	10			143
						11	9							
08	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	150	1	2489	2	N	6	116	1	33
						7	9							
09	2760 X	2452	-0-	-308	-0-	148	1	2304	2	N	-0-			33
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
-----														
HARLAN, R. K.		WELL #:		3	RRCID ->	137655	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6105 - 6194		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID ->	191822	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6340 - 6369		
06	3000 X	2664	-0-	-336	-0-	191	1	2473	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	166	1	2491	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	165	1	2737	2	N	-0-			-0-
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	177	1	2785	2	N	-0-			-0-
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	183	1	2739	2	N	-0-			-0-
*11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	175	1	2655	2	N	-0-			-0-
-----														
HARLAN, R. K.		WELL #:		7	RRCID ->	194191	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6084 - 6229		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			1
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			1
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			1
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-			1
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	1	1	1	1
						1	9							
-----														
HARLAN, R. K.		WELL #:		6	RRCID ->	194195	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6367 - 6394		
06	2610 X	2589	-0-	-21	-0-	185	1	2404	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2592	-0-	-415	-0-	162	1	2430	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	147	1	2431	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	154	1	2401	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2497	-0-	-231	-0-	157	1	2340	2	N	-0-			-0-
11	2580 X	2494	-0-	-86	-0-	154	1	2340	2	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	N	1			21
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	156	1	963	2	N	2			23
08	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	70	1	1160	2	N	-0-			23
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	-0-			23
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	N	-0-			23
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	74	1	1123	2	N	-0-			23
-----														
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
06	540 X	472	-0-	-68	-0-	34	1	438	2	N	-0-			-0-
07	620 X	476	-0-	-144	-0-	30	1	446	2	N	-0-			-0-
08	620 X	495	-0-	-125	-0-	28	1	467	2	N	-0-			-0-
09	600 X	462	-0-	-138	-0-	28	1	432	2	N	2	2 8		-0-
10	496 X	480	-0-	-16	-0-	30	1	450	2	N	-0-			-0-
11	480 X	427	-0-	-53	-0-	26	1	401	2	N	-0-			-0-
-----														
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
06	6450 X	4891	-0-	-1559	-0-	350	1	4537	2	N	4			98
07	6355 X	4841	-0-	-1514	-0-	302	1	4531	2	N	7			105
08	6014 X	3968	-0-	-2046	-0-	226	1	3742	2	N	-0-			105
09	5520 X	3105	-0-	-2415	-0-	188	1	2917	2	N	-0-			105
10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	431	1	6466	2	N	-0-			105
*11	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	312	1	4728	2	N	-0-			105
-----														
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287														
06	900 N	762	-0-	-138	-0-	54	1	704	2	N	4			51
07	806 N	705	-0-	-101	-0-	44	1	658	2	N	3			54
08	868 N	670	-0-	-198	-0-	38	1	629	2	N	3	43 1		14
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-			14
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	-0-			14
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	N	-0-			14
-----														
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
06	2100 X	1877	-0-	-223	-0-	133	1	1725	2	N	17	17 1		24
07	2294 X	2014	-0-	-280	-0-	125	1	1881	2	N	7	18 1		13
08	2294 X	2019	-0-	-275	-0-	114	1	1887	2	N	16	17 1		12
09	2220 X	2055	-0-	-165	-0-	123	1	1918	2	N	13			25
10	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	115	1	1720	2	N	13	18 1		20
11	1950 X	1838	-0-	-112	-0-	112	1	1694	2	N	29	35 1		14

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.		//CONT.// //CONT.//	25146 230 886261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FRIO					
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	EOM BALANCE			
HARLAN, R. K.		WELL #:	10	RRCID ->	232696	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6152 - 6248
06	660 X	537	-0-	-123	-0-	38 1 7 9	492 2	N	6	6 1	12
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	69 1 2 9	1038 2	N	2	6 1	8
08	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	104 1 6 9	1733 2	N	5	5 1	8
09	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	93 1 4 9	1451 2	N	4		12
10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	105 1 6 9	1579 2	N	5	6 1	11
11	1770 X	1697	-0-	-73	-0-	82 1 19 9	1596 2	N	17	22 1	6
HARLAN, R. K.		WELL #:	8	RRCID ->	238725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6196 - 6288
06	2460 X	2088	-0-	-372	-0-	148 1 22 9	1918 2	N	20	20 1	26
07	2542 X	1910	-0-	-632	-0-	119 1 9 9	1782 2	N	8	20 1	14
08	2542 X	1992	-0-	-550	-0-	112 1 20 9	1860 2	N	18	19 1	13
09	2400 X	2038	-0-	-362	-0-	116 1 15 9	1907 2	N	14		27
10	2232 X	2109	-0-	-123	-0-	131 1 18 9	1960 2	N	16	21 1	22
11	2100 X	1892	-0-	-208	-0-	115 1 29 9	1748 2	N	26	32 1	16
HARLAN, R. K.		WELL #:	802	RRCID ->	241711	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6223 - 6489
06	4770 X	3270	-0-	-1500	-0-	232 1 31 9	3007 2	N	28	28 1	59
07	4495 X	3596	-0-	-899	-0-	224 1 12 9	3360 2	N	11	29 1	41
08	3875 X	3666	-0-	-209	-0-	207 1 29 9	3430 2	N	26	27 1	40
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	224 1 22 9	3481 2	N	20		60
10	3596 X	3190	-0-	-406	-0-	198 1 24 9	2968 2	N	22	30 1	52
11	3540 X	3034	-0-	-506	-0-	184 1 64 9	2786 2	N	58	69 1	41
HARLAN, R. K.		WELL #:	12	RRCID ->	244790	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6130 - 6200
06	2490 X	2325	-0-	-165	-0-	166 1	2159 2	N	-0-		-0-
07	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	150 1	2247 2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2357	-0-	-681	-0-	134 1	2223 2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2424	-0-	-516	-0-	145 1	2279 2	N	-0-		-0-
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-
TALASEK		WELL #:	1	RRCID ->	244792	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6215 - 6285
06	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	119 1	1542 2	N	-0-		199
07	1798 X	1767	-0-	-31	-0-	110 1	1657 2	N	-0-		199
08	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	102 1	1692 2	N	-0-	165 1	34
09	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	105 1	1628 2	N	-0-		34
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



DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1890 X	868	-0-	-1022	-0-	61	1	797	2	N	9	9	1	25
07	1953 X	704	-0-	-1249	-0-	10	9	44	1	N	3	9	1	19
08	1953 X	947	-0-	-1006	-0-	3	9	53	1	N	8	8	1	19
09	1650 X	982	-0-	-668	-0-	9	9	59	1	N	6			25
10	1240 X	891	-0-	-349	-0-	7	9	55	1	N	7	9	1	23
*11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	8	9	78	1	N	19	23	1	19
						21	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	171	1	2220	2	N	22	22	1	21
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	24	9	150	1	N	8	22	1	7
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	9	9	129	1	N	19	20	1	6
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	21	9	137	1	N	16			22
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	18	9	137	1	N	17	23	1	16
*11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	19	9	127	1	N	33	39	1	10
						36	9							
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
06	2610 X	2292	-0-	-318	-0-	164	1	2128	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2242	-0-	-362	-0-	140	1	2102	2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2400	-0-	-173	-0-	136	1	2264	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	2395	-0-	-95	-0-	145	1	2250	2	N	-0-			-0-
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-
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
06	3570 X	2978	-0-	-592	-0-	213	1	2765	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	196	1	2936	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	192	1	3190	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	3321	-0-	-99	-0-	201	1	3120	2	N	-0-			-0-
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-
MARRS MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
06	2190 N	2098	-0-	-92	-0-	150	1	1948	2	Y	-0-			1
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	141	1	2119	2	Y	-0-			1
08	2170 N	1745	-0-	-425	-0-	99	1	1646	2	Y	-0-			1
09	2100 N	1457	-0-	-643	-0-	88	1	1369	2	Y	-0-			1
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
						1	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	2528	-0-	-142	-0-	179	1	2324	2	N	23	23	1	32
07	2759 X	2629	-0-	-130	-0-	164	1	2455	2	N	9	23	1	18
08	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	151	1	2513	2	N	20	22	1	16
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	N	17			33
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
-----														
MARRS MCLEAN A WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
06	5310 X	5252	-0-	-58	-0-	371	1	4813	2	Y	62	64	1	6
07	4743 X	4594	-0-	-149	-0-	283	1	4244	2	Y	61	64	1	3
08	4743 X	4143	-0-	-600	-0-	234	1	3879	2	Y	27	25	1	5
09	4590 X	4037	-0-	-553	-0-	242	1	3762	2	Y	30	26	1	2
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
-----														
MARRS MCLEAN WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
06	8070 X	6118	-0-	-1952	-0-	431	1	5598	2	Y	81	83	1	6
07	6789 X	6335	-0-	-454	-0-	390	1	5858	2	Y	79	83	1	2
08	6789 X	4948	-0-	-1841	-0-	279	1	4622	2	Y	43	40	1	5
09	6570 X	5838	-0-	-732	-0-	351	1	5450	2	Y	34	39	1	-0-
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
-----														
BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750														
06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	174	1	3960	2	N	755	808	1	266
07	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	831	1	5947	2	N	1182	1211	1	237
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	268	1	3573	2	N	783	784	1	232
09	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	1300	1	5422	2	N	673	637	1	267
10	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	170	1	6005	2	N	645	653	1	259
*11	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	861	1	11894	2	N	1115	1127	1	247

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
MARRS MCLEAN A WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418												
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
06		4020 X	3429	-0-	-591	-0-	244 1	3173 2	Y	11	11 1	5
07		3069 X	2931	-0-	-138	-0-	12 9	2738 2	Y	10	11 1	4
08		3069 X	2792	-0-	-277	-0-	11 9	2633 2	Y	-0-		4
09		2970 X	2515	-0-	-455	-0-	159 1	2361 2	Y	2	2 1	4
10		3069 X	2098	-0-	-971	-0-	152 1	1966 2	Y	1	1 1	4
11		2970 X	1941	-0-	-1029	-0-	2 9	1821 2	Y	-0-		4
							1 9					
							120 1					
MARRS MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577												
06		6480 X	3963	-0-	-2517	-0-	282 1	3664 2	Y	15	16 1	6
07		6138 X	4543	-0-	-1595	-0-	17 9	4242 2	Y	16	17 1	5
08		6138 X	5196	-0-	-942	-0-	18 9	4884 2	Y	16	14 1	7
09		5940 X	3693	-0-	-2247	-0-	294 1	3451 2	Y	18	21 1	4
10		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	18 9	5224 2	Y	7	6 1	5
11		5040 X	3621	-0-	-1419	-0-	222 1	3386 2	Y	11	11 1	5
							20 9					
							348 1					
							8 9					
							223 1					
							12 9					
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												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
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	AMT	CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
11		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
06		2730 X	50	-0-	-2680	-0-	49	2	1	9	N	1		28					
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		28					
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		28					
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		28					
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		28					
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		28					
-----																			
BAKER UNIT										WELL #:	2H	RRCID ->	199740	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	12200 - 13862
06		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8524	2	55	9	N	50	192	1	68				
07		9176 X	8100	-0-	-1076	-0-	8032	2	68	9	N	62		130					
08		9176 X	6449	-0-	-2727	-0-	6403	2	46	9	N	42		172					
09		8880 X	8489	-0-	-391	-0-	8431	2	58	9	N	53	178	1	47				
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					
-----																			
YATES ENERGY CORPORATION										946195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES			
ELENORA										WELL #:	1 U	RRCID ->	000173	COMPL. DATE	09/08/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11982 - 12098
06		136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1	1				
07		182 X	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	2	1	2				
08		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1	1				
09		139 X	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1	1				
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				
-----																			
DUBOSE, GEORGIA										WELL #:	1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12069 - 12138
06		5010 X	4943	-0-	-67	-0-	4857	3	86	9	Y	78	79	1	42				
07		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5559	3	64	9	Y	58	54	1	46				
08		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5609	3	63	9	Y	57	53	1	50				
09		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5487	3	73	9	Y	66	55	1	61				
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				

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195													
DUBOSE -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11924 - 12210			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		3639	3	65	9	Y	59	59	1	31
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		3051	3	35	9	Y	32	34	1	29
08	2511 X	2223	-0-	-288	-0-		2198	3	25	9	Y	23	27	1	25
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-		3605	3	47	9	Y	43	32	1	36
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

DUBOSE -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035233		COMPL. DATE 11/18/1964		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11933 - 12258					
06	2640 X	2049	-0-	-591	-0-		2013	3	36	9	Y	33	34	1	18
07	2728 X	2083	-0-	-645	-0-		2060	3	23	9	Y	21	21	1	18
08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		2377	3	28	9	Y	25	22	1	21
09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		2337	3	30	9	Y	27	23	1	25
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

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933 - 12129					
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1479	3	26	9	Y	24	23	1	12
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1685	3	20	9	Y	18	16	1	14
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1744	3	19	9	Y	17	16	1	15
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1701	3	23	9	Y	21	17	1	19
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

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2500					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2339	3	42	9	Y	38	37	1	19
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-		2788	3	32	9	Y	29	26	1	22
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1900	3	22	9	Y	20	22	1	20
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1335	3	18	9	Y	16	17	1	19
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

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126					
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-		9621	3	171	9	Y	155	147	1	77
07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-		10583	3	122	9	Y	111	101	1	87
08	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-		10212	3	116	9	Y	105	99	1	93
09	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-		9399	3	122	9	Y	111	97	1	107
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

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #: 2		RRCID -> 145106		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12094 - 12176					
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1406	3	25	9	Y	23	20	1	11
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1343	3	14	9	Y	13	13	1	11
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1211	3	14	9	Y	13	12	1	12
09	1440 N	473	-0-	-967	-0-		467	3	6	9	Y	5	8	1	9
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

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195											
CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878		- 12125	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	-0-	8343	3	149	9	Y	135	71
07	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	-0-	8932	3	103	9	Y	94	76
08	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	-0-	9569	3	107	9	Y	97	84
09	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	-0-	8291	3	109	9	Y	99	96
10	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	-0-	7922	3	118	9	Y	107	110
*11	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	-0-	8515	3	132	9	Y	120	102

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	173490 X	151077	-0-	-22413	-0-	-0-	148421	3	1290	4	N	1242	271
07	179273 X	120180	-0-	-59093	-0-	-0-	117330	3	1324	4	N	1387	332
08	179273 X	118647	-0-	-60626	-0-	-0-	116045	3	1334	4	N	1153	338
09	151080 X	99304	-0-	-51776	-0-	-0-	96960	3	1204	4	N	1036	263
10	156116 X	74747	-0-	-81369	-0-	-0-	71979	3	1252	4	N	1378	389
11	151080 X	118918	-0-	-32162	-0-	-0-	115928	3	1046	4	N	1767	454

SCARBOROUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13329		- 18011	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	49289	-0-	49289	590650	-0-	48455	3	512	4	N	293	189
07	637656 X	47006	-0-	-590650	-0-	-0-	46308	3	447	4	N	228	173
08	112189 X	39574	-0-	-72615	-0-	-0-	38529	3	488	4	N	506	207
09	108570 X	26034	-0-	-82536	-0-	-0-	25472	3	286	4	N	251	128
*10	61318 X	-0-	-0-	-61318	-0-	-0-	276	9			N	1	129
11	49290 X	NO RPT	-0-	-49290	-0-	-0-					N	NO RPT	129

WK GU 8		WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 10158		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	15975	-0-	15975	154122	-0-	13417	3	2558	9	N	2325	89
07	T. A.	10728	-0-	10728	164850	-0-	8939	3	1789	9	N	1626	89
08	T. A.	7405	-0-	7405	172255	-0-	6191	3	1214	9	N	1104	174
09	T. A.	9732	-0-	9732	181987	-0-	8241	3	1491	9	N	1355	174
10	T. A.	8130	-0-	8130	190117	-0-	6894	3	1236	9	N	1124	174
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	190117	-0-					N	NO RPT	174

HOUSE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 269628		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 12719		PERF.13130		- 16537	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	82586	-0-	82586	768529	-0-	78195	3	2400	4	N	1810	281
07	822497 X	53968	-0-	-768529	-0-	-0-	51367	3	1230	4	N	1246	341
08	224502 X	71388	-0-	-153114	-0-	-0-	68624	3	1086	4	N	1525	364
09	217260 X	61130	-0-	-156130	-0-	-0-	58813	3	1023	4	N	1176	315
*10	224502 X	53304	-0-	-171198	-0-	-0-	51116	3	1085	4	N	1003	215
11	82590 X	NO RPT	-0-	-82590	-0-	-0-	1103	9			N	NO RPT	215

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
WK GU 9															
WELL #: 1H RRCID -> 269632															
COMPL. DATE 10/23/2012															
TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.		76047	-0-	76047	250697	69345	3	6702	9	N	6093	6094	0	172
07	T. A.		64019	-0-	64019	314716	58762	3	5257	9	N	4779	4779	0	172
08	T. A.		45780	-0-	45780	360496	42676	3	3104	9	N	2822	2822	0	172
09	T. A.		49305	-0-	49305	409801	46467	3	2838	9	N	2580	2579	0	173
10	T. A.		43093	-0-	43093	452894	39648	3	3445	9	N	3132	3077	0	228
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	452894					N	NO RPT			228
-----															
ZAVISCH NORTH UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 270029															
COMPL. DATE 01/21/2013															
TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008															
06	T. A.		60379	-0-	60379	640061	58822	3	674	4	N	803	231	0	260
07	T. A.		58861	-0-	58861	698922	883	9	8	1	N	1042	347	0	237
08	750698 X		51776	-0-	-698922	-0-	675	4	1146	9	N	836	283	0	263
09	212970 X		47436	-0-	-165534	-0-	50080	3	776	4	N	570	55	0	222
*10	220069 X		34723	-0-	-185346	-0-	920	9	112	1	N	464	63	0	273
*11	212970 X	NO RPT		-0-	-212970	-0-	716	4	627	9	N	NO RPT			273
							48	1	33569	3	N				
							596	4	510	9	N				
-----															
ZAVISCH NORTH UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 270052															
COMPL. DATE 01/24/2013															
TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033															
06	T. A.		25662	-0-	25662	339429	20182	3	4500	4	N	891	21	0	223
07	T. A.		40139	-0-	40139	379568	980	9	4841	4	N	1612	103	0	320
08	412273 X		32705	-0-	-379568	-0-	33525	3	1773	9	N	1157	74	0	309
09	133710 X		29234	-0-	-104476	-0-	25851	3	1273	9	N	1000	42	0	340
*10	138167 X		25287	-0-	-112880	-0-	24789	3	1100	9	N	977	64	0	333
*11	133710 X	NO RPT		-0-	-133710	-0-	22879	3	1075	9	N	NO RPT			333
-----															
DONNELL C															
WELL #: 2H RRCID -> 270053															
COMPL. DATE 10/01/2012															
TOTAL DEPTH 11336 PERF. N/A															
01	T. A.		17513	-0-	17513	17513	10307	3	1834	4	N	4884	19	0	1091
02	T. A.		71656	-0-	71656	89169	5372	9	10777	4	N	17245	82	0	797
03	T. A.		74720	-0-	74720	163889	41909	3	12320	4	N	16164	80	0	1081
04	T. A.		57864	-0-	57864	221753	18970	9	10800	4	N	12330	64	0	452
05	T. A.		38754	-0-	38754	260507	44620	3	8800	4	N	7678	27	0	696
06	T. A.		36800	-0-	36800	297307	17780	9	8810	4	N	7129	21	0	769
07	T. A.		32887	-0-	32887	330194	33501	3	6200	4	N	6355	16	0	419
08	T. A.		5325	-0-	5325	335519	13563	9	1000	4	N	1055	2	0	62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	335519	21508	3			N	-0-			62
10	T. A.		31428	-0-	31428	366947	8446	9	100	4	N	7249	6766	0	545
11	T. A.		12335	-0-	12335	379282	20148	3	2939	9	N	2672	2072	0	444
							7842	9							
							19696	3							
							6991	9							
							3164	3							
							1161	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
STOREY UNIT 2																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
//CONT.// 068596																	
WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 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			
*02		0 %	18812	-0-	18812	42323	10810	3	4252	4	N	3409	510	0	3408	1	153
							3750	9									
03		0 %	8487	-0-	8487	50810	6603	3	1884	9	N	1713	1713	0			153
04		0 %	18402	-0-	18402	69212	15562	3	2840	9	N	2582	2582	0			153
05		0 %	18849	-0-	18849	88061	16091	3	2758	9	N	2507	2507	0			153
06		0 %	13752	-0-	13752	101813	12012	3	1740	9	N	1582	1582	0			153
07		0 %	8276	-0-	8276	110089	6875	3	1401	9	N	1274	1192	0			235
08		0 %	6479	-0-	6479	116568	5459	3	1020	9	N	927	899	0	184	1	79
09		0 %	6190	-0-	6190	122758	5407	3	783	9	N	712	712	0			79
10		0 %	5352	-0-	5352	128110	4494	3	858	9	N	780	780	0			79
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	128110					N	NO RPT					79

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17196 01/20/2013

EDWARDS B																	
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560																	
06	T. A.		60755	-0-	60755	271421	47790	3	6000	4	N	6332	5	0	6304	1	675
							6965	9									
07	T. A.		48475	-0-	48475	319896	37322	3	5787	4	N	4878	22	0	5239	1	292
							5366	9									
08	T. A.		44215	-0-	44215	364111	35322	3	4066	4	N	4388	15	0	4240	1	425
							4827	9									
09	T. A.		38052	-0-	38052	402163	30395	3	3930	4	N	3388	8	0	3188	1	617
							3727	9									
10	T. A.		997	-0-	997	403160	770	3	100	4	N	115	1	0	174	1	557
							127	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	403160					N	NO RPT					557

STOREY 267																	
WELL #: 4H RRCID -> 270982 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A																	
03	T. A.		2377	-0-	2377	2377	9	1	1849	2	N	95					95
							414	4	105	9							
04	T. A.		89481	-0-	89481	91858	184	1	68719	2	N	9934	9612	1			417
							9651	4	10927	9							
05	T. A.		73727	-0-	73727	165585	175	1	54843	2	N	7223	7196	1			444
							10764	4	7945	9							
06	T. A.		62020	-0-	62020	227605	161	1	43874	2	N	6188	6095	1			537
							11178	4	6807	9							
07	T. A.		58473	-0-	58473	286078	147	1	42263	2	N	4734	4864	1			407
							10856	4	5207	9							
08	T. A.		44634	-0-	44634	330712	118	1	33831	2	N	3955	4094	1			268
							6334	4	4351	9							
09	T. A.		37822	-0-	37822	368534	104	1	27275	2	N	3123	2872	1			519
							7008	4	3435	9							
10	T. A.		34908	-0-	34908	403442	103	1	25403	2	N	2770	3057	1			232
							6355	4	3047	9							
11	T. A.		30235	-0-	30235	433677	102	1	20455	2	N	2591	2491	1			332
							6828	4	2850	9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC				135316										
MUMME RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	262592	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10145	-	14263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5640 X	4796	-0-	-844	-0-	1051 1	2517 2	N		1116	872 1	2 8	499
							1228 9							
07		5828 X	5608	-0-	-220	-0-	2252 1	1929 2	N		1297	1374 1	1 8	421
							1427 9							
08		6696 X	5298	-0-	-1398	-0-	2019 1	1824 2	N		1323	1194 1	2 8	548
							1455 9							
09		6480 X	4447	-0-	-2033	-0-	1781 1	1358 2	N		1189	1539 1	22 8	176
							1308 9							
10		6696 X	3826	-0-	-2870	-0-	472 1	3055 2	N		272	167 1	2 8	279
							299 9							
11		5430 X	2329	-0-	-3101	-0-	1124 1	1038 2	N		152	176 1		255
							167 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
06		58624 X	58624	-0-	-0-	-0-	57708 2	916 9	N		833	532 1		435
07		62275 X	62275	-0-	-0-	-0-	61364 2	911 9	N		828	880 1	2 8	381
08		64976 X	57725	-0-	-7251	-0-	56872 2	853 9	N		775	866 1	3 8	287
09		62880 X	59108	-0-	-3772	-0-	58335 2	773 9	N		703	529 1		461
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

PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #:	3H	RRCID ->	266128	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9874	PERF.10207	-	16194
06		77670 X	57505	-0-	-20165	-0-	56869 2	636 9	N		578	1062 1		271
07		74369 X	56572	-0-	-17797	-0-	56060 2	512 9	N		465	525 1	4 8	207
08		67177 X	53364	-0-	-13813	-0-	52865 2	499 9	N		454	352 1	3 8	306
09		64350 X	47959	-0-	-16391	-0-	47545 2	414 9	N		376	348 1	3 8	331
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

WINSLOW UNIT B LAS				WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10935	-	15666
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 4889														
06		120240 X	76915	-0-	-43325	-0-	76841 2	74 9	N		67			67
07		124248 X	109408	-0-	-14840	-0-	109391 2	17 9	N		15	2 8		80
08		124248 X	3346	-0-	-120902	-0-	3336 2	10 9	N		9	9 8		80
09		120240 X	102804	-0-	-17436	-0-	102726 2	78 9	N		71	1 8		150
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

WINSLOW UNIT A LAS				WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11164	-	16313
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 6995														
06		111750 X	75611	-0-	-36139	-0-	75528 2	83 9	N		75			75
07		115475 X	101380	-0-	-14095	-0-	101341 2	39 9	N		35			110
08		115475 X	3037	-0-	-112438	-0-	3037 2		N		-0-			110
09		111750 X	106045	-0-	-5705	-0-	105927 2	118 9	N		107			217
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3630 X	3092	-0-	-538	-0-	232 1	2827 2	N	30			117
07	4495 X	2847	-0-	-1648	-0-	33 9	2589 3	N	30			147
08	4495 X	3882	-0-	-613	-0-	225 1	3646 3	N	44	1 8		190
09	4350 X	2868	-0-	-1482	-0-	33 9	2772 3	N	2	119 1		73
10	3193 X	2722	-0-	-471	-0-	188 1	2556 3	N	37			110
11	3750 X	2800	-0-	-950	-0-	48 9	2642 3	N	8			118
						94 1						
						2 9						
						125 1						
						41 9						
						149 1						
						9 9						

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

06	83460 X	23519	-0-	-59941	-0-	915 1	21979 2	N	568	438 1		338
07	30442 X	20894	-0-	-9548	-0-	625 9	19421 3	N	499	634 1	1 8	202
08	30442 X	21338	-0-	-9104	-0-	924 1	20604 3	N	475	539 1	1 8	137
09	26850 X	16765	-0-	-10085	-0-	549 9	15416 3	N	388	376 1	1 8	148
10	25203 X	18600	-0-	-6603	-0-	211 1	17104 3	N	470	378 1	9 8	231
11	23520 X	15594	-0-	-7926	-0-	523 9	14279 3	N	402	374 1	6 8	253
						922 1						
						427 9						
						979 1						
						517 9						
						873 1						
						442 9						

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

06	47100 X	29382	-0-	-17718	-0-	1686 1	24805 2	N	2628	2495 1		352
07	48670 X	28025	-0-	-20645	-0-	2891 9	23825 2	N	2261	2357 1	1 8	255
08	31682 X	25776	-0-	-5906	-0-	1713 1	21823 2	N	1835	1975 1		115
09	30660 X	25638	-0-	-5022	-0-	2487 9	18330 2	N	2039	1756 1	3 8	395
10	30845 X	26265	-0-	-4580	-0-	1934 1	22768 3	N	2169	2209 1	6 8	349
11	29370 X	22004	-0-	-7366	-0-	2019 9	19143 3	N	1620	1839 1	3 8	127
						5065 1						
						2243 9						
						1111 1						
						2386 9						
						1079 1						
						1782 9						

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

06	28890 X	4238	-0-	-24652	-0-	790 1	2936 2	N	465	718 1		214
07	29853 X	4843	-0-	-25010	-0-	512 9	1018 9	N	925	829 1	1 8	309
08	29853 X	3885	-0-	-25968	-0-	3825 2	480 9	N	436	501 1	1 8	243
09	28890 X	689	-0-	-28201	-0-	3405 2	228 9	N	207	359 1		91
10	29853 X	3422	-0-	-26431	-0-	461 2	2399 3	N	668	546 1	1 8	212
11	4680 X	4570	-0-	-110	-0-	288 1	3634 3	N	612	368 1	1 8	455
						735 9						
						263 1						
						673 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9720 X	6417	-0-	-3303	-0-	6341 2	76 9		N	69	189 1	334
07		11718 X	5209	-0-	-6509	-0-	5170 2	39 9		N	35	186 1	183
08		6107 X	5478	-0-	-629	-0-	5356 2	122 9		N	111		294
09		5910 X	4841	-0-	-1069	-0-	4697 2	144 9		N	131	186 1	237
10		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7897 2	352 9		N	320	183 1	374
11		5910 X	3898	-0-	-2012	-0-	3832 2	66 9		N	60		434

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431													
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348													
BRACKEN-J.V. WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		24210 X	20808	-0-	-3402	-0-	618 1	19634 3		N	276	275 1	76
							252 4	304 9					
07		25017 X	20440	-0-	-4577	-0-	629 1	19524 3		N	193	231 1	38
							75 4	212 9					
08		25017 X	19418	-0-	-5599	-0-	608 1	18659 3		N	118	133 1	23
							21 4	130 9					
09		24120 X	18116	-0-	-6004	-0-	604 1	17406 3		N	53	62 1	14
							48 4	58 9					
10		23157 X	18196	-0-	-4961	-0-	607 1	17372 3		N	103	96 1	21
							104 4	113 9					
11		20820 X	17116	-0-	-3704	-0-	540 1	16317 3		N	91	90 1	22
							159 4	100 9					

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14730 X	9466	-0-	-5264	-0-	262 1	8652 3		Y	125	109 1	44
							414 4	138 9					
07		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	302 1	9778 3		Y	175	181 1	38
							442 4	193 9					
08		17267 X	11123	-0-	-6144	-0-	510 1	9834 3		Y	199	175 1	62
							560 4	219 9					
09		17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	685 1	15658 3		Y	312	282 1	92
							604 4	343 9					
*10		20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	816 1	19145 3		Y	257	306 1	43
							673 4	283 9					
*11		15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	1353 1	13801 3		Y	221	224 1	40
							207 4	243 9					

BRACKEN-J.V. WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1113205 X	21298	-0-	-1091907	-0-	641 1	20352 3		N	40	31 1	11
							261 4	44 9					
07		31186 X	21292	-0-	-9894	-0-	660 1	20501 3		N	47	49 1	9
							79 4	52 9					
08		31186 X	19769	-0-	-11417	-0-	622 1	19090 3		N	33	36 1	6
							21 4	36 9					
09		26400 X	18236	-0-	-8164	-0-	608 1	17516 3		N	58	49 1	15
							48 4	64 9					
10		24583 X	18046	-0-	-6537	-0-	606 1	17334 3		N	3	17 1	1
							103 4	3 9					
11		21300 X	15762	-0-	-5538	-0-	500 1	15101 3		N	13	11 1	3
							147 4	14 9					

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
BRACKEN-J.V. WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	473069 X	9693	-0-	-463376	-0-	267 1	8458 3	108 4	860 9	N	782	785 1				217
07	15283 X	9419	-0-	-5864	-0-	264 1	8211 3	32 4	912 9	N	829	883 1				163
08	15376 X	8876	-0-	-6500	-0-	252 1	7728 3	8 4	888 9	N	807	814 1				156
09	12750 X	3949	-0-	-8801	-0-	115 1	3307 3	9 4	518 9	N	471	504 1				123
10	11160 X	8454	-0-	-2706	-0-	249 1	7137 3	43 4	1025 9	N	932	867 1				188
11	9690 X	7566	-0-	-2124	-0-	213 1	6441 3	63 4	849 9	N	772	775 1				185

-----  
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815  
-----

06	4590 X	704	-0-	-3886	-0-	19 1	672 3	4 4	9 9	Y	8	8 1				1
07	2573 X	229	-0-	-2344	-0-	6 1	207 3	1 4	15 9	Y	14	11 1				4
08	2573 X	651	-0-	-1922	-0-	15 1	571 3	2 4	63 9	Y	57	47 1				14
09	1410 X	509	-0-	-901	-0-	16 1	490 3	3 4		Y	-0-	14 1				-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	690 X	5	-0-	-685	-0-	5 3				Y	-0-					-0-

-----  
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621  
-----

06	14460 X	9702	-0-	-4758	-0-	908 1	7543 3	138 4	1113 9	Y	1012	818 1				296
07	14167 X	11172	-0-	-2995	-0-	557 1	9501 3	160 4	954 9	Y	867	1125 1				38
08	14322 X	11255	-0-	-3067	-0-	636 1	9765 3	166 4	688 9	Y	625	641 1				22
09	13290 X	11656	-0-	-1634	-0-	566 1	10506 3	144 4	440 9	Y	400	414 1				8
10	11501 X	10351	-0-	-1150	-0-	605 1	9227 3	144 4	375 9	Y	341	338 1				11
11	10890 X	5322	-0-	-5568	-0-	527 1	4299 3	146 4	350 9	Y	318	317 1				12

-----  
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485  
-----

06	21240 X	9211	-0-	-12029	-0-	251 1	8319 3	399 4	242 9	Y	220	187 1				78
07	14477 X	10754	-0-	-3723	-0-	301 1	9779 3	443 4	231 9	Y	210	243 1				45
08	18600 X	9322	-0-	-9278	-0-	420 1	8098 3	461 4	343 9	Y	312	260 1				97
09	12930 X	7589	-0-	-5341	-0-	300 1	6859 3	264 4	166 9	Y	151	203 1				45
*10	23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	908 1	21312 3	749 4	602 9	Y	547	501 1				91
*11	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	1639 1	16721 3	251 4	279 9	Y	254	299 1				46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		24638 X	24638	-0-	-0-	514 1	24011 3	Y		103	140 1		7
						113 9							
07		34534 X	22208	-0-	-12326	513 1	21507 3	Y		171	161 1		17
						188 9							
08		34875 X	19896	-0-	-14979	444 1	19245 3	Y		188	184 1		21
						207 9							
09		29040 X	18254	-0-	-10786	457 1	17667 3	Y		118	133 1		6
						130 9							
10		26722 X	14117	-0-	-12605	464 1	13431 3	Y		202	192 1		16
						222 9							
11		24630 X	11274	-0-	-13356	391 1	10749 3	Y		122	127 1		11
						134 9							
-----													
BAETZ 'A' EF		WELL #:		2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059	- 15415	
06		46413 X	46413	-0-	-0-	508 1	42037 3	Y		1348	1363 1		58
						2385 4	1483 9						
07		51553 X	31823	-0-	-19730	365 1	30260 3	Y		1037	1074 1		21
						57 4	1141 9						
08		46035 X	14179	-0-	-31856	156 1	13310 3	Y		624	617 1		28
						27 4	686 9						
09		46410 X	20746	-0-	-25664	404 1	19124 3	Y		1057	1038 1		47
						55 4	1163 9						
10		47957 X	27651	-0-	-20306	489 1	25966 3	Y		1031	1051 1		27
						62 4	1134 9						
11		46410 X	23124	-0-	-23286	473 1	21557 3	Y		963	958 1		32
						35 4	1059 9						
-----													
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9859	- 14829	
06		12691 X	12691	-0-	-0-	347 1	11465 3	Y		300	265 1		106
						549 4	330 9						
07		29357 X	12555	-0-	-16802	350 1	11373 3	Y		288	332 1		62
						515 4	317 9						
08		29357 X	11047	-0-	-18310	497 1	9587 3	Y		379	323 1		118
						546 4	417 9						
09		19086 X	19086	-0-	-0-	750 1	17155 3	Y		472	450 1		140
						662 4	519 9						
*10		22840 X	22840	-0-	-0-	893 1	20945 3	Y		242	342 1		40
						736 4	266 9						
*11		16731 X	16731	-0-	-0-	1447 1	14760 3	Y		275	265 1		50
						221 4	303 9						
-----													
BAETZ 'A' EF		WELL #:		1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9744	PERF.10157	- 15513	
06		22388 X	22388	-0-	-0-	244 1	20185 3	Y		740	720 1		32
						1145 4	814 9						
07		38347 X	15767	-0-	-22580	182 1	15067 3	Y		445	468 1		9
						28 4	490 9						
08		33759 X	18661	-0-	-15098	209 1	17870 3	Y		495	481 1		23
						37 4	545 9						
09		22380 X	14728	-0-	-7652	289 1	13674 3	Y		660	653 1		30
						39 4	726 9						
10		23126 X	16607	-0-	-6519	295 1	15690 3	Y		531	547 1		14
						38 4	584 9						
11		22380 X	12921	-0-	-9459	266 1	12118 3	Y		470	469 1		15
						20 4	517 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
ALDERMAN RANCH EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	396	1	13094	3	Y	304	264	1	108
							628	4	334	9					
07		29140 X	13890	-0-	-15250	-0-	387	1	12552	3	Y	348	381	1	75
							568	4	383	9					
08		29140 X	12415	-0-	-16725	-0-	566	1	10907	3	Y	292	276	1	91
							621	4	321	9					
09		22721 X	22721	-0-	-0-	-0-	903	1	20645	3	Y	343	332	1	102
							796	4	377	9					
*10		20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	802	1	18825	3	Y	258	317	1	43
							662	4	284	9					
*11		22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	1980	1	20195	3	Y	299	288	1	54
							303	4	329	9					
CARDEN EF															
WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
06		91920 X	38395	-0-	-53525	-0-	795	1	37129	3	Y	428	595	1	28
							471	9							
07		52762 X	34070	-0-	-18692	-0-	780	1	32728	3	Y	511	490	1	49
							562	9							
08		52824 X	29929	-0-	-22895	-0-	662	1	28667	3	Y	545	534	1	60
							600	9							
09		44460 X	26764	-0-	-17696	-0-	664	1	25669	3	Y	392	432	1	20
							431	9							
10		42067 X	22767	-0-	-19300	-0-	737	1	21331	3	Y	635	606	1	49
							699	9							
11		38400 X	21842	-0-	-16558	-0-	747	1	20563	3	Y	484	488	1	45
							532	9							
BAETZ EF															
WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423															
06		96300 X	51567	-0-	-44733	-0-	566	1	46837	3	Y	1370	1400	1	59
							2657	4	1507	9					
07		99510 X	42533	-0-	-56977	-0-	490	1	40601	3	Y	1241	1275	1	25
							77	4	1365	9					
08		45136 X	35678	-0-	-9458	-0-	396	1	33877	3	Y	1214	1184	1	55
							70	4	1335	9					
09		51570 X	25309	-0-	-26261	-0-	503	1	23820	3	Y	834	852	1	37
							69	4	917	9					
10		53289 X	26352	-0-	-26937	-0-	467	1	24813	3	Y	921	934	1	24
							59	4	1013	9					
11		51570 X	26080	-0-	-25490	-0-	535	1	24380	3	Y	1023	1013	1	34
							40	4	1125	9					
BAETZ EF															
WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376															
06		101850 X	31077	-0-	-70773	-0-	331	1	27406	3	Y	1623	1644	1	69
							1555	4	1785	9					
07		105245 X	43131	-0-	-62114	-0-	496	1	41138	3	Y	1290	1333	1	26
							78	4	1419	9					
08		47740 X	36842	-0-	-10898	-0-	409	1	34960	3	Y	1274	1242	1	58
							72	4	1401	9					
09		46200 X	26937	-0-	-19263	-0-	548	1	25959	3	Y	323	367	1	14
							75	4	355	9					
10		43121 X	29668	-0-	-13453	-0-	529	1	28128	3	Y	857	849	1	22
							68	4	943	9					
11		41730 X	26474	-0-	-15256	-0-	548	1	24975	3	Y	827	822	1	27
							41	4	910	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
BAETZ EF													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 833348													
WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	91740 X	39008	-0-	-52732	-0-	416 1	34424 3	Y	2014	2040 1		86	
						1953 4	2215 9						
07	94798 X	38034	-0-	-56764	-0-	429 1	35593 3	Y	1767	1817 1		36	
						68 4	1944 9						
08	50530 X	45474	-0-	-5056	-0-	505 1	43171 3	Y	1554	1519 1		71	
						89 4	1709 9						
09	48900 X	34290	-0-	-14610	-0-	683 1	32317 3	Y	1088	1110 1		49	
						93 4	1197 9						
10	45136 X	36781	-0-	-8355	-0-	656 1	34852 3	Y	1082	1103 1		28	
						83 4	1190 9						
11	44010 X	32820	-0-	-11190	-0-	674 1	30742 3	Y	1230	1218 1		40	
						51 4	1353 9						
-----													
CARDEN EF													
WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895													
06	99270 X	40663	-0-	-58607	-0-	836 1	39059 3	Y	698	977 1		46	
						768 9							
07	102579 X	56506	-0-	-46073	-0-	1292 1	54185 3	Y	935	891 1		90	
						1029 9							
08	102579 X	51743	-0-	-50836	-0-	1148 1	49766 3	Y	754	760 1		84	
						829 9							
09	55260 X	44009	-0-	-11251	-0-	1094 1	42337 3	Y	525	582 1		27	
						578 9							
10	56513 X	35869	-0-	-20644	-0-	1176 1	34057 3	Y	578	560 1		45	
						636 9							
11	54690 X	35667	-0-	-19023	-0-	1231 1	33863 3	Y	521	518 1		48	
						573 9							
-----													
NBRP EF													
WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281													
06	86820 X	16700	-0-	-70120	-0-	387 1	13682 3	Y	2323	2415 1		398	
						76 4	2555 9						
07	89714 X	15288	-0-	-74426	-0-	366 1	12720 3	Y	1938	1781 1		555	
						70 4	2132 9						
08	89714 X	19530	-0-	-70184	-0-	439 1	16815 3	Y	2011	2084 1		482	
						64 4	2212 9						
09	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	445 1	13680 3	Y	1703	1792 1		393	
						77 4	1873 9						
10	22723 X	18935	-0-	-3788	-0-	200 1	17550 3	Y	1036	1375 1		54	
						45 4	1140 9						
11	18900 X	12760	-0-	-6140	-0-	87 1	11751 3	Y	810	823 1		41	
						31 4	891 9						
-----													
ALDERMAN RANCH EF													
WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966													
06	75570 X	22699	-0-	-52871	-0-	593 1	19590 3	Y	1434	1211 1		509	
						939 4	1577 9						
07	78089 X	24478	-0-	-53611	-0-	650 1	21100 3	Y	1612	1774 1		347	
						955 4	1773 9						
08	78089 X	18512	-0-	-59577	-0-	817 1	15750 3	Y	953	1004 1		296	
						897 4	1048 9						
09	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	843 1	19266 3	Y	1106	1074 1		328	
						743 4	1217 9						
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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																							
CARDEN EF																							
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.// 833348																							
WELL #: 5H RRCID -> 269582														COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9908		PERF.10746 - 16261					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE								
06		131850 X	19812	-0-	-112038	-0-	413	1	19305	3	Y	85	114	1	6								
							94	9															
07		136245 X	17806	-0-	-118439	-0-	411	1	17223	3	Y	156	147	1	15								
							172	9															
08		136245 X	16499	-0-	-119746	-0-	368	1	15946	3	Y	168	164	1	19								
							185	9															
09		131850 X	15582	-0-	-116268	-0-	390	1	15102	3	Y	82	97	1	4								
							90	9															
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															
-----																							
NBRP EF														WELL #: 2H		RRCID -> 269795		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11897		PERF.12201 - 17357	
06		72330 X	13954	-0-	-58376	-0-	332	1	11744	3	Y	1647	1709	1	282								
							66	4	1812	9													
07		74741 X	14408	-0-	-60333	-0-	354	1	12308	3	Y	1525	1370	1	437								
							68	4	1678	9													
08		74741 X	15787	-0-	-58954	-0-	358	1	13715	3	Y	1511	1586	1	362								
							52	4	1662	9													
09		72330 X	13480	-0-	-58850	-0-	374	1	11493	3	Y	1407	1444	1	325								
							65	4	1548	9													
10		74741 X	13603	-0-	-61138	-0-	145	1	12655	3	Y	701	989	1	37								
							32	4	771	9													
11		15270 X	11672	-0-	-3598	-0-	80	1	10877	3	Y	624	629	1	32								
							29	4	686	9													
-----																							
NBRP EF														WELL #: 4H		RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 11962		PERF.12412 - 17426	
06		95070 X	16361	-0-	-78709	-0-	388	1	13730	3	Y	1969	2092	1	337								
							77	4	2166	9													
07		98239 X	19863	-0-	-78376	-0-	489	1	16986	3	Y	2086	1826	1	597								
							93	4	2295	9													
08		98239 X	22191	-0-	-76048	-0-	511	1	19608	3	Y	1815	1977	1	435								
							75	4	1997	9													
09		95070 X	8902	-0-	-86168	-0-	255	1	7833	3	Y	700	973	1	162								
							44	4	770	9													
10		98239 X	158	-0-	-98081	-0-	2	1	127	3	Y	26	187	1	1								
							29	9															
*11		286 X	286	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	49	48	1	2								
							54	9															
-----																							
BAETZ 'A' EF														WELL #: 3H		RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9851		PERF.10290 - 16051	
06		60120 X	57652	-0-	-2468	-0-	625	1	51763	3	Y	2115	2150	1	91								
							2937	4	2327	9													
07		62124 X	42879	-0-	-19245	-0-	485	1	40251	3	Y	1878	1931	1	38								
							77	4	2066	9													
08		62124 X	36492	-0-	-25632	-0-	398	1	33991	3	Y	1848	1802	1	84								
							70	4	2033	9													
09		60120 X	32453	-0-	-27667	-0-	637	1	30143	3	Y	1442	1461	1	65								
							87	4	1586	9													
10		62124 X	51115	-0-	-11009	-0-	915	1	48644	3	Y	1308	1339	1	34								
							117	4	1439	9													
11		57660 X	40706	-0-	-16954	-0-	848	1	38677	3	Y	1015	1016	1	33								
							64	4	1117	9													



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348								
NBR	EF	WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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			
06	T. A.	47004	-0-	47004	47004	2192	1	38689	3	N	4712	4281	1	431
						940	4	5183	9					
07	73925 X	26921	-0-	-47004	-0-	759	1	22559	3	N	2593	2877	1	147
						751	4	2852	9					
08	68758 X	17720	-0-	-51038	-0-	803	1	15112	3	N	1409	1408	1	148
						255	4	1550	9					
09	66540 X	19333	-0-	-47207	-0-	649	1	16126	3	N	1285	1257	1	176
						1144	4	1414	9					
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					

SNOWDEN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270449	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9963 - 16187			
06	T. A.	27229	-0-	27229	27229	1322	1	23337	3	N	1821	1654	1	167
						567	4	2003	9					
07	69220 X	41991	-0-	-27229	-0-	1254	1	37275	3	N	2019	2072	1	114
						1241	4	2221	9					
08	46686 X	24533	-0-	-22153	-0-	1164	1	21902	3	N	997	1006	1	105
						370	4	1097	9					
09	45180 X	23235	-0-	-21945	-0-	814	1	20243	3	N	674	686	1	93
						1437	4	741	9					
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					

ARN EF		WELL #:		7H	RRCID ->	270650	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10105 - 14596			
06	T. A.	33966	-0-	33966	134402	639	1	26981	3	Y	5233	5224	1	755
						590	4	5756	9					
07	T. A.	31747	-0-	31747	166149	611	1	24823	3	Y	5398	5767	1	386
						375	4	5938	9					
08	T. A.	28586	-0-	28586	194735	985	1	22332	3	Y	4438	4469	1	355
						387	4	4882	9					
09	215533 X	20798	-0-	-194735	-0-	687	1	17828	3	Y	1835	2041	1	149
						264	4	2019	9					
10	43121 X	22339	-0-	-20782	-0-	728	1	18869	3	Y	2211	2113	1	247
						310	4	2432	9					
11	41730 X	17251	-0-	-24479	-0-	717	1	15306	3	Y	858	995	1	110
						284	4	944	9					

BAETZ B EF		WELL #:		1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
CARDEN WEST EF		WELL #: 2H		RRCID ->	271084	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC.		835506		FRANKLIN		WELL #: A 1H		RRCID ->	266785	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	11708	PERF.12115 - 17717
06	27420 X	22208	-0-	-5212	-0-	18979	3	3229	9	N	2935	3692	1	456
07	28055 X	15519	-0-	-12536	-0-	12926	3	2593	9	N	2357	2317	1	496
08	26505 X	24259	-0-	-2246	-0-	20523	3	3736	9	N	3396	3401	1	491
09	32947 X	32947	-0-	-0-	-0-	29120	3	3827	9	N	3479	3240	1	730
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

MCCLAUGHERTY		WELL #: 122A		RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.12030 - 16331				
06	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	13550	3	1029	9	N	935	646	1	774
07	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	13096	3	1087	9	N	988	1274	1	488
08	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	11464	3	803	9	N	730	891	1	327
09	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	14898	3	777	9	N	706	722	1	311
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

FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID ->	266820	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11930 - 16418				
06	16410 X	6600	-0-	-9810	-0-	5829	3	771	9	N	701	955	1	310
07	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	14226	3	1398	9	N	1271	1268	1	313
08	24974 X	24974	-0-	-0-	-0-	23622	3	1352	9	N	1229	905	1	637
09	18815 X	18815	-0-	-0-	-0-	17781	3	1034	9	N	940	1082	1	495
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

K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID ->	266826	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.12200 - 17170				
06	18420 X	17450	-0-	-970	-0-	14841	3	2609	9	Y	2372	2973	1	384
07	17205 X	8642	-0-	-8563	-0-	7749	3	893	9	Y	812	877	1	319
08	16182 X	10338	-0-	-5844	-0-	9197	3	1141	9	Y	1037	1048	1	308
09	17460 X	7627	-0-	-9833	-0-	6739	3	888	9	Y	807	813	1	302
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

MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID ->	267349	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11800 - 16205				
06	14880 X	13324	-0-	-1556	-0-	12394	3	930	9	N	845	799	1	701
07	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	11892	3	815	9	N	741	726	1	716
08	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	20951	3	981	9	N	892	885	1	723
09	18306 X	18306	-0-	-0-	-0-	17573	3	733	9	N	666	727	1	662
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 11793		PERF.12175 - 17251		
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		
*12	0 W	56550	-0-	56550	612440	52105	3	4445	9	N	4041	3956	1	703
*01	0 W	38286	-0-	38286	650726	34088	3	4198	9	N	3816	4116	1	403
*02	0 W	36883	-0-	36883	687609	33088	3	3795	9	N	3450	3396	1	457
*03	0 W	26665	-0-	26665	714274	23795	3	2870	9	N	2609	2319	1	747
*04	0 W	17443	-0-	17443	731717	15443	3	2000	9	N	1818	1430	1	1135
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	731717	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	350	1	785
*06	0 W	126	-0-	126	731843	126	3	-0-	-0-	Y	-0-	207	1	578
*07	751527 X	19684	-0-	-731843	-0-	17761	3	1923	9	Y	1748	2220	1	106
*08	26660 X	24082	-0-	-2578	-0-	21146	3	2936	9	Y	2669	2669	1	106
*09	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	17629	3	2544	9	Y	2313	2282	1	137
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
-----														
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 11866		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 11899		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #: 2H		RRCID -> 265231		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11850 - 14301		
06	10050 X	7385	-0-	-2665	-0-	6371	2	1014	9	N	922	749	1	554
07	10385 X	5868	-0-	-4517	-0-	4946	2	922	9	N	838	579	1	813
08	9114 X	7186	-0-	-1928	-0-	6258	2	928	9	N	844	926	1	731
09	8010 X	6430	-0-	-1580	-0-	5524	2	906	9	N	824	928	1	627
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
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1H		RRCID -> 263656		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12000 - 16450		
06	10290 X	7415	-0-	-2875	-0-	6426	3	989	9	Y	899	955	1	383
07	10633 X	7830	-0-	-2803	-0-	6902	3	928	9	Y	844	1039	1	188
08	12710 X	6971	-0-	-5739	-0-	6297	3	674	9	Y	613	445	1	356
09	11250 X	6381	-0-	-4869	-0-	5822	3	559	9	Y	508	564	1	300
10	7843 X	6489	-0-	-1354	-0-	5753	3	736	9	Y	669	532	1	437
11	7590 X	5983	-0-	-1607	-0-	5272	3	711	9	Y	646	508	1	575
-----														
SMITH CC		WELL #: 2H		RRCID -> 263669		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 11818		PERF.12300 - 16150				
06	6420 X	3829	-0-	-2591	-0-	3251	3	578	9	Y	525	571	1	192
07	6014 X	4460	-0-	-1554	-0-	3646	3	814	9	Y	740	752	1	180
08	4588 X	4444	-0-	-144	-0-	3837	3	607	9	Y	552	433	1	299
09	4440 X	3782	-0-	-658	-0-	3254	3	528	9	Y	480	526	1	253
10	4588 X	3780	-0-	-808	-0-	3284	3	496	9	Y	451	362	1	342
11	4320 X	3622	-0-	-698	-0-	3071	3	551	9	Y	501	414	1	429

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH CC		WELL #:		3H	RRCID ->	263673	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12400	- 16547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8130 X	4642	-0-	-3488	-0-	4345 3	297 9	Y	270	350 1	132
07		8215 X	5303	-0-	-2912	-0-	4893 3	410 9	Y	373	421 1	84
08		7750 X	4931	-0-	-2819	-0-	4582 3	349 9	Y	317	221 1	180
09		7500 X	4161	-0-	-3339	-0-	3888 3	273 9	Y	248	314 1	114
10		6634 X	3828	-0-	-2806	-0-	3539 3	289 9	Y	263	204 1	173
11		5130 X	4207	-0-	-923	-0-	3903 3	304 9	Y	276	202 1	247
-----												
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265596	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12250	- 16560
06		18360 X	8865	-0-	-9495	-0-	258 1	7961 3	Y	587	635 1	258
07		16430 X	9932	-0-	-6498	-0-	358 1	8928 3	Y	587	681 1	164
08		13950 X	8839	-0-	-5111	-0-	646 9	8242 3	Y	497	439 1	222
09		13500 X	7068	-0-	-6432	-0-	50 1	512 9	Y	465	469 1	218
10		12803 X	12537	-0-	-266	-0-	6556 3	802 9	Y	729	644 1	303
11		9600 X	9079	-0-	-521	-0-	11735 3	869 9	Y	790	819 1	274
-----												
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265600	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	11905	PERF.12700	- 16850
06		17280 X	11517	-0-	-5763	-0-	683 1	10280 3	Y	504	640 1	258
07		17856 X	11640	-0-	-6216	-0-	554 9	10249 3	Y	564	451 1	371
08		14322 X	7337	-0-	-6985	-0-	771 1	6764 3	Y	427	571 1	227
09		13860 X	10096	-0-	-3764	-0-	620 9	572 9	Y	520	374 1	373
10		13547 X	9441	-0-	-4106	-0-	103 1	596 9	Y	542	607 1	308
11		11520 X	9728	-0-	-1792	-0-	470 9	527 9	Y	479	437 1	350
-----												
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265601	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12800	- 16950
06		18480 X	14705	-0-	-3775	-0-	841 1	12651 3	Y	1103	1009 1	592
07		20615 X	16889	-0-	-3726	-0-	1213 9	14648 3	Y	1036	1049 1	579
08		20615 X	13225	-0-	-7390	-0-	1101 1	12132 3	Y	825	1082 1	322
09		19950 X	10316	-0-	-9634	-0-	1140 9	741 9	Y	674	547 1	449
10		16895 X	10994	-0-	-5901	-0-	185 1	671 9	Y	610	723 1	336
11		16350 X	10169	-0-	-6181	-0-	908 9	727 9	Y	661	526 1	471
-----												
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265607	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12600	- 16750
06		24360 X	8659	-0-	-15701	-0-	256 1	7875 3	Y	480	375 1	272
07		22630 X	12467	-0-	-10163	-0-	528 9	11404 3	Y	551	625 1	198
08		21049 X	15863	-0-	-5186	-0-	457 1	14783 3	Y	900	750 1	347
09		16530 X	11140	-0-	-5390	-0-	606 9	574 9	Y	522	706 1	163
10		13361 X	12437	-0-	-924	-0-	90 1	429 9	Y	390	400 1	153
*11		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	990 9	535 9	Y	486	385 1	254

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265611		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 12034		PERF.12300 - 16450		
M	O	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		
06	17880 X	7246	-0-	-10634	-0-	213 1	6550 3	Y	439	349 1	263	
						483 9						
07	14229 X	9469	-0-	-4760	-0-	343 1	8547 3	Y	526	627 1	162	
						579 9						
08	13485 X	7954	-0-	-5531	-0-	45 1	7412 3	Y	452	465 1	149	
						497 9						
09	13020 X	6917	-0-	-6103	-0-	6499 3	418 9	Y	380	390 1	139	
10	11036 X	10522	-0-	-514	-0-	9792 3	730 9	Y	664	555 1	248	
*11	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	10870 3	306 9	Y	278	338 1	188	

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265613		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12061		PERF.12100 - 17150		
06	25770 X	11930	-0-	-13840	-0-	367 1	11292 3	Y	246	241 1	51	
						271 9						
07	21142 X	11489	-0-	-9653	-0-	437 1	10890 3	Y	147	137 1	2 8	59
						162 9						
08	18693 X	15635	-0-	-3058	-0-	92 1	15202 3	Y	310	212 1	157	
						341 9						
09	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	15440 3	630 9	Y	573	424 1	306	
10	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	14155 3	418 9	Y	380	500 1	186	
*11	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	16686 3	438 9	Y	398	402 1	182	

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF.12450 - 16600		
06	17190 X	7132	-0-	-10058	-0-	216 1	6641 3	Y	250	381 1	65	
						275 9						
07	14074 X	11091	-0-	-2983	-0-	401 1	9996 3	Y	631	541 1	155	
						694 9						
08	13392 X	9304	-0-	-4088	-0-	53 1	8789 3	Y	420	380 1	195	
						462 9						
09	12900 X	7193	-0-	-5707	-0-	7073 3	120 9	Y	109	256 1	48	
10	12741 X	12179	-0-	-562	-0-	11594 3	585 9	Y	532	353 1	227	
*11	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	10463 3	633 9	Y	575	521 1	281	

ED STUMBERG (OLMOS A)		27508 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DIMMIT		
BOTASCH OPERATING, LLC		083330										
STUMBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114771		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4510 - 4528		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

ED STUMBERG (OLMOS A)		//CONT.//		27508 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
BOTASCH OPERATING, LLC		//CONT.//		083330												
STUMBERG "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118410	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4504 -	4524			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	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			
06	2880 X	1951	-0-	-929	-0-	1951	2		N	-0-			-0-			
07	INC G-10	2767	-0-	2767	-0-	2767	2		N	-0-			-0-			
08	INC G-10	3055	-0-	3055	-0-	5822	2		N	-0-			-0-			
09	9128 X	3306	-0-	-5822	-0-	3306	2		N	-0-			-0-			
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-			
*11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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
-----													
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
BAKER, H. H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 097029		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8368 - 8384				
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
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	22	1	322	2	N	-0-		-0-
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	23	1	340	2	N	-0-		-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	N	-0-		-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	25	1	278	3	N	-0-		-0-
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-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 250717		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8429 - 8452				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6165 - 8452				
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	1120	2	Y	-0-		-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-		-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	87	1	1220	2	Y	-0-		-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	99	1	1105	3	Y	-0-		-0-
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-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A		
06	14B	DENY	86	-0-	86	596	86	2		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	91	-0-	91	687	91	2		Y	-0-			-0-
08		776	R	-0-	-687	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
09		180	#	-0-	-106	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
10		93	#	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11		90	#	-0-	-51	-0-	39	2		Y	-0-			-0-

SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2627				Y	-0-			-0-
07		2693	R	-0-	-2627	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08		1302	#	-0-	-1249	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
09		1260	#	-0-	-1227	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10		93	#	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
11		60	#	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442				
06	DLQ	G-10	150	-0-	150	1242	150	2		Y	-0-			-0-
07		1309	R	-0-	-1242	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
08		248	#	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09		240	#	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10		155	#	-0-	-81	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*11		224	R	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-



ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.// 28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495										
SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400		
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
06	DLQ	G-10	74	-0-	74	648	74 2	Y	-0-			-0-
07		669 R	21	-0-	-648		21 2	Y	-0-			-0-
08		155 #	17	-0-	-138		17 2	Y	-0-			-0-
09		150 #	12	-0-	-138		12 2	Y	-0-			-0-
10		93 #	41	-0-	-52		41 2	Y	-0-			-0-
11		60 #	15	-0-	-45		15 2	Y	-0-			-0-

  

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 045733		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 5990 - 6002		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 045734		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 5967		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 045735		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 5856		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	044414	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	5857	PERF. 5783 - 5788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	192	1	108	2	Y	-0-	-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	157	1	106	2	Y	-0-	-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	179	1	140	2	Y	-0-	-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	313	1	150	2	Y	-0-	-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	384	1	61	3	Y	-0-	-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	324	1	142	3	Y	-0-	-0-
-----													
BURKHOLDER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	044415	COMPL. DATE	05/21/1968	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5784 - 5789	
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	91	1	37	2	N	-0-	-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	252	1	64	3	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF. N/A	
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	534	1	302	2	N	-0-	-0-
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	471	1	317	2	N	-0-	-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	449	1	353	2	N	-0-	-0-
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	522	1	250	2	N	-0-	-0-
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-
-----													
BURKHOLDER				WELL #:	7	RRCID ->	070954	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	6236	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	167	1	95	2	Y	-0-	-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	131	1	89	2	Y	-0-	-0-
08	248	N	92	-0-	-156	-0-	51	1	41	2	Y	-0-	-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	139	1	67	2	Y	-0-	-0-
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-
-----													
BURKHOLDER 498				WELL #:	2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5914 - 5934	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614 - 4714	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		RRCID -> 044895		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870				
BURKHOLDER, ALICE W.		WELL #: 3										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 045840		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A				
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3328	488	2	Y	-0-			-0-
07	3509 X	181	-0-	-3328	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
08	744 X	176	-0-	-568	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
09	720 X	81	-0-	-639	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
10	744 X	404	-0-	-340	-0-	404	2	Y	-0-			-0-
11	480 X	315	-0-	-165	-0-	315	2	Y	-0-			-0-
-----												
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 5		RRCID -> 123365		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495														
BURKHOLDER, ALICE W.		WELL #: R 1		RRCID -> 125987		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913								
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909								
06	14B2 EXT	121	-0-	121	601	121	2			N	-0-					-0-
07	660 X	59	-0-	-601	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	372 X	53	-0-	-319	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	360 X	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124 X	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	120 X	20	-0-	-100	-0-	20	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								
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
-----																
EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645								
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
-----																
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694								
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
-----																
STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665								
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.//		068360									
EPPERSON		WELL #:		2	RRCID ->	184011	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	2629 - 2756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-		-0-
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-		-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-		-0-
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-		-0-
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3		N	-0-		-0-
*11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-		-0-

EPPERSON "47"		WELL #:		2	RRCID ->	204255	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2576 - 2643
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EPPERSON		WELL #:		3	RRCID ->	212068	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	2630 - 2681
06	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3		N	-0-		-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-		-0-
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
09	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3		N	-0-		-0-
10	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC.		148123		WELL #:		1	RRCID ->	212541	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	3761	PERF.	2598 - 2654
FRED														
06	3060 X	3005	-0-	-55	-0-	80	1	2925	3	N	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	3151	-0-	3151	3151	80	1	3071	3	N	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	3341	-0-	3341	6492	80	1	3261	3	N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	3047	-0-	3047	9539	80	1	2967	3	N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	2950	-0-	2950	12489	80	1	2870	3	N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12489					N	NO RPT		-0-	

FRED		WELL #:		3	RRCID ->	214616	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	3275 - 3278
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	3	N	-0-	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	834	3	N	-0-	-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	3	N	-0-	-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	80	1	805	3	N	-0-	-0-
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	80	1	775	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 -		5290		
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	80	1	2370	3	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	80	1	512	3	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	80	1	467	3	N	-0-			-0-
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	80	1	452	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. EPPERSON, TOM W.		216378		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 -		2540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 -		2540		
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-			-0-
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 -		4516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 -		4516		
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-			-0-
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 -		3276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 -		3276		
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 2481 -		3234		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 2481 -		3234		
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 2536 -		3556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 2536 -		3556		
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	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 #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2548 - 2610	
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
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-		-0-
09		1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	969	-0-	-171	-0-	969	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #:		4041	RRCID ->	123222	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2452 - 2516	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213								
GLASSCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 2396 - 2466	
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2		N	-0-		-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-		-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2		N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	144102	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	4322	PERF. 2781 - 2800	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	673	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, J. CLEO				855610								
EPPERSON, JAMES		WELL #:		1019	RRCID ->	122757	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 1790 - 2490	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	455	-0-	455	-0-	455	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	861	-0-	861	1316	861	2		N	-0-		-0-
09	2233 X	917	-0-	-1316	-0-	917	2		N	-0-		-0-
10	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3836 - 3862		
M	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
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
08	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	2	N	-0-			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2441 - 2497		
06	360 N	202	-0-	-158	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2	N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2414 - 2484		
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	180	2	N	-0-			-0-
07	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591		PERF. 2522 - 2568		
06	720 N	284	-0-	-436	-0-	284	2	N	-0-			-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-			-0-
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2	N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-			-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2477 - 2545		
06	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	2	N	-0-			-0-
07	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2	N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4189 - 4313		
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4266 - 4464		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-



EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 2815			
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
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-	
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-		-0-	
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-		-0-	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-	
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-		-0-	
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-		-0-	
-----													
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1820		RRCID -> 133620		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2395 - 2429			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	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			
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
11	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			
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	2		N	-0-		-0-	
07	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-		-0-	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		-0-	
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-	
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-	
11	510 N	279	-0-	-231	-0-	279	2		N	-0-		-0-	
-----													
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2570 - 3862			
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-	
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-		-0-	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-	
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2		N	-0-		-0-	
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-		-0-	
-----													
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500			
06	360 N	68	-0-	-292	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
07	372 N	196	-0-	-176	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-	
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-		-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-		-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
3-M ENERGY CORPORATION				953706							
SWEETEN				WELL #: 4801	RRCID -> 133547	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3526	- 3848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		720 N	432	-0-	-288	-0-	432 2	N	-0-	-0-	
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-	-0-	
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	-0-	
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2	N	-0-	-0-	
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-	-0-	
11		600 N	550	-0-	-50	-0-	550 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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	- 9880		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192							
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000	- 4000		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FAIRFIELD		//CONT.//		30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR							
FAR, INC.		//CONT.//		261500											
MEDINA, L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087600	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	1334 PERF. 1224 - 1266					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SONORA OIL COMPANY				802204					CNTY: BEXAR						
BARKER, L & M		WELL #:		7B	RRCID ->	130514	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200 PERF. 1120 - 1200					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAIRFIELD (1100)				30007 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR						
HINDS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	000186	COMPL. DATE	11/30/1939	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1100 - 1200					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, J. R.				436750					CNTY: BEXAR						
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1227 - 1281					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASHING (EAGLE FORD)				30379 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.		WELL #:		16	RRCID ->	250616	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10850 PERF.10240 - 10290					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)				30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	000229	COMPL. DATE	10/27/1957	TOTAL DEPTH	11105 PERF.10716 - 10737					
06	SHUT	IN	159	-0-	159	522	159	2			N	-0-			-0-
07	SHUT	IN	148	-0-	148	670	148	2			N	-0-			-0-
08	SHUT	IN	151	-0-	151	821	151	2			N	-0-			-0-
09	SHUT	IN	189	-0-	189	1010	189	2			N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	167	-0-	167	1177	167	2			N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	181	-0-	181	1358	181	2			N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818														
M	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
06		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2		N	-0-	-0-		
07		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2		N	-0-	-0-		
08		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2		N	-0-	-0-		
09		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2		N	-0-	-0-		
10		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2		N	-0-	-0-		
*11		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2		N	-0-	-0-		
-----														
ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
EXCALIBUR E & P, LLC 256842														
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	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														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230														
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701														
06		3000 N	3531	-0-	531	531	3531	2		N	-0-	-0-		
07		3100 N	3187	-0-	87	618	3187	2		N	-0-	-0-		
08		3100 N	2726	-0-	-374	244	2726	2		N	-0-	-0-		
09		2205 X	1961	-0-	-244	-0-	1961	2		N	-0-	-0-		
10		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-	-0-		
*11		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-	-0-		
-----														
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725														
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-		
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-	-0-		
08		1364 N	421	-0-	-943	-0-	421	2		N	-0-	-0-		
09		1050 N	297	-0-	-753	-0-	297	2		N	-0-	-0-		
10		1364 N	227	-0-	-1137	-0-	227	2		N	-0-	-0-		
11		420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2		N	-0-	-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 HOWELL, DAVID 406135  
 HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
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
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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

06	8940	X	6496	-0-	-2444	-0-	6462	3	34	9	Y	31	44	1	13
07	7471	X	6262	-0-	-1209	-0-	6228	3	34	9	Y	31	28	1	16
08	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10893	3	45	9	Y	41	47	1	10
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8433	3	33	9	Y	30	37	1	3
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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10055	3	25	9	Y	23	26	1	22
07	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11233	3	29	9	Y	26	24	1	24
08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11487	3	22	9	Y	20	23	1	21
09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10388	3	20	9	Y	18	21	1	18
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		MOMENTUM OIL & GAS, LLC		URBANCZYK GU 3		WELL #:	3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10382 - 10491
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

  

TOM "A" GU 3						WELL #:	2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10355 - 10433
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

  

URBANCZYK GU 1						WELL #:	3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10320 - 10397	
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-		5398	3	97	9	Y	88	94	1	3
07	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-		8523	3	160	9	Y	145	131	1	17
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-		8023	3	114	9	Y	104	117	1	4
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-		9110	3	122	9	Y	111	114	1	1
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

  

SCHUMANN "A"						WELL #:	3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10488 - 10570	
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-		5530	3	13	9	Y	12	14	1	12
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-		5998	3	15	9	Y	14	12	1	14
08	5332	X	4719	-0-	-613	-0-		4710	3	9	9	Y	8	9	1	13
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-		5293	3	10	9	Y	9	11	1	11
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

  

TOM "A" GU 2						WELL #:	3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10385 - 10465
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-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	
06	10710	X	9292	-0-	-1418	-0-		9230	3	62	9	Y	56	64	1	22
07	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-		9853	3	68	9	Y	62	56	1	28
08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-		9973	3	53	9	Y	48	54	1	22
09	9150	X	8345	-0-	-805	-0-		8304	3	41	9	Y	37	46	1	13
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		MOMENTUM OIL & GAS, LLC		SCHUMANN "A"		WELL #:	5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10704 - 10762	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	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	
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-		3356	3	22	9	Y	20	23	1	20
07	4154	X	4020	-0-	-134	-0-		3992	3	28	9	Y	25	23	1	22
08	4154	X	3849	-0-	-305	-0-		3829	3	20	9	Y	18	21	1	19
09	3780	X	3695	-0-	-85	-0-		3676	3	19	9	Y	17	20	1	16
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
-----																
TOM "A" GU 4						WELL #:	4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10480 - 10568	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
TOM "A" GU 1						WELL #:	3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10250 - 10340	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
-----																
SCHUMANN "A"						WELL #:	6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10488 - 10644	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
SCHUMANN "A"						WELL #:	7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10762 - 10770	
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-		8707	3	17	9	Y	15	17	1	25
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-		9443	3	19	9	Y	17	15	1	27
08	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-		9663	3	14	9	Y	13	15	1	25
09	8760	X	8512	-0-	-248	-0-		8500	3	12	9	Y	11	24	1	12
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
-----																
URBANCZYK GU 2						WELL #:	5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10493 - 10848	
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-		4093	3			Y	-0-			11
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-		3854	3			Y	-0-			11
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-		3842	3			Y	-0-			11
09	3660	X	3562	-0-	-98	-0-		3562	3			Y	-0-			11
10	3782	X	3779	-0-	-3	-0-		3779	3			Y	-0-			11
11	3660	X	3617	-0-	-43	-0-		3617	3			Y	-0-			11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321  
 URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNG OPERATING, LLC 797970  
 RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
LIEKE, OTTO				WELL #:	3	RRCID ->	169396	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10280 - 10383			
M	O	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	1380	N	542	-0-	-838	-0-	525	3	17	9	Y	15			50
07	961	N	229	-0-	-732	-0-	218	3	11	9	Y	10			60
08	1085	N	203	-0-	-882	-0-	200	3	3	9	Y	3	56	1	7
09	540	N	212	-0-	-328	-0-	212	3			Y	-0-			7
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-	7	1	-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627			
06	2790	X	1815	-0-	-975	-0-	1815	3			Y	-0-			-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-			-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-			-0-
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-			-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-			-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	4410	X	1307	-0-	-3103	-0-	1288	3	19	9	Y	17			110
07	4557	X	1991	-0-	-2566	-0-	1976	3	15	9	Y	14			124
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7247	3	105	9	Y	95	116	1	103
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6599	3	85	9	Y	77			180
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7031	3	129	9	Y	117	177	1	120
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT			120

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
08	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
09	7320 X	5368	-0-	-1952	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	5317	-0-	-2247	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

06	8700 X	2362	-0-	-6338	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	4150	-0-	-4406	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
09	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
10	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

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	1646	-0-	-94	-0-	1633	3	13	9	Y	12	20	1			1

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

06	3840 X	3217	-0-	-623	-0-	3186	3	31	9	Y	28	24	1			7
07	3968 X	3737	-0-	-231	-0-	3715	3	22	9	Y	20	22	1			5
08	3875 X	3338	-0-	-537	-0-	3308	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3566	3	67	9	Y	61	57	1			9
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4196	3	34	9	Y	31	31	1			9
11	3630 X	3601	-0-	-29	-0-	3568	3	33	9	Y	30	34	1			5

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

06	840 X	608	-0-	-232	-0-	569	3	39	9	Y	35	28	1			11
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	641	3	33	9	Y	30	33	1			8
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	640	3	33	9	Y	30	32	1			6
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	738	3	73	9	Y	66	62	1			10
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	775	3	39	9	Y	35	35	1			10
11	660 N	377	-0-	-283	-0-	348	3	29	9	Y	26	31	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936									
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2														WELL #: 1		RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10638 - 10724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06		8100 X	7598	-0-	-502	-0-	7535	3	63	9	Y	57	47	1		15							
07		8370 X	7885	-0-	-485	-0-	7841	3	44	9	Y	40	44	1		11							
08		7998 X	7048	-0-	-950	-0-	6985	3	63	9	Y	57	57	1		11							
09		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8084	3	139	9	Y	126	119	1		18							
10		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8458	3	74	9	Y	67	66	1		19							
11		7620 X	7191	-0-	-429	-0-	7132	3	59	9	Y	54	63	1		10							
-----																							
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3														WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654 - 10733	
06		2400 X	1813	-0-	-587	-0-	1762	3	51	9	Y	46	38	1		12							
07		2170 X	1856	-0-	-314	-0-	1821	3	35	9	Y	32	35	1		9							
08		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	3	56	9	Y	51	50	1		10							
09		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2176	3	127	9	Y	115	108	1		17							
10		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2549	3	66	9	Y	60	60	1		17							
11		2430 X	2255	-0-	-175	-0-	2202	3	53	9	Y	48	56	1		9							
-----																							
STOLLE ET AL GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 000209		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10790 - 10845	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
11		0 X	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
11	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	
06		5550 X	5348	-0-	-202	-0-	5327	3	21	9	Y	19	16	1		5							
07		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5813	3	15	9	Y	14	15	1		4							
08		5549 X	5526	-0-	-23	-0-	5506	3	20	9	Y	18	18	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	5199	-0-	-441	-0-	5176	3	23	9	Y	21	24	1		3							
-----																							
TARTT, EMMA ET AL														WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794	
06		4920 X	3671	-0-	-1249	-0-	3640	3	31	9	Y	28	24	1		7							
07		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6543	3	22	9	Y	20	22	1		5							
08		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6031	3	30	9	Y	27	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		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5576	3	40	9	Y	36	40	1		5							
-----																							
HURT, W. T. ET AL														WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542 - 10652	
06		2970 X	303	-0-	-2667	-0-	277	3	26	9	Y	24	24	1		2							
07		3069 X	136	-0-	-2933	-0-	118	3	18	9	Y	16	13	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	245	-0-	-55	-0-	199	3	46	9	Y	42	46	1		5							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	3210 X	2423	-0-	-787	-0-	2394	3	29	9	Y	26	21	1			7
07	3317 X	1410	-0-	-1907	-0-	1390	3	20	9	Y	18	20	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	1642	-0-	-788	-0-	1616	3	26	9	Y	24	28	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

06	4920 X	3864	-0-	-1056	-0-	3821	3	43	9	Y	39	33	1			10
07	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	4191	3	32	9	Y	29	31	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	3742	-0-	-338	-0-	3683	3	59	9	Y	54	61	1			6

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

06	4440 X	4300	-0-	-140	-0-	4283	3	17	9	Y	15	12	1			4
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4591	3	11	9	Y	10	11	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	4257	-0-	-183	-0-	4240	3	17	9	Y	15	18	1			2

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

06	840 N	221	-0-	-619	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
10	992 N	397	-0-	-595	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	82	-0-	-668	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

06	8460 X	8228	-0-	-232	-0-	8185	3	43	9	Y	39	33	1			10
07	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7012	3	32	9	Y	29	31	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	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6845	3	44	9	Y	40	47	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. KELLNER ET AL GAS UNIT		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2		RRCID -> 111692		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10675		- 10758					
06	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	8920	3	94	9	Y	85	78	1	15	
07	6014 X	1078	-0-	-4936	-0-	1066	3	12	9	Y	11	25	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	154	-0-	-7046	-0-	142	3	12	9	Y	11	11	1	-0-	
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578		- 10648			
06	4680 X	4348	-0-	-332	-0-	4320	3	28	9	Y	25	20	1	7	
07	4650 X	1523	-0-	-3127	-0-	1503	3	20	9	Y	18	20	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	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4409	3	35	9	Y	32	36	1	4	
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575		- 10640			
06	510 X	481	-0-	-29	-0-	449	3	32	9	Y	29	24	1	7	
07	536 X	536	-0-	-0-	-0-	514	3	22	9	Y	20	22	1	5	
08	558 X	406	-0-	-152	-0-	376	3	30	9	Y	27	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	977 X	977	-0-	-0-	-0-	944	3	33	9	Y	30	34	1	5	
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571		- 10642			
06	4320 X	4215	-0-	-105	-0-	4186	3	29	9	Y	26	21	1	7	
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4887	3	20	9	Y	18	20	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	4380	-0-	-360	-0-	4355	3	25	9	Y	23	27	1	4	
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637		- 10770			
06	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11803	3	187	9	Y	170	140	1	44	
07	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	11876	3	130	9	Y	118	130	1	32	
08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	11238	3	177	9	Y	161	161	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	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10441	3	150	9	Y	136	163	1	27	
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500		- 10772			
06	3990 X	457	-0-	-3533	-0-	450	3	7	9	Y	6	9	1	-0-	
07	4805 X	907	-0-	-3898	-0-	878	3	29	9	Y	26	19	1	7	
08	4805 X	723	-0-	-4082	-0-	684	3	39	9	Y	35	35	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	33	-0-	-837	-0-	29	3	4	9	Y	4	4	1	-0-	
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548		- 10694			
06	8550 X	6989	-0-	-1561	-0-	6923	3	66	9	Y	60	46	1	19	
07	8835 X	7679	-0-	-1156	-0-	7635	3	44	9	Y	40	46	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	24	
11	9210 X	5864	-0-	-3346	-0-	5821	3	43	9	Y	39	51	1	12	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-U	RRCID ->	145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 -	10552				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	6240 X	5075	-0-	-1165	-0-	4930	3	145	9	Y	132	109	1			34
07	6448 X	6125	-0-	-323	-0-	6023	3	102	9	Y	93	102	1			25
08	6448 X	5895	-0-	-553	-0-	5756	3	139	9	Y	126	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	4234	-0-	-1706	-0-	4144	3	90	9	Y	82	105	1			19
-----																
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	164104	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10621 -	10721				
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4657	3	34	9	Y	31	26	1			8
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4958	3	24	9	Y	22	24	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	4683	-0-	-147	-0-	4644	3	39	9	Y	35	40	1			5
-----																
HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	164105	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10630 -	10743			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	5310 X	4610	-0-	-700	-0-	4581	3	29	9	Y	26	21	1			7
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5391	3	20	9	Y	18	20	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	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6037	3	34	9	Y	31	35	1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HURT, W. T. ET AL		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800			
06	4440 X	3251	-0-	-1189	-0-	3220 3	31 9	Y	28	24 1			7
07	4588 X	2435	-0-	-2153	-0-	2413 3	22 9	Y	20	22 1			5
08	4402 X	2219	-0-	-2183	-0-	2189 3	30 9	Y	27	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	1741	-0-	-1499	-0-	1698 3	43 9	Y	39	43 1			5
-----													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855			
06	1440 X	677	-0-	-763	-0-	663 3	14 9	Y	13	11 1			3
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	873 3	12 9	Y	11	11 1			3
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	832 3	15 9	Y	14	14 1			3
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	888 3	32 9	Y	29	28 1			4
10	899 N	179	-0-	-720	-0-	160 3	19 9	Y	17	16 1			5
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	9	12 1			2
-----													
SCHUMANN ET AL G/U 1		WELL #: 2		RRCID -> 202112		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10865		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752			
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-				-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-				-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-				-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		Y	-0-				-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-				-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-				-0-
-----													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10554 - 10716	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4270 3	51 9	Y	46	38 1			12
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3951 3	35 9	Y	32	35 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	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4767 3	36 9	Y	33	41 1			7
-----													
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10524 - 10636	
06	6270 X	3303	-0-	-2967	-0-	3236 3	67 9	Y	61	50 1			16
07	5208 X	5104	-0-	-104	-0-	5059 3	45 9	Y	41	46 1			11
08	5208 X	5037	-0-	-171	-0-	4974 3	63 9	Y	57	57 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	4753	-0-	-197	-0-	4694 3	59 9	Y	54	63 1			10
-----													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10620 - 10696	
06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5828 3	44 9	Y	40	33 1			10
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6788 3	32 9	Y	29	31 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	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5709 3	41 9	Y	37	44 1			6
-----													
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13		RRCID -> 231980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10644 - 10736	
06	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8449 3	135 9	Y	123	102 1			32
07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8668 3	95 9	Y	86	95 1			23
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7228 3	96 9	Y	87	91 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	518	-0-	-7882	-0-	405 3	113 9	Y	103	98 1			18
-----													
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	
06	10800 X	8256	-0-	-2544	-0-	8216 3	40 9	Y	36	42 1			25
07	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8728 3	44 9	Y	40	36 1			29
08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9178 3	35 9	Y	32	36 1			25
09	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8697 3	32 9	Y	29	35 1			19
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
-----													
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L		RRCID -> 056013		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 11018		PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-



FASHING (EDWARDS LIME -B-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC URBANCZYK GU 1		//CONT.// 30379 750 //CONT.// 574321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
		WELL #: 2 L		RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10733 - 10741	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
TOM "A" GU 3		WELL #: 2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	11340 X	10842	-0-	-498	-0-	10817 3	25 9	Y	23	27 1	25
07	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11511 3	29 9	Y	26	23 1	28
08	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11523 3	22 9	Y	20	22 1	26
09	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10482 3	19 9	Y	17	32 1	11
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
-----											
TOM "A" GU 4		WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC SCHUMANN "A"		//CONT.// 30379 750 //CONT.// 574321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
WELL #:		5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
SCHUMANN "A"		WELL #:		4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
SNG OPERATING, LLC				797970								
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560	
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) CIVRON PETROLEUM RES., LLC HALE, BILLY		30832 400 120554		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
WELL #: 2		RRCID -> 158318		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2182 - 2198								
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FORT EWELL (WILCOX -A-) TAYLOR, J. M. COQUAT, HENDERSON		32033 500 837790		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
WELL #: 1		RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5142 - 5152								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FOUR MAJORS (ELLENBURGER) RIO-TEX, INC. WHITEHEAD-WARDLAW		32363 500 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 9401		RRCID -> 251791		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 12150 - 12300								
06	12060	X	5462	-0-	-6598	-0-	37	1	5425	2	N	-0-				-0-
07	9145	X	4655	-0-	-4490	-0-	30	1	4625	2	N	-0-				-0-
08	20553	X	16479	-0-	-4074	-0-	117	1	16362	2	N	-0-				-0-
09	19890	X	8453	-0-	-11437	-0-	63	1	8390	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
FOUR MILLS (ELLENBURGER) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY WHITEHEAD		32372 080 606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF. 11122 - 11395								
06	6420	X	5117	-0-	-1303	B	-0-	390	1	4727	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	6303	-0-	-331	B	-0-	576	1	5727	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6206	-0-	-428	B	-0-	742	1	5464	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5875	-0-	-425	B	-0-	654	1	5221	2	N	-0-			-0-
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-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12028 - 12206						
06	14760	X	13608	-0-	-1152	B	-0-	1038	1	12570	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	8951	-0-	-3139	B	-0-	818	1	8133	2	N	-0-			-0-
08	13423	X	4357	-0-	-9066	B	-0-	521	1	3836	2	N	-0-			-0-
09	13620	X	2862	-0-	-10758	B	-0-	319	1	2543	2	N	-0-			-0-
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-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF. 11800 - 12170						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2460 X	290	-0-	-2170 B	-0-	22	1 268 2	N	-0-		-0-
07	1457 X	254	-0-	-1203 B	-0-	23	1 231 2	N	-0-		-0-
08	1457 X	210	-0-	-1247 B	-0-	25	1 185 2	N	-0-		-0-
09	3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-	414	1 3308 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400			
06	13230 X	9456	-0-	-3774 B	-0-	721	1 8735 2	N	-0-		-0-
07	13671 X	10631	-0-	-3040 B	-0-	971	1 9660 2	N	-0-		-0-
08	13671 X	10640	-0-	-3031 B	-0-	1272	1 9368 2	N	-0-		-0-
09	11970 X	9252	-0-	-2718 B	-0-	1030	1 8222 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720			
06	2340 X	511	-0-	-1829 B	-0-	39	1 472 2	N	-0-		-0-
07	1922 X	190	-0-	-1732 B	-0-	17	1 173 2	N	-0-		-0-
08	1922 X	474	-0-	-1448 B	-0-	57	1 417 2	N	-0-		-0-
09	1230 X	625	-0-	-605 B	-0-	70	1 555 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902			
06	2070 X	1391	-0-	-679 B	-0-	106	1 1285 2	N	-0-		-0-
07	2108 X	1791	-0-	-317 B	-0-	164	1 1627 2	N	-0-		-0-
08	2108 X	1913	-0-	-195 B	-0-	229	1 1684 2	N	-0-		-0-
09	1920 X	1859	-0-	-61 B	-0-	207	1 1652 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722			
06	5880 X	5047	-0-	-833 B	-0-	385	1 4662 2	N	-0-		-0-
07	6820 X	6072	-0-	-748 B	-0-	555	1 5517 2	N	-0-		-0-
08	6820 X	6193	-0-	-627 B	-0-	740	1 5453 2	N	-0-		-0-
09	6600 X	6406	-0-	-194 B	-0-	713	1 5693 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
KLM PETROLEUM CORP.				470557							
RDR TURNEY 194				WELL #: 1	RRCID -> 215551	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 4128	- 4325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RDR TURNEY 194				WELL #: 1	RRCID -> 252230	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 12484	- 12510		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 4	RRCID -> 178770	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 4641	- 5140		
06	810 N	575	-0-	-235	-0-	232 1	343 2	N	-0-		-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	260 1	381 2	N	-0-		-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	262 1	377 2	N	-0-		-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	256 1	351 2	N	-0-		-0-
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-
PETEX				659782							
HILL -68-				WELL #: 1 U	RRCID -> 063704	COMPL. DATE 09/01/1975	TOTAL DEPTH 6540	PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	1200 X	761	-0-	-439	-0-	761 2		N	-0-		-0-
07	1240 X	909	-0-	-331	-0-	909 2		N	-0-		-0-
08	1147 X	837	-0-	-310	-0-	837 2		N	-0-		-0-
09	990 X	865	-0-	-125	-0-	865 2		N	-0-		-0-
10	899 X	800	-0-	-99	-0-	800 2		N	-0-		-0-
11	870 X	842	-0-	-28	-0-	842 2		N	-0-		-0-
HILL, FRANCES -67-				WELL #: 3	RRCID -> 165378	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6086	- 6094		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN)		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200										
WHEAT -108-		WELL #: 1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1286	-0-	-304	-0-	1286 3		N	-0-			-0-

WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871				
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677 3		N	-0-			-0-
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	682 3		N	-0-			-0-
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	579 3		N	-0-			-0-

HILL -86-		WELL #: 1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310				
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133 3		N	-0-			-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A				
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-		-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-		-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047	
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		Y	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		Y	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		Y	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		1103E	RRCID ->	193528	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5690 - 5877	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771										
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
*05	713 N	600	-0-	-113	-0-	38	1	562	2	Y	-0-	1
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	46	1	556	2	Y	-0-	1
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-	1
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-	1
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	33	1	497	2	Y	-0-	1
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
-----												
COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
*05	465 N	387	-0-	-78	-0-	24	1	363	2	Y	-0-	3
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	43	1	524	2	Y	-0-	3
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	611	2	Y	-0-	3
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	-0-	3
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	33	1	488	2	Y	-0-	3
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
-----												
HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A	
*05	713 N	694	-0-	-19	-0-	44	1	650	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	48	1	581	2	Y	-0-	-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	-0-	-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	535	-0-	-95	-0-	33	1	502	2	Y	-0-	-0-
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-



FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972			TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	199	1	2948	2	Y	1			18
06	3390 X	3344	-0-	-46	-0-	253	1	3091	2	Y	-0-			18
07	3441 X	2959	-0-	-482	-0-	227	1	2732	2	Y	-0-			18
08	3162 X	2906	-0-	-256	-0-	178	1	2727	2	Y	1			19
09	3330 X	3172	-0-	-158	-0-	198	1	2974	2	Y	-0-			19
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
-----														
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412					
*05	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	119	1	1760	2	Y	-0-			8
06	2010 N	1788	-0-	-222	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-			8
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	-0-			8
08	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	103	1	1584	2	Y	-0-			8
09	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	102	1	1527	2	Y	-0-			8
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
-----														
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385					
*05	5115 X	3366	-0-	-1749	-0-	212	1	3153	2	Y	1			25
06	5340 X	4823	-0-	-517	-0-	365	1	4458	2	Y	-0-			25
07	5518 X	4973	-0-	-545	-0-	382	1	4591	2	Y	-0-			25
08	5518 X	4248	-0-	-1270	-0-	260	1	3987	2	Y	1			26
09	4830 X	3460	-0-	-1370	-0-	216	1	3244	2	Y	-0-			26
10	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	352	1	4883	2	Y	1			27
*11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	367	1	4571	2	Y	-0-			27
-----														
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
*05	2759 X	1549	-0-	-1210	-0-	98	1	1450	2	Y	1			13
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	209	1	2548	2	Y	-0-			13
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	213	1	2553	2	Y	-0-			13
08	2449 X	1766	-0-	-683	-0-	108	1	1658	2	Y	-0-			13
09	2760 X	1296	-0-	-1464	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-			13
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	195	1	2700	2	Y	1			14
11	2760 X	1612	-0-	-1148	-0-	120	1	1492	2	Y	-0-			14
-----														
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
*05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	O	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
-----														
WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*05	2666 X	1387	-0-	-1279	-0-	88	1	1299	2	Y	-0-			14
06	2730 X	740	-0-	-1990	-0-	56	1	684	2	Y	-0-			14
07	2821 X	302	-0-	-2519	-0-	23	1	279	2	Y	-0-			14
08	2821 X	649	-0-	-2172	-0-	40	1	609	2	Y	-0-			14
09	2520 X	7	-0-	-2513	-0-	7	2			Y	-0-			14
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
-----														
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A														
*05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-			5
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	Y	-0-			5
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	101	1	1208	2	Y	-0-			5
08	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	71	1	1088	2	Y	-0-			5
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-			5
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
-----														
TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A														
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
*05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	2	Y	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-			-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1171	2	Y	-0-			-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	439	-0-	-701	-0-	28	1	411	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475														
*05	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	256	1	3800	2	Y	1			25
06	4350 X	3486	-0-	-864	-0-	264	1	3222	2	Y	-0-			25
07	4495 X	3536	-0-	-959	-0-	272	1	3264	2	Y	-0-			25
08	4495 X	2764	-0-	-1731	-0-	169	1	2594	2	Y	1			26
09	3930 X	3718	-0-	-212	-0-	232	1	3486	2	Y	-0-			26
10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	298	1	4136	2	Y	1			27
*11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	271	1	3367	2	Y	-0-			27
-----														
HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098														
*05	620 N	34	-0-	-586	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			1
06	420 N	144	-0-	-276	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			1
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	Y	-0-			1
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			1
09	150 N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			1
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

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M "69"		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 177405	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6140	-		6382				
*05	3100 N	1925	-0-	-1175	191	121	1	1803	2	Y	1			10
06	2827 N	2636	-0-	-191	-0-	200	1	2436	2	Y	-0-			10
07	2635 X	2003	-0-	-632	-0-	154	1	1849	2	Y	-0-			10
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	162	1	2488	2	Y	1			11
09	2550 X	2085	-0-	-465	-0-	130	1	1955	2	Y	-0-			11
10	2635 X	2349	-0-	-286	-0-	158	1	2190	2	Y	1			12
11	2550 X	1148	-0-	-1402	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-			12
MERIT ENERGY COMPANY EPPS, HATTIE "D"		561136		WELL #: 1	RRCID -> 054137	COMPL. DATE 11/11/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A						
06	2610 N	2196	-0-	-414	-0-	887	1	1309	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2762	-0-	-28	-0-	1122	1	1640	2	N	-0-			-0-
*08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	1094	1	1568	2	N	-0-			-0-
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	1057	1	1454	2	N	-0-			-0-
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-
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151603	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 6265	-		6425				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETEX HILL -68-		659782		WELL #: 1 L	RRCID -> 063705	COMPL. DATE 09/17/1975	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 6308	-		6540			
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 065518	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A							
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
09	720 N	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-			-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
HILL -86-		WELL #: 2		RRCID -> 066314	COMPL. DATE 04/12/1976	TOTAL DEPTH 6286	PERF. 6118	-		6245				
06	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-			-0-
07	496 N	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-	
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-	-0-	
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2		N	-0-	-0-	
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2		N	-0-	-0-	
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-	
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-	-0-	
-----												
HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-	-0-	
07	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	1917	2		N	-0-	-0-	
08	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2		N	-0-	-0-	
09	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1890	2		N	-0-	-0-	
10	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2		N	-0-	-0-	
11	1830 N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2		N	-0-	-0-	
-----												
HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308	
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2		N	-0-	-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	-0-	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	-0-	
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-	-0-	
-----												
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232	
06	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2		N	-0-	-0-	
07	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2		N	-0-	-0-	
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-	-0-	
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	-0-	
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-	-0-	
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2		N	-0-	-0-	
-----												
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479	
06	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2		N	-0-	-0-	
07	1147 N	916	-0-	-231	-0-	916	2		N	-0-	-0-	
08	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	2		N	-0-	-0-	
09	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2		N	-0-	-0-	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	-0-	
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	-0-	

-----												
FRANCES HILL (PENN, LOWER)		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494										
MAYFIELD "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 265909		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605			
M	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
-----												
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
*10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
RANDEE FAGAN 24		WELL #: 1		RRCID -> 214388		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038			
06		2220 X	1201	-0-	-1019	-0-	42 1	1159 2	N	-0-		150
07	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	1118	1118 2	N	-0-			150
08		2555 N	1437	-0-	-1118	-0-	50 1	1387 2	N	-0-		150
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			150
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-			150
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-			150
-----												
HOLMAN 25		WELL #: 1		RRCID -> 214576		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
11		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			
*05		2480 N	2207	-0-	-273	-0-	139 1	2067 2	Y	1		11
							1 9					
06		2280 N	2262	-0-	-18	-0-	171 1	2091 2	Y	-0-		11
07		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	177 1	2126 2	Y	-0-		11
08		2201 N	1304	-0-	-897	-0-	80 1	1224 2	Y	-0-		11
09		2250 N	1873	-0-	-377	-0-	117 1	1756 2	Y	-0-		11
10		2294 N	1870	-0-	-424	-0-	126 1	1743 2	Y	1		12
							1 9					
*11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	167 1	2085 2	Y	-0-		12
-----												
MARSHALL & WINSTON, INC.		527850										
TURNNEY		WELL #: 1A		RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730			
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		10
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		10
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-		10
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-		10
10		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515 3		N	-0-		10
11		1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1466 3		N	-0-		10
-----												
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635			
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
09		510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		N	-0-		-0-
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		N	-0-		-0-
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.// 527850									
REVELILLE		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3	N	-0-		75
07	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3	N	-0-		75
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-		75
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-		75
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		75
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521	3	N	-0-		75
-----											
SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897			
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	3	N	-0-		28
07	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3	N	-0-		28
08	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3	N	-0-		28
09	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3	N	-0-		28
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3	N	-0-		28
*11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3	N	-0-		28
-----											
REVELILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069			
06	1950 N	1881	-0-	-69	-0-	1881	3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3	N	-0-		-0-
08	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	1858	3	N	-0-		-0-
10	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
-----											
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915			
06	870 N	296	-0-	-574	-0-	237	3	59 9 N	54		153
07	744 N	364	-0-	-380	-0-	364	3	N	-0-		153
08	558 N	296	-0-	-262	-0-	296	3	N	-0-		153
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-		153
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-		153
11	300 N	125	-0-	-175	-0-	125	3	N	-0-		153
-----											
SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086			
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-		69
07	1581 N	1139	-0-	-442	-0-	1139	3	N	-0-		69
08	1488 N	976	-0-	-512	-0-	976	3	N	-0-		69
09	1350 N	929	-0-	-421	-0-	929	3	N	-0-		69
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-		69
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-		69
-----											
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102			
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
07	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	3	N	-0-		-0-
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3	N	-0-		-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3	N	-0-		-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	3	N	-0-		-0-
-----											
HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909			
06	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3	N	-0-		-0-
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	N	-0-		-0-
08	930 N	686	-0-	-244	-0-	686	3	N	-0-		-0-
09	900 N	211	-0-	-689	-0-	211	3	N	-0-		-0-
10	899 N	546	-0-	-353	-0-	546	3	N	-0-		-0-
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	3	N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850												
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4602	RRCID ->	171726	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6958 - 7003				
M	O	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
06	930 N	667	-0-	-263	-0-			667	3		N	-0-				-0-
07	837 N	777	-0-	-60	-0-			777	3		N	-0-				-0-
08	744 N	667	-0-	-77	-0-			667	3		N	-0-				-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-			576	3		N	-0-				-0-
10	775 N	757	-0-	-18	-0-			757	3		N	-0-				-0-
11	660 N	534	-0-	-126	-0-			534	3		N	-0-				-0-
-----																
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID ->	175139	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7069 - 7094				
06	750 N	741	-0-	-9	-0-			741	3		N	-0-				-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-			771	3		N	-0-				-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			1018	3		N	-0-				-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-			778	3		N	-0-				-0-
10	775 N	753	-0-	-22	-0-			753	3		N	-0-				-0-
11	990 N	726	-0-	-264	-0-			726	3		N	-0-				-0-
-----																
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402	RRCID ->	178560	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6836 - 6876				
06	1020 N	932	-0-	-88	-0-			932	3		N	-0-				-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			1059	3		N	-0-				-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-			1142	3		N	-0-				-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-			950	3		N	-0-				-0-
10	1054 N	867	-0-	-187	-0-			867	3		N	-0-				-0-
11	1110 N	857	-0-	-253	-0-			857	3		N	-0-				-0-
-----																
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6952 - 7020				
06	7320 X	6754	-0-	-566	-0-			6754	3		N	-0-				25
07	7006 X	6708	-0-	-298	-0-			6708	3		N	-0-				25
08	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-			7141	3		N	-0-				25
09	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-			6906	3		N	-0-				25
10	6975 X	6189	-0-	-786	-0-			6189	3		N	-0-				25
11	6780 X	6033	-0-	-747	-0-			6033	3		N	-0-				25
-----																
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7142 - 7160				
06	2670 X	2573	-0-	-97	-0-			2573	3		N	-0-				-0-
07	2759 X	2729	-0-	-30	-0-			2729	3		N	-0-				-0-
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-			3409	3		N	-0-				-0-
09	2670 X	2504	-0-	-166	-0-			2504	3		N	-0-				-0-
10	2728 N	2083	-0-	-645	-0-			2083	3		N	-0-				-0-
11	2670 X	2372	-0-	-298	-0-			2372	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) RANGE PRODUCTION COMPANY HILL, FRANCES -66-		//CONT.// //CONT.//	32519 510 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 160065	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6619	-	6832			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #: 3		RRCID -> 164929	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6676	-	6682			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO HOLMAN-FAGAN 44		WELL #: 1		RRCID -> 171797	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6941	-	7068			
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #: 2		RRCID -> 172427	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6887	-	7200			
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) TERRA ENERGY DUBE		WELL #: 3 T		RRCID -> 111690	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2905	-	2909	CNTY: ZAVALA		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) TERRA ENERGY DUBE		WELL #: 3 C		RRCID -> 111691	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2780	-	2782	CNTY: ZAVALA		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CATHEXIS OIL & GAS, LLC		139907								
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010		
M	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2011										

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203		
MORRILL		WELL #: 1X								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

GATES CATARINA		34200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 076695		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM  
 EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042  
 BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500  
 WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
 BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753  
 BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK  
 BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753  
 BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2080)		34389 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
PETROLYNX, INC.		660862								
BAKER		WELL #: G 2		RRCID -> 071968		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794 3	N	-0-	-0-
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979 3	N	-0-	-0-
08	9641 X	8992	-0-	-649	-0-	8992 3	N	-0-	-0-
09	9330 X	9000	-0-	-330	-0-	9000 3	N	-0-	-0-
10	9641 X	9469	-0-	-172	-0-	9469 3	N	-0-	-0-
11	9330 X	8426	-0-	-904	-0-	8426 3	N	-0-	-0-

CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796	
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-	-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-	-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-	-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-	-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-	-0-
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-	-0-

BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945	
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-
11	450 X	299	-0-	-151	-0-	299 3	N	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738	
DAVIS		WELL #: 3001							
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	377 1	N	-0-	-0-
						71 4			
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	408 1	N	-0-	-0-
						69 4			
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	409 1	N	-0-	-0-
						83 4			
09	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	345 1	N	-0-	-0-
						82 4			
10	3627 X	2870	-0-	-757	-0-	357 1	N	-0-	-0-
						77 4			
11	3510 X	2864	-0-	-646	-0-	356 1	N	-0-	-0-
						86 4			



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	408 1	3203 2	N	-0-			-0-
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	98 4	3444 2	N	-0-			-0-
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	102 4	3610 2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	495 1	3129 2	N	-0-			-0-
10	3999 X	3063	-0-	-936	-0-	99 4	2589 2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3279	-0-	-801	-0-	415 1	2781 2	N	-0-			-0-
						92 4						
						379 1						
						95 4						
						409 1						
						89 4						
-----												
DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594				
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	51 1	400 2	N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	3 4	443 2	N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	57 1	477 2	N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	3 4	444 2	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	65 1	437 2	N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	10 4	462 2	N	-0-			-0-
						59 1						
						14 4						
						64 1						
						12 4						
						68 1						
						10 4						
-----												
SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525				
06	9000 X	8648	-0-	-352	-0-	952 1	7475 2	N	-0-			-0-
07	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	221 4	5617 2	N	-0-			-0-
08	14539 X	8519	-0-	-6020	-0-	728 1	7344 2	N	-0-			-0-
09	14070 X	9355	-0-	-4715	-0-	162 4	8090 2	N	-0-			-0-
10	14539 X	3604	-0-	-10935	-0-	1007 1	3068 2	N	-0-			-0-
*11	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	168 4	10492 2	N	-0-			-0-
						1074 1						
						191 4						
						450 1						
						86 4						
						1541 1						
						264 4						

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780	
M	O	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
06		7140 X	6830	-0-	-310	-0-	744 1	5843 2	N	-0-			-0-
							243 4						
07		7378 X	7288	-0-	-90	-0-	809 1	6246 2	N	-0-			-0-
							233 4						
08		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	902 1	6576 2	N	-0-			-0-
							220 4						
09		6840 X	6826	-0-	-14	-0-	772 1	5820 2	N	-0-			-0-
							234 4						
10		7285 X	6403	-0-	-882	-0-	790 1	5392 2	N	-0-			-0-
							221 4						
11		7440 X	7018	-0-	-422	-0-	867 1	5903 2	N	-0-			-0-
							248 4						

ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645	
06		3240 X	2799	-0-	-441	-0-	307 1	2409 2	N	-0-			-0-
							83 4						
07		3348 X	3049	-0-	-299	-0-	340 1	2622 2	N	-0-			-0-
							87 4						
08		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	460 1	3351 2	N	-0-			-0-
							95 4						
09		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	425 1	3204 2	N	-0-			-0-
							85 4						
10		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	403 1	2752 2	N	-0-			-0-
							87 4						
11		3780 X	2920	-0-	-860	-0-	363 1	2472 2	N	-0-			-0-
							85 4						

SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979	
06		2640 X	1875	-0-	-765	-0-	205 1	1612 2	N	-0-			-0-
							58 4						
07		2325 X	1410	-0-	-915	-0-	145 1	1120 2	N	-0-			-0-
							145 4						
08		2449 X	1071	-0-	-1378	-0-	114 1	831 2	N	-0-			-0-
							126 4						
09		2370 X	971	-0-	-1399	-0-	98 1	743 2	N	-0-			-0-
							130 4						
10		2449 X	942	-0-	-1507	-0-	104 1	707 2	N	-0-			-0-
							131 4						
11		1890 X	815	-0-	-1075	-0-	95 1	645 2	N	-0-			-0-
							75 4						

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	
06		3900 X	3136	-0-	-764	-0-	188 1	2948 2	N	-0-			-0-
							242 1						
07		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	257 1	4031 2	N	-0-			-0-
							187 1						
08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	257 1	4031 2	N	-0-			-0-
							187 1						
09		3690 X	3118	-0-	-572	-0-	187 1	2931 2	N	-0-			-0-
							257 1						
10		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	257 1	4017 2	N	-0-			-0-
							155 1						
11		3900 X	2584	-0-	-1316	-0-	155 1	2429 2	N	-0-			-0-

GREER		WELL #:		6401	RRCID ->	183515	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6642 - 6710	
06		450 N	389	-0-	-61	-0-	23 1	366 2	N	-0-			-0-
							24 1						
07		465 N	408	-0-	-57	-0-	26 1	384 2	N	-0-			-0-
							26 1						
08		465 N	425	-0-	-40	-0-	24 1	370 2	N	-0-			-0-
							25 1						
*09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	370 2	N	-0-			-0-
							25 1						
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	391 2	N	-0-			-0-
							23 1						
11		420 N	381	-0-	-39	-0-	23 1	358 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
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS)				35870 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
BAKER "4"				WELL #: 2		RRCID -> 162906		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2828 - 2830
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
BAKER "4"				WELL #: 3		RRCID -> 162518		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3324 - 3328
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
11		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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261						CNTY: MCMULLEN		
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #: 3		RRCID -> 066892		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5372 - 6144
06		570 N	-0-	-0-	-570		-0-			Y	6	120
07		1127 N	1127	-0-	-0-		-0-	1127	2	Y	-0-	120
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	120
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	120
10		558 N	-0-	-0-	-558		-0-			Y	-0-	120
*11		18 N	18	-0-	-0-		-0-	18	2	Y	-0-	120

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 10 RRCID -> 125315 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6100 - 6135

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



GREEN BRANCH, SE.(6200) //CONT.// 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175														
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168														
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	39	1	30	2	Y	-0-		-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	100	2	Y	-0-		-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	36	1	51	2	Y	-0-		-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-		-0-
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-		-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														
06	4890		78	-0-	-4812	36078	16	1	62	9	N	56		260
07	5053		127	-0-	-4926	31152	22	1	105	9	N	95	176	179
08	5053		201	-0-	-4852	26300	29	1	172	9	N	156	185	150
09	4890		193	-0-	-4697	21603	30	1	163	9	N	148		298
10	5053		93	-0-	-4960	16643	17	1	76	9	N	69	174	193
*11	4890		324	-0-	-4566	12077	19	1	305	9	N	277	182	286
-----														
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														
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958														
06	1590	X	1484	-0-	-106	-0-	1484	2			N	-0-		-0-
07	1581	X	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-		-0-
08	1550	X	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-		-0-
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			N	-0-		-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-		-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT		-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636									
BOWERMASTER		WELL #:		4701	RRCID ->	215545	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3021 - 3086		
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
06	3090 X	2258	-0-	-832	-0-	2258	2		N	-0-		-0-	
07	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2344	2		N	-0-		-0-	
08	2387 X	2230	-0-	-157	-0-	2230	2		N	-0-		-0-	
09	2310 X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2		N	-0-		-0-	
10	2387 X	2178	-0-	-209	-0-	2178	2		N	-0-		-0-	
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BOWERMASTER		WELL #:		4703	RRCID ->	225646	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3044 - 3196		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #:		4753	RRCID ->	225657	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 2726 - 2932		
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-	
07	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-	
08	124 X	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-		-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LORETTA		WELL #:		1901	RRCID ->	232904	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2098 - 2118		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013													
-----													
BOWERMASTER "46"		WELL #:		4606	RRCID ->	243034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2700 - 2750		
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-		-0-	
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-		-0-	
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-		-0-	
09	3000 N	3016	-0-	16	16	3016	2		N	-0-		-0-	
10	3100 N	3134	-0-	34	50	3134	2		N	-0-		-0-	
11	2940 N	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BOWERMASTER		WELL #:		4755	RRCID ->	252753	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 2777 - 3067		
06	2580 X	2046	-0-	-534	-0-	2046	2		N	-0-		-0-	
07	2325 X	2132	-0-	-193	-0-	2132	2		N	-0-		-0-	
08	2294 X	1924	-0-	-370	-0-	1924	2		N	-0-		-0-	
09	2040 N	1691	-0-	-349	-0-	1691	2		N	-0-		-0-	
10	2139 N	1788	-0-	-351	-0-	1788	2		N	-0-		-0-	
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BOWERMASTER "46"		WELL #:		467	RRCID ->	252773	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	3434	PERF. 3000 - 3051		
06	3150 X	2939	-0-	-211	-0-	2939	2		N	-0-		-0-	
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-		-0-	
08	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	3092	2		N	-0-		-0-	
09	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	2909	2		N	-0-		-0-	
10	3410 X	3025	-0-	-385	-0-	3025	2		N	-0-		-0-	
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT		-0-	

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636								
BOWERMASTER		WELL #:	4756	RRCID ->	258194	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2844 - 3101	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2	N	-0-		-0-
07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2	N	-0-		-0-
08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2	N	-0-		-0-
09	6150 X	6138	-0-	-12	-0-	6138	2	N	-0-		-0-
10	6355 X	6134	-0-	-221	-0-	6134	2	N	-0-		-0-
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PATTERSON		WELL #:	3202	RRCID ->	258196	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 2362 - 3474	
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-		-0-
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
08	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-
10	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERMASTER		WELL #:	4757	RRCID ->	258551	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 2754 - 3067	
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-		-0-
07	1395 X	1341	-0-	-54	-0-	1341	2	N	-0-		-0-
08	1395 X	1267	-0-	-128	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERMASTER		WELL #:	4758	RRCID ->	258609	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2679 - 2936	
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-		-0-
07	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-		-0-
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-		-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2	N	-0-		-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PATTERSON		WELL #:	1601	RRCID ->	258666	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3060 - 3190	
06	3750 X	2695	-0-	-1055	-0-	2695	2	N	-0-		-0-
07	3875 X	2463	-0-	-1412	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
08	3875 X	2017	-0-	-1858	-0-	2017	2	N	-0-		-0-
09	3600 X	1725	-0-	-1875	-0-	1725	2	N	-0-		-0-
10	3255 X	1591	-0-	-1664	-0-	1591	2	N	-0-		-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PATTERSON		WELL #:	1501	RRCID ->	264382	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3013 - 3620	
06	29730 X	3327	-0-	-26403	-0-	3327	2	N	-0-		-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-		-0-
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	2439	-0-	-951	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
10	3503 X	2306	-0-	-1197	-0-	2306	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERMASTER		WELL #:	10	RRCID ->	264383	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
06	T. A.	320	-0-	320	3919	320	2	N	-0-		-0-
07	0 W	399	-0-	399	4318	399	2	N	-0-		-0-
08	0 W	251	-0-	251	4569	251	2	N	-0-		-0-
09	0 W	208	-0-	208	4777	208	2	N	-0-		-0-
10	0 W	191	-0-	191	4968	191	2	N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4968			N	NO RPT		-0-

-----																
HACKBERRY CREEK (CANYON)			//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY			//CONT.//	596636												
PATTERSON			WELL #:	3203	RRCID ->	264384	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2440 - 2913				
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
06	7800 X	1342	-0-	-6458	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PATTERSON			WELL #:	1603	RRCID ->	269193	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HYDE			WELL #:	D 2	RRCID ->	270313	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3656 - 3674				
*06	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HYDE			WELL #:	6003	RRCID ->	270508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	T. A.	303	-0-	303	2969	303	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	247	-0-	247	3216	247	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	192	-0-	192	3408	192	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	156	-0-	156	3564	156	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	134	-0-	134	3698	134	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3698					N	NO RPT					-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				
06	1980 #	102	-0-	-1878	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	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	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
11	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	
06	3219 R	3219	-0-	-0-	-0-	3144 2	75 9	N	68	197 1	223
07	3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	3240 2	143 9	N	130		353
08	3937 #	3566	-0-	-371	-0-	3558 2	8 9	N	7	192 1	168
09	3810 #	2293	-0-	-1517	-0-	2290 2	3 9	N	3		171
10	3410 #	1937	-0-	-1473	-0-	1787 2	150 9	N	136	195 1	112
11	3450 #	2337	-0-	-1113	-0-	2337 2		N	-0-		112
-----											
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	
06	13769	13769	-0-	-0-	1875	13704 2	65 9	N	59		252
07	14798 R	12923	-0-	-1875	-0-	12802 2	121 9	N	110	194 1	168
08	14291 #	11611	-0-	-2680	-0-	11558 2	53 9	N	48		216
09	13830 #	8544	-0-	-5286	-0-	8520 2	24 9	N	22		238
10	14663 #	12568	-0-	-2095	-0-	12439 2	129 9	N	117	193 1	162
11	13770 #	10695	-0-	-3075	-0-	10600 2	95 9	N	86	196 1	52
-----											
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	
06	1050 #	372	-0-	-678	-0-	372 2		N	-0-		189
07	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-		189
08	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		189
09	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		189
10	1612 #	1111	-0-	-501	-0-	1086 2	25 9	N	23	187 1	25
11	1560 #	620	-0-	-940	-0-	620 2		N	-0-		25
-----											
R2 GROUP, LLC		945625									
GORDON, ROBERT K.		WELL #:	1A	RRCID ->	122990	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 1620 - 1798	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		10080 X	7849	-0-	-2231 B	-0-		430 1	6693 3	N	502	31 0	364 1	258	
								174 4	552 9						
07		10330 X	10330	-0-	-0- B	-0-		426 1	9058 3	N	644	65 0	533 1	304	
								138 4	708 9						
08		10292 X	9494	-0-	-798 B	-0-		502 1	8110 3	N	638	48 0	723 1	171	
								180 4	702 9						
09		10560 X	8487	-0-	-2073 B	-0-		331 1	7451 3	N	499	34 0	352 1	284	
								156 4	549 9						
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						
-----															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915															
06		19604 X	19604	-0-	-0- B	-0-		526 1	19078 3	N	-0-			-0-	
								392 4	306 9					-0-	
07		20708 X	17037	-0-	-3671 B	-0-		507 1	16530 3	N	-0-			-0-	
								465 1	16333 3	N	-0-			-0-	
08		16798 X	16798	-0-	-0- B	-0-		474 1	16229 3	N	-0-			-0-	
								356 1	16458 3	N	-0-			-0-	
09		19590 X	16703	-0-	-2887 B	-0-		176 1	9250 3	N	-0-			-0-	
10		20243 X	16814	-0-	-3429 B	-0-								-0-	
														-0-	
11		19590 X	9426	-0-	-10164 B	-0-								-0-	
-----															
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450															
06		32550 X	18924	-0-	-13626 B	-0-		110 1	18116 3	N	278	9 0	185 1	189	
								392 4	306 9						
07		33635 X	10763	-0-	-22872 B	-0-		59 1	10535 3	N	65	4 0		250	
								97 4	72 9						
08		39803 X	39803	-0-	-0- B	-0-		522 1	38283 3	N	183	15 0	349 1	69	
								797 4	201 9						
09		41724 X	41724	-0-	-0- B	-0-		608 1	40438 3	N	163	33 0		199	
								499 4	179 9						
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							
-----															
MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340															
06		27480 X	24797	-0-	-2683 B	-0-		509 1	24288 3	Y	-0-			-0-	
								617 1	24770 3	Y	-0-			-0-	
07		26412 X	25387	-0-	-1025 B	-0-		512 1	23325 3	Y	-0-			-0-	
								702 1	23020 3	Y	-0-			-0-	
08		26133 X	23837	-0-	-2296 B	-0-		356 1	25325 3	Y	2	2 0		-0-	
								2 9							
09		25590 X	23722	-0-	-1868 B	-0-		218 1	16221 3	Y	2	2 0		-0-	
								2 9							
10		26443 X	25683	-0-	-760 B	-0-									
11		24810 X	16441	-0-	-8369 B	-0-									
-----															
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465															
06		25389 X	25389	-0-	-0- B	-0-		524 1	24825 3	Y	36			143	
								40 9							
07		17143 X	17048	-0-	-95 B	-0-		415 1	16633 3	Y	-0-			143	
								319 1	14527 3	Y	-0-			143	
08		14846 X	14846	-0-	-0- B	-0-		468 1	15112 3	Y	5	5 0		143	
								6 9							
09		20400 X	15586	-0-	-4814 B	-0-		268 1	17880 3	Y	-0-			143	
								158 1	11671 3	Y	34			177	
								37 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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		BALANCE
06		22470 X	19796	-0-	-2674 B	-0-	545	1	19251	3	N	-0-	-0-				-0-
07		20615 X	19994	-0-	-621 B	-0-	593	1	19401	3	N	-0-	-0-				-0-
08		20615 X	19636	-0-	-979 B	-0-	543	1	19093	3	N	-0-	-0-				-0-
09		19950 X	18640	-0-	-1310 B	-0-	526	1	18114	3	N	-0-	-0-				-0-
10		20615 X	19168	-0-	-1447 B	-0-	415	1	18753	3	N	-0-	-0-				-0-
11		19800 X	12297	-0-	-7503 B	-0-	231	1	12066	3	N	-0-	-0-				-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708																	
06		12570 X	11923	-0-	-647 B	-0-	403	1	10629	3	N	541	162	0	359	1	194
							296	4	595	9							
07		17391 X	13218	-0-	-4173 B	-0-	423	1	11968	3	N	541	168	0	371	1	196
							232	4	595	9							
08		17391 X	11713	-0-	-5678 B	-0-	386	1	10806	3	N	474	124	0	372	1	174
							521	9									
09		16830 X	10080	-0-	-6750 B	-0-	351	1	9276	3	N	412	95	0	364	1	127
							453	9									
10		13423 X	7297	-0-	-6126 B	-0-	350	1	6611	3	N	305	84	0	187	1	161
							336	9									
11		12780 X	-0-	-0-	-12780 B	-0-					N	-0-					161

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025																	
06		7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	133	1	7077	3	N	344	7	0	191	1	228
							174	4	378	9							
07		6417 X	5467	-0-	-950 B	-0-	89	1	4919	3	N	253	3	0	375	1	103
							181	4	278	9							
08		6417 X	5933	-0-	-484 B	-0-	127	1	5359	3	N	254	3	0	172	1	182
							168	4	279	9							
09		7440 X	5424	-0-	-2016 B	-0-	76	1	4901	3	N	286	11	0	188	1	269
							132	4	315	9							
10		7688 X	4348	-0-	-3340 B	-0-	66	1	4052	3	N	51	189	1			131
							174	4	56	9							
11		7440 X	5313	-0-	-2127 B	-0-	46	1	4732	3	N	393	2	0	340	1	182
							103	4	432	9							

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302																	
06		11070 X	10838	-0-	-232 B	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
07		10691 X	10691	-0-	-0- B	-0-	10691	3			N	-0-					-0-
08		9617 X	9617	-0-	-0- B	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
09		11520 X	10309	-0-	-1211 B	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
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-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316																	
06		13260 X	11360	-0-	-1900 B	-0-	305	1	9079	2	Y	727	682	1			166
							1176	4	800	9							
07		20460 X	13564	-0-	-6896 B	-0-	328	1	10840	2	Y	735	767	1			134
							1587	4	809	9							
08		14782 X	14782	-0-	-0- B	-0-	162	1	12230	2	Y	674	661	1			147
							1649	4	741	9							
09		15388 X	15388	-0-	-0- B	-0-	144	1	12191	2	Y	703	747	1			103
							2280	4	773	9							
*10		15821 X	15821	-0-	-0- B	-0-	188	1	13207	2	Y	832	782	1			153
							1511	4	915	9							
*11		14874 X	14874	-0-	-0- B	-0-	194	1	12326	2	Y	877	913	1			117
							1389	4	965	9							





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	17190 X	10635	-0-	-6555 B	-0-	9992 3	481 4	N	147	33 0	222			
07	20726 X	20726	-0-	-0- B	-0-	162 9	19756 3	N	374	80 0	335	181	1	
08	17763 X	16054	-0-	-1709 B	-0-	411 9	15226 3	N	232	63 0	315	189	1	
09	16620 X	16283	-0-	-337 B	-0-	255 9	15527 3	N	230	57 0	488			
10	15128 X	15126	-0-	-2 B	-0-	253 9	14425 3	N	267	67 0	327	361	1	
11	20070 X	14135	-0-	-5935 B	-0-	294 9	13622 3	N	250	51 0	526			
						275 9								
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
06	20070 X	17214	-0-	-2856 B	-0-	446 1	15718 3	N	250	9 0	61	371	1	
07	18667 X	18667	-0-	-0- B	-0-	775 4	17011 3	N	205	7 0	80	179	1	
08	17453 X	15269	-0-	-2184 B	-0-	546 1	13721 3	N	200	40 0	54	186	1	
09	16986 X	16986	-0-	-0- B	-0-	884 4	15348 3	N	232	29 0	62	195	1	
10	17453 X	15314	-0-	-2139 B	-0-	508 1	13800 3	N	195	14 0	66	177	1	
11	16890 X	5949	-0-	-10941 B	-0-	820 4	5394 3	N	80	10 0	136			
						791 4	284 4							
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
06	10457 X	10457	-0-	-0- B	-0-	9166 3	1291 9	N	1174	11 0	241	1111	1	
07	13175 X	10459	-0-	-2716 B	-0-	8781 3	316 4	N	1238	8 0	220	1251	1	
08	13175 X	11085	-0-	-2090 B	-0-	1362 9	1389 9	N	1263	7 0	248	1228	1	
09	12750 X	11397	-0-	-1353 B	-0-	9696 3	16 4	N	1221	19 0	338	1112	1	
10	12524 X	11344	-0-	-1180 B	-0-	10038 3	1343 9	N	1162	1227 1	273			
11	10740 X	8365	-0-	-2375 B	-0-	10066 3	7448 3	N	834	12 0	202	893	1	
						7448 3								
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
06	14280 X	12866	-0-	-1414 B	-0-	12866 3			N	-0-			-0-	
07	14756 X	13200	-0-	-1556 B	-0-	13200 3			N	-0-			-0-	
08	14198 X	12265	-0-	-1933 B	-0-	12265 3			N	-0-			-0-	
09	13740 X	12469	-0-	-1271 B	-0-	12469 3			N	-0-			-0-	
10	13609 X	12879	-0-	-730 B	-0-	12879 3			N	-0-			-0-	
11	12870 X	7835	-0-	-5035 B	-0-	7835 3			N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
 DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

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	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	2496	3	182 4	N	387	6 0	524 1	164
						426	9						
07	15696 X	15696	-0-	-0- B	-0-	10392	3	2561 4	N	2494	21 0	2310 1	327
						2743	9						
08	15438 X	12581	-0-	-2857 B	-0-	8781	3	2089 4	N	1555	15 0	1501 1	366
						1711	9						
09	14940 X	5649	-0-	-9291 B	-0-	3907	3	570 4	N	1065	5 0	1234 1	192
						1172	9						
10	15438 X	7071	-0-	-8367 B	-0-	5076	3	840 4	N	1050	1084 1		158
						1155	9						
11	14940 X	5630	-0-	-9310 B	-0-	3637	3	1170 4	N	748	8 0	712 1	186
						823	9						

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

06	11430 X	6800	-0-	-4630 B	-0-	356	1	4853 2	N	518	538 1		263
						1021	4	570 9					
07	11172 X	11172	-0-	-0- B	-0-	374	1	8873 2	N	706	721 1		248
						1148	4	777 9					
08	10091 X	10091	-0-	-0- B	-0-	305	1	7687 2	N	600	542 1		306
						1439	4	660 9					
09	9150 X	8637	-0-	-513 B	-0-	276	1	6529 2	N	606	726 1		186
						1165	4	667 9					
10	8370 X	8045	-0-	-325 B	-0-	377	1	6384 2	N	578	557 1		207
						648	4	636 9					
11	9600 X	5480	-0-	-4120 B	-0-	438	1	4380 2	N	400	367 1		240
						222	4	440 9					

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

06	23940 X	23940	-0-	-0- B	-0-	22986	3	243 4	N	646	29 0	748 1	56
						711	9						
07	24451 X	24451	-0-	-0- B	-0-	23449	3	303 4	N	635	9 0	544 1	138
						699	9						
08	20871 X	20871	-0-	-0- B	-0-	19451	3	844 4	N	524	4 0	550 1	108
						576	9						
09	27180 X	16218	-0-	-10962 B	-0-	14286	3	1482 4	N	409	11 0	371 1	135
						450	9						
10	28086 X	5506	-0-	-22580 B	-0-	5036	3	222 4	N	225	5 0	177 1	178
						248	9						
11	23940 X	21989	-0-	-1951 B	-0-	21129	3	860 9	N	782	37 0	706 1	217

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

06	4380 X	99	-0-	-4281 B	-0-	99	3		N	-0-			169
07	3844 X	86	-0-	-3758 B	-0-	86	3		N	-0-			169
08	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-			169
09	2079 X	2079	-0-	-0- B	-0-	8	1	1942 3	N	108	2 0		275
						10	4	119 9					
*10	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	15	1	3883 3	N	244	20 0	357 1	142
						268	9						
*11	457 X	457	-0-	-0- B	-0-	438	3	19 9	N	17	2 0		157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
 PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	41880 X	35965	-0-	-5915 B	-0-	35325	3	574	4	N	60	60	0			222
07	39215 X	38760	-0-	-455 B	-0-	38126	3	549	4	N	77	56	0			243
08	39215 X	37213	-0-	-2002 B	-0-	36542	3	563	4	N	98	55	0			286
09	37950 X	34120	-0-	-3830 B	-0-	33473	3	522	4	N	114	114	0			286
*10	40893 X	40893	-0-	-0- B	-0-	40057	3	620	4	N	196	171	0	189	1	122
11	37500 X	28994	-0-	-8506 B	-0-	28401	3	415	4	N	162	112	0			172

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

06	25350 X	12697	-0-	-12653 B	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
07	26195 X	15363	-0-	-10832 B	-0-	15363	3			N	-0-					-0-
08	24490 X	15312	-0-	-9178 B	-0-	15312	3			N	-0-					-0-
09	19230 X	14154	-0-	-5076 B	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
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-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

06	13258 X	13258	-0-	-0- B	-0-	278	1	12181	3	N	497	33	0	357	1	417
07	12710 X	8890	-0-	-3820 B	-0-	152	1	8196	3	N	405	48	0	365	1	409
08	12555 X	7599	-0-	-4956 B	-0-	169	1	6940	3	N	297	33	0	341	1	332
09	13380 X	10757	-0-	-2623 B	-0-	132	1	10035	3	N	423	37	0	366	1	352
10	13826 X	8505	-0-	-5321 B	-0-	133	1	7817	3	N	357	30	0	186	1	493
11	13260 X	7138	-0-	-6122 B	-0-	162	4	393	3	N	306	30	0	362	1	407

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

06	18083 X	18083	-0-	-0- B	-0-	18083	3			N	-0-					-0-
07	18952 X	18952	-0-	-0- B	-0-	18951	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	17857 X	17857	-0-	-0- B	-0-	17857	3			N	-0-					-0-
09	17633 X	17633	-0-	-0- B	-0-	17631	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*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-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

06	13175 X	13175	-0-	-0- B	-0-	10	1	12659	3	N	433	415	0			18
07	14322 X	13377	-0-	-945 B	-0-	295	1	12318	3	N	431	19	0	182	1	248
08	14322 X	12317	-0-	-2005 B	-0-	290	4	474	9	N	341	14	0	544	1	31
09	13860 X	11882	-0-	-1978 B	-0-	245	4	375	9	N	347	9	0	180	1	189
10	13609 X	12054	-0-	-1555 B	-0-	261	1	11014	3	N	454	13	0	370	1	260
11	13170 X	9234	-0-	-3936 B	-0-	225	4	382	9	N	332	15	0	380	1	197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14190	X	13967	-0-	-223 B	-0-	25 1	13172 3	N	645	599 0			46
							60 4	710 9						
07	15959	X	15959	-0-	-0- B	-0-	290 1	14768 3	N	548	17 0	350 1		227
							298 4	603 9						
08	15376	X	12780	-0-	-2596 B	-0-	241 1	11743 3	N	478	11 0	536 1		158
							270 4	526 9						
09	13980	X	12754	-0-	-1226 B	-0-	188 1	11742 3	N	485	546 1			97
							290 4	534 9						
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						
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
06	30210	X	22287	-0-	-7923 B	-0-	22287 3		N	-0-				-0-
07	31217	X	26310	-0-	-4907 B	-0-	26310 3		N	-0-				-0-
08	28055	X	21064	-0-	-6991 B	-0-	21064 3		N	-0-				-0-
09	28070	X	28070	-0-	-0- B	-0-	28070 3		N	-0-				-0-
10	27745	X	26090	-0-	-1655 B	-0-	26090 3		N	-0-				-0-
11	25470	X	20582	-0-	-4888 B	-0-	20582 3		N	-0-				-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
06	24180	X	12703	-0-	-11477 B	-0-	132 1	11246 3	N	664	22 0	744 1		135
							595 4	730 9						
07	21266	X	13241	-0-	-8025 B	-0-	154 1	11899 3	N	642	534 1			243
							482 4	706 9						
08	19313	X	12725	-0-	-6588 B	-0-	172 1	11266 3	N	565	550 1			258
							665 4	622 9						
09	17310	X	13310	-0-	-4000 B	-0-	161 1	11825 3	N	678	42 0	718 1		176
							578 4	746 9						
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						
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
06	17070	X	14330	-0-	-2740 B	-0-	14330 3		N	-0-				-0-
07	17112	X	14790	-0-	-2322 B	-0-	14790 3		N	-0-				-0-
08	15686	X	14459	-0-	-1227 B	-0-	14459 3		N	-0-				-0-
09	14760	X	13258	-0-	-1502 B	-0-	13258 3		N	-0-				-0-
10	15066	X	11695	-0-	-3371 B	-0-	11695 3		N	-0-				-0-
11	14340	X	10883	-0-	-3457 B	-0-	10883 3		N	-0-				-0-
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
06	21810	X	19188	-0-	-2622 B	-0-	19188 3		N	-0-				-0-
07	19288	X	19288	-0-	-0- B	-0-	19288 3		N	-0-				-0-
08	20590	X	20590	-0-	-0- B	-0-	20590 3		N	-0-				-0-
09	19045	X	19045	-0-	-0- B	-0-	19045 3		N	-0-				-0-
*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-



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
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		
-----													
STS		WELL #:		8H	RRCID -> 258421	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH 10699	PERF.11044	- 17814				
06	19549 X	19549	-0-	-0- B	-0-	433 1	16672 3	N	2222	2222 0	113		
07	21769 X	21769	-0-	-0- B	-0-	2444 9	590 1	18149 3	N	2118	487 0	1631 1	113
08	21359 X	19758	-0-	-1601 B	-0-	700 4	533 1	15868 3	N	2072	7 0	1892 1	286
09	20670 X	-0-	-0-	-20670 B	-0-	1078 4	199 1	8368 3	N	-0-	41 0	1289 1	286
10	21204 X	9858	-0-	-11346 B	-0-	1291 9	117 1	11367 3	N	1174	76 0	1433 1	130
11	21060 X	13721	-0-	-7339 B	-0-	273 4	117 1	1964 9	N	1785	76 0	1433 1	406
-----													
LOWE		WELL #:		2H	RRCID -> 258750	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12239	PERF.12141	- 16725				
06	22629 X	22629	-0-	-0- B	-0-	20464 3	2165 9	N	1968	1968 0	-0-		
07	28933 X	28933	-0-	-0- B	-0-	383 1	24812 3	N	2148	141 0	1687 1	320	
08	24749 X	24749	-0-	-0- B	-0-	1375 4	428 1	20718 3	N	1939	9 0	1818 1	432
09	21450 X	8364	-0-	-13086 B	-0-	1470 4	119 1	7024 3	N	637	5 0	941 1	123
10	22165 X	14420	-0-	-7745 B	-0-	520 4	73 1	11904 3	N	1230	39 0	882 1	432
11	21450 X	18822	-0-	-2628 B	-0-	1090 4	85 1	14785 3	N	2061	62 0	1989 1	442
-----													
BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		1H	RRCID -> 258900	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11664	PERF.11666	- 17637				
06	23400 X	4063	-0-	-19337 B	-0-	4063 3		N	-0-			-0-	
07	24511 X	24511	-0-	-0- B	-0-	24511 3		N	-0-			-0-	
08	18219 X	18219	-0-	-0- B	-0-	18219 3		N	-0-			-0-	
09	18836 X	18836	-0-	-0- B	-0-	18836 3		N	-0-			-0-	
*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-	
-----													
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		1H	RRCID -> 258903	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10868	- 16527				
06	43200 X	35905	-0-	-7295 B	-0-	35905 3		N	-0-			90	
07	44640 X	36520	-0-	-8120 B	-0-	36520 3		N	-0-			90	
08	40362 X	36980	-0-	-3382 B	-0-	36980 3		N	-0-			90	
09	37710 X	35729	-0-	-1981 B	-0-	35717 3	12 9	N	11	3 0		98	
*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	
-----													
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		4H	RRCID -> 259429	COMPL. DATE 08/08/2010	TOTAL DEPTH 11511	PERF.11828	- 18237				
06	44550 X	25202	-0-	-19348 B	-0-	25202 3		N	-0-			-0-	
07	31310 X	25177	-0-	-6133 B	-0-	25177 3		N	-0-			-0-	
08	31310 X	24790	-0-	-6520 B	-0-	24790 3		N	-0-			-0-	
09	27300 X	23621	-0-	-3679 B	-0-	23621 3		N	-0-			-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		35280 X	20911	-0-	-14369 B	-0-	18210 3	2207 4	N	449	120 0	355 1	230	
							494 9							
07		19912 X	19912	-0-	-0- B	-0-	17534 3	2011 4	N	334	28 0	365 1	171	
							367 9							
08		20886 X	20886	-0-	-0- B	-0-	18390 3	2131 4	N	332	29 0	356 1	118	
							365 9							
09		19503 X	19503	-0-	-0- B	-0-	17568 3	1571 4	N	331	46 0	180 1	223	
							364 9							
*10		20228 X	20228	-0-	-0- B	-0-	18409 3	1408 4	N	374	63 0	360 1	174	
							411 9							
11		15990 X	13402	-0-	-2588 B	-0-	12208 3	861 4	N	303	40 0	194 1	243	
							333 9							
-----														
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113														
06		32670 X	19782	-0-	-12888 B	-0-	16760 3	3022 9	N	2747	2747 0		-0-	
							470 9							
07		33015 X	23890	-0-	-9125 B	-0-	20231 3	3659 9	N	3326	3326 0		-0-	
							536 9							
08		27404 X	21784	-0-	-5620 B	-0-	18810 3	2974 9	N	2704	2704 0		-0-	
							454 9							
09		26520 X	19901	-0-	-6619 B	-0-	17728 3	2173 9	N	1975	1975 0		-0-	
							513 9							
*10		21464 X	21464	-0-	-0- B	-0-	18020 3	3444 9	N	3131	3131 0		-0-	
							244 9							
11		23130 X	15362	-0-	-7768 B	-0-	13042 3	2320 9	N	2109	2109 0		-0-	
-----														
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
06		59850 X	44694	-0-	-15156 B	-0-	43684 3	540 4	N	427	54 0	355 1	166	
							470 9							
07		52235 X	45611	-0-	-6624 B	-0-	44517 3	558 4	N	487	67 0	358 1	228	
							536 9							
08		52235 X	42906	-0-	-9329 B	-0-	41893 3	559 4	N	413	89 0	355 1	197	
							454 9							
09		49260 X	41568	-0-	-7692 B	-0-	40515 3	540 4	N	466	63 0	371 1	229	
							513 9							
10		49197 X	41164	-0-	-8033 B	-0-	40006 3	558 4	N	545	130 0	376 1	268	
							600 9							
*11		47039 X	47039	-0-	-0- B	-0-	46255 3	540 4	N	222	12 0	360 1	118	
							244 9							
-----														
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
06		17370 X	10003	-0-	-7367 B	-0-	34 1	9250 2	Y	654	638 1		157	
							719 9							
07		16120 X	13183	-0-	-2937 B	-0-	43 1	12459 2	Y	619	660 1		116	
							681 9							
08		13858 X	13858	-0-	-0- B	-0-	45 1	12875 2	Y	853	793 1		176	
							938 9							
09		13230 X	11194	-0-	-2036 B	-0-	39 1	10365 2	Y	718	686 1		208	
							790 9							
*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							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16278 X	16278	-0-	-0- B	-0-	12466 3	1180 4	N	2393	45 0	2157 1		524
							2632 9							
07		18443 X	18443	-0-	-0- B	-0-	15064 3	706 4	N	2430	47 0	2426 1		481
							2673 9							
08		19870 X	19870	-0-	-0- B	-0-	16554 3	657 4	N	2417	42 0	2514 1		342
							2659 9							
09		18570 X	18570	-0-	-0- B	-0-	15278 3	870 4	N	2202	30 0	2121 1		393
							2422 9							
*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							
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
06		78630 X	53852	-0-	-24778 B	-0-	53843 3	9 9	N	8	8 0			-0-
							43827 3							-0-
07		72695 X	43827	-0-	-28868 B	-0-	43827 3			-0-				-0-
							39399 3	1 9	N	1	1 0			-0-
08		43400 X	39399	-0-	-4001 B	-0-	39398 3							-0-
							35026 3							-0-
09		58830 X	35026	-0-	-23804 B	-0-	35026 3			-0-				-0-
							26008 3							-0-
10		60791 X	34783	-0-	-26008 B	-0-	34783 3			-0-				-0-
							23958 3							-0-
11		53850 X	23958	-0-	-29892 B	-0-	23958 3			-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
06		18570 X	17479	-0-	-1091 B	-0-	496 1	16983 3	N	-0-				-0-
							1671 1	17663 3	N	-0-				-0-
07		19995 X	18324	-0-	-1671 B	-0-	661 1	17663 3	N	-0-				-0-
							2916 1	16727 3	N	-0-				-0-
08		19995 X	17079	-0-	-2916 B	-0-	352 1	16727 3	N	-0-				-0-
							555 1	16255 3	N	-0-				-0-
09		19440 X	16810	-0-	-2630 B	-0-	555 1	16255 3	N	-0-				-0-
							385 1	16055 3	N	-0-				-0-
10		20088 X	16440	-0-	-3648 B	-0-	385 1	16055 3	N	-0-				-0-
							181 1	10945 3	N	-0-				-0-
11		17730 X	11126	-0-	-6604 B	-0-	181 1	10945 3	N	-0-				-0-
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
06		33480 X	29543	-0-	-3937 B	-0-	29543 3			-0-				-0-
							29406 3							-0-
07		31434 X	29406	-0-	-2028 B	-0-	29406 3			-0-				-0-
							27921 3							-0-
08		31434 X	27921	-0-	-3513 B	-0-	27921 3			-0-				-0-
							26229 3							-0-
09		30420 X	26229	-0-	-4191 B	-0-	26229 3			-0-				-0-
							5205 3							-0-
10		31434 X	26229	-0-	-5205 B	-0-	26229 3			-0-				-0-
							19410 3							-0-
11		29550 X	19410	-0-	-10140 B	-0-	19410 3			-0-				-0-
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
06		29912 X	29912	-0-	-0- B	-0-	24689 3	5223 9	N	4748	4748 0			27
							32894 3	7972 9	N	7247	7261 0			13
07		40866 X	40866	-0-	-0- B	-0-	32894 3	7972 9	N	7247	7261 0			13
							8128 3	1620 9	N	1473	1338 0			148
08		21545 X	9748	-0-	-11797 B	-0-	8128 3	1620 9	N	1473	1338 0			148
														148
09		28080 X	-0-	-0-	-28080 B	-0-								148
							1578 3	406 9	N	369	369 0			148
10		29016 X	1984	-0-	-27032 B	-0-	1578 3	406 9	N	369	369 0			148
														148
11		28080 X	-0-	-0-	-28080 B	-0-				-0-				148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343																	
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			
06		22950 X	20837	-0-	-2113 B	-0-	20780	3	50	4	N	6	6	0	-0-		
							7	9									
07		24345 X	24345	-0-	-0- B	-0-	24334	3	11	9	N	10	10	0	-0-		
08		21450 X	21450	-0-	-0- B	-0-	21441	3	9	9	N	8	8	0	-0-		
09		22405 X	22405	-0-	-0- B	-0-	22397	3	8	9	N	7	7	0	-0-		
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-		
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704																	
06		12240 X	5999	-0-	-6241 B	-0-	5999	3			N	-0-			-0-		
07		INC G-10	10369	-0-	10369 B	10369	10369	3			N	-0-			-0-		
08		INC G-10	8508	-0-	8508 B	18877	8508	3			N	-0-			-0-		
09		INC G-10	8284	-0-	8284 B	27161	8284	3			N	-0-			-0-		
10		INC G-10	9485	-0-	9485 B	36646	9485	3			N	-0-			-0-		
*11		42537 X	5891	-0-	-36646 B	-0-	5890	3	1	9	N	1	1	0	-0-		
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A																	
06		63480 X	43709	-0-	-19771 B	-0-	43709	3			N	-0-			-0-		
07		58838 X	43820	-0-	-15018 B	-0-	43820	3			N	-0-			-0-		
08		55211 X	48276	-0-	-6935 B	-0-	48276	3			N	-0-			-0-		
09		53430 X	47673	-0-	-5757 B	-0-	47673	3			N	-0-			-0-		
*10		51344 X	51344	-0-	-0- B	-0-	51344	3			N	-0-			-0-		
11		46710 X	33513	-0-	-13197 B	-0-	33513	3			N	-0-			-0-		
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491																	
06		53010 X	48504	-0-	-4506 B	-0-	46642	3	1042	4	N	745	41	0	715	1	157
							820	9									
07		47779 X	47779	-0-	-0- B	-0-	45698	3	1071	4	N	918	165	0	688	1	222
							1010	9									
08		47299 X	47299	-0-	-0- B	-0-	35	1	45429	3	N	903	171	0	703	1	251
							842	4	993	9							
09		31605 X	31605	-0-	-0- B	-0-	105	1	30212	3	N	600	91	0	566	1	194
							628	4	660	9							
*10		41861 X	41861	-0-	-0- B	-0-	39919	3	950	4	N	902	202	0	743	1	151
							992	9									
*11		32394 X	32394	-0-	-0- B	-0-	31093	3	478	4	N	748	185	0	540	1	174
							823	9									
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A																	
06		630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					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 UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	44040 X	32534	-0-	-11506 B	-0-	30000	3	1714	4	N	745	75 0	715 1	128
07	47182 X	34693	-0-	-12489 B	-0-	820 32303	3	1421	4	N	881	114 0	710 1	185
08	47182 X	29353	-0-	-17829 B	-0-	969 27024	3	1504	4	N	750	99 0	541 1	295
09	43170 X	26456	-0-	-16714 B	-0-	825 25084	3	1109	4	N	239	73 0	346 1	115
10	40951 X	31584	-0-	-9367 B	-0-	263 29294	3	1509	4	N	710	65 0	548 1	212
11	33570 X	23238	-0-	-10332 B	-0-	781 22284	3	508	4	N	405	75 0	365 1	177
						446	9							
J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262														
06	37980 X	-0-	-0-	-37980 B	-0-					N	-0-			240
07	29822 X	25119	-0-	-4703 B	-0-	24340	3	650	4	N	117	29 0	187 1	141
08	30697 X	30697	-0-	-0- B	-0-	129 28611	3	1926	4	N	145	34 0	185 1	67
09	28860 X	26965	-0-	-1895 B	-0-	160 25826	3	1000	4	N	126	32 0		161
*10	27586 X	27586	-0-	-0- B	-0-	139 26329	3	1100	4	N	143	19 0	191 1	94
11	28860 X	19432	-0-	-9428 B	-0-	157 18685	3	611	4	N	124	24 0		194
						136	9							
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
06	51240 X	33796	-0-	-17444 B	-0-	124	1	32324	3	N	1031	125 0	859 1	263
07	52421 X	45134	-0-	-7287 B	-0-	214 206	4	43225	3	N	1436	121 0	1405 1	173
08	44330 X	40872	-0-	-3458 B	-0-	123 8	4	1580	9	N	325	113 0	175 1	210
09	45570 X	38880	-0-	-6690 B	-0-	1138 100	4	39368	3	N	1169	83 0	910 1	386
10	47089 X	36081	-0-	-11008 B	-0-	358 1051	4	36443	3	N	1150	131 0	1256 1	149
11	43680 X	29691	-0-	-13989 B	-0-	1265 34020	3	796	4	N	1150	131 0	1256 1	149
						1265	9							
						28042	3	548	4	N	1001	102 0	731 1	317
						1101	9							
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
06	50910 X	30067	-0-	-20843 B	-0-	29462	3	540	4	N	59	23 0		82
07	55211 X	28501	-0-	-26710 B	-0-	65 27970	9	465	4	N	60	24 0		118
08	55211 X	28539	-0-	-26672 B	-0-	66 28103	9	371	4	N	59	17 0		160
09	53430 X	25961	-0-	-27469 B	-0-	65 25602	9	300	4	N	54	32 0		182
10	39184 X	25268	-0-	-13916 B	-0-	59 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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	22800 X	19657	-0-	-3143 B	-0-	16180 3	3477 9	9	N	3161	3161 0		-0-
07	13237 X	5295	-0-	-7942 B	-0-	4466 3	829 9	9	N	754	754 0		-0-
08	18360 X	18360	-0-	-0- B	-0-	15642 3	2718 9	9	N	2471	2471 0		-0-
09	12810 X	10161	-0-	-2649 B	-0-	9048 3	1113 9	9	N	1012	1012 0		-0-
*10	16375 X	16375	-0-	-0- B	-0-	13549 3	2826 9	9	N	2569	2569 0		-0-
11	12810 X	10207	-0-	-2603 B	-0-	8635 3	1572 9	9	N	1429	1429 0		-0-
-----													
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351													
06	30000 X	27510	-0-	-2490 B	-0-	27491 3	19 9	9	N	17	17 0		44
07	30938 X	27333	-0-	-3605 B	-0-	27316 3	17 9	9	N	15	15 0		44
08	30938 X	26574	-0-	-4364 B	-0-	26453 3	121 9	9	N	110	12 0	87 1	55
09	30210 X	25462	-0-	-4748 B	-0-	25461 3	1 9	9	N	1			56
10	31217 X	23995	-0-	-7222 B	-0-	23993 3	2 9	9	N	2	2 0		56
11	27510 X	13032	-0-	-14478 B	-0-	13030 3	2 9	9	N	2	3 0		55
-----													
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088													
06	21210 X	17581	-0-	-3629 B	-0-	15326 3	2255 9	9	N	2050	2050 0		-0-
07	17243 X	17243	-0-	-0- B	-0-	14853 3	2390 9	9	N	2173	2062 0	111 1	-0-
08	11966 X	4137	-0-	-7829 B	-0-	3663 3	474 9	9	N	431	431 0		-0-
09	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-				N	-0-			-0-
10	11966 X	-0-	-0-	-11966 B	-0-				N	-0-			-0-
11	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391													
06	50130 X	37678	-0-	-12452 B	-0-	37678 3			N	-0-			-0-
07	38370 X	38370	-0-	-0- B	-0-	38370 3			N	-0-			-0-
08	37727 X	37275	-0-	-452 B	-0-	37275 3			N	-0-			-0-
09	36510 X	35322	-0-	-1188 B	-0-	35322 3			N	-0-			-0-
10	37727 X	36971	-0-	-756 B	-0-	36971 3			N	-0-			-0-
11	36510 X	27217	-0-	-9293 B	-0-	27217 3			N	-0-			-0-
-----													
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983													
06	19470 X	16605	-0-	-2865 B	-0-	13271 3	3334 9	9	N	3031	3031 0		-0-
07	INC G-10	7888	-0-	7888 B	7888	6559 3	1329 9	9	N	1208	1208 0		-0-
08	INC G-10	7835	-0-	7835 B	15723	6788 3	1047 9	9	N	952	952 0		-0-
09	INC G-10	9789	-0-	9789 B	25512	8580 3	1209 9	9	N	1099	1099 0		-0-
10	INC G-10	11087	-0-	11087 B	36599	9379 3	1708 9	9	N	1553	1553 0		-0-
*11	44170 X	7571	-0-	-36599 B	-0-	6537 3	1034 9	9	N	940	940 0		-0-
-----													
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011													
06	62970 X	50857	-0-	-12113 B	-0-	50846 3	11 4	4	N	-0-			-0-
07	62775 X	50599	-0-	-12176 B	-0-	50599 3			N	-0-			-0-
08	62775 X	40248	-0-	-22527 B	-0-	40248 3			N	-0-			-0-
09	50850 X	36724	-0-	-14126 B	-0-	36724 3			N	-0-			-0-
10	52545 X	37153	-0-	-15392 B	-0-	37153 3			N	-0-			-0-
11	50850 X	27001	-0-	-23849 B	-0-	27001 3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
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								
06	54930 X	41345	-0-	-13585 B	-0-	37242 3	3960 4	N	130	56 0				105
07	49879 X	40794	-0-	-9085 B	-0-	36512 3	4166 4	N	105	36 0				174
08	43307 X	39197	-0-	-4110 B	-0-	34356 3	4739 4	N	93	24 0	179 1			64
09	45690 X	33081	-0-	-12609 B	-0-	32421 3	537 4	N	112	41 0				135
10	47213 X	32048	-0-	-15165 B	-0-	31897 3	151 9	N	137	52 0	177 1			43
11	41340 X	22846	-0-	-18494 B	-0-	22721 3	125 9	N	114	47 0				110
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
06	20670 X	14157	-0-	-6513 B	-0-	438 1	13085 2	Y	576	617 1				138
07	21359 X	15801	-0-	-5558 B	-0-	634 9	409 1	Y	660	674 1				124
08	19747 X	17819	-0-	-1928 B	-0-	726 9	387 1	Y	844	794 1				174
09	19680 X	12218	-0-	-7462 B	-0-	146 4	928 9	Y	604	603 1				175
10	20336 X	16048	-0-	-4288 B	-0-	348 1	11206 2	Y	806	806 1				175
11	17250 X	12483	-0-	-4767 B	-0-	664 9	216 1	Y	634	554 1				255
						887 9	168 1							
						697 9	11618 2	Y						
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
06	90600 X	84109	-0-	-6491 B	-0-	82302 3	1807 9	N	1643	1643 0				-0-
07	84568 X	79344	-0-	-5224 B	-0-	77462 3	1882 9	N	1711	1710 0	1 1			-0-
08	84568 X	74636	-0-	-9932 B	-0-	73200 3	1436 9	N	1305	1305 0				-0-
09	84120 X	68487	-0-	-15633 B	-0-	67213 3	1274 9	N	1158	1158 0				-0-
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-
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
06	14370 X	9230	-0-	-5140 B	-0-	7562 3	1668 9	N	1516	1516 0				-0-
07	18042 X	9496	-0-	-8546 B	-0-	7758 3	1738 9	N	1580	1225 0	171 1			184
08	18042 X	9234	-0-	-8808 B	-0-	7356 3	1878 9	N	1707	4 0	1583 1			304
09	17460 X	7882	-0-	-9578 B	-0-	6277 3	56 4	N	1408	33 0	1423 1			256
10	12307 X	7034	-0-	-5273 B	-0-	1549 9	5667 3	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
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
06	25350 X	22277	-0-	-3073 B	-0-	615 1	19552 3	N	1918	1918 0				-0-
07	26195 X	22351	-0-	-3844 B	-0-	2110 9	716 1	N	895	375 0	432 1			88
08	24428 X	21710	-0-	-2718 B	-0-	308 4	985 9	N	1771	11 0	1415 1			433
09	23640 X	16908	-0-	-6732 B	-0-	659 1	18276 3	N	1408	48 0	1437 1			356
10	23033 X	17561	-0-	-5472 B	-0-	827 4	1948 9	N	1795	40 0	1604 1			507
11	22290 X	11814	-0-	-10476 B	-0-	594 1	14765 3	N	1113	57 0	1244 1			319
						1549 9	371 1							
						666 1	14920 3	N						
						1975 9	183 4							
						183 4	1224 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213													
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
06		53550 X	40433	-0-	-13117 B	-0-	40433 3		N	-0-			-0-
07		49972 X	42061	-0-	-7911 B	-0-	42061 3		N	-0-			-0-
08		48546 X	40851	-0-	-7695 B	-0-	40851 3		N	-0-			-0-
09		45030 X	39702	-0-	-5328 B	-0-	39702 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544													
06		810 X	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-			163
07		7309 X	7309	-0-	-0- B	-0-	4458 3	1120 4	N	1574	7 0	1090 1	640
							1731 9						
08		14656 X	14656	-0-	-0- B	-0-	20 1	8401 3	N	3168	11 0	3380 1	417
							2750 4	3485 9					
09		9202 X	9202	-0-	-0- B	-0-	16 1	5135 3	N	2055	5 0	2166 1	301
							1790 4	2261 9					
*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						
-----													
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221													
06		53850 X	23710	-0-	-30140 B	-0-	23241 3	469 9	Y	426	65 0	325 1	174
07		46655 X	24003	-0-	-22652 B	-0-	23549 3	454 9	Y	413	71 0	391 1	125
08		44764 X	18902	-0-	-25862 B	-0-	18188 3	279 4	Y	395	56 0	284 1	180
							435 9						
09		23700 X	19541	-0-	-4159 B	-0-	18559 3	590 4	Y	356	45 0	304 1	187
							392 9						
10		24490 X	22245	-0-	-2245 B	-0-	21495 3	113 4	Y	579	157 0	416 1	193
							637 9						
11		23700 X	17722	-0-	-5978 B	-0-	17177 3	545 9	Y	495	150 0	360 1	178
-----													
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330													
06		32910 X	19566	-0-	-13344 B	-0-	510 1	18362 3	Y	631	68 0	571 1	271
							694 9						
07		27559 X	21623	-0-	-5936 B	-0-	647 1	20208 3	Y	698	49 0	682 1	238
							768 9						
08		26877 X	20149	-0-	-6728 B	-0-	420 1	18829 3	Y	761	47 0	573 1	379
							63 4	837 9					
09		25380 X	17429	-0-	-7951 B	-0-	300 1	16479 3	Y	591	32 0	601 1	337
							650 9						
10		24800 X	19097	-0-	-5703 B	-0-	287 1	18017 3	Y	721	71 0	689 1	298
							793 9						
11		20940 X	14997	-0-	-5943 B	-0-	157 1	14194 3	Y	587	68 0	549 1	268
							646 9						
-----													
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113													
06		84420 X	80375	-0-	-4045 B	-0-	78117 3	2258 9	N	2053	2053 0		159
07		83204 X	76080	-0-	-7124 B	-0-	74033 3	2047 9	N	1861	1861 0		159
08		83204 X	70809	-0-	-12395 B	-0-	69127 3	1682 9	N	1529	1529 0		159
09		80520 X	62982	-0-	-17538 B	-0-	60604 3	2378 9	N	2162	2162 0		159
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078																	
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	
06		67170 X	30312	-0-	-36858 B	-0-	122	1	28533	3	N	774	94	0	487	1	324
							806	4	851	9							
07		61989 X	61989	-0-	-0- B	-0-	297	1	59137	3	N	1596	210	0	1455	1	255
							799	4	1756	9							
08		54281 X	51804	-0-	-2477 B	-0-	48951	3	1327	4	N	1387	179	0	1225	1	238
							1526	9									
09		52530 X	47916	-0-	-4614 B	-0-	50	1	45014	3	N	1229	131	0	1062	1	274
							1500	4	1352	9							
10		54281 X	41105	-0-	-13176 B	-0-	38497	3	1214	4	N	1267	221	0	1098	1	222
							1394	9									
11		52530 X	33436	-0-	-19094 B	-0-	31674	3	618	4	N	1040	169	0	725	1	368
							1144	9									
-----																	
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229																	
06		12686 X	12686	-0-	-0- B	-0-	10616	3	2070	9	N	1882	1873	0	355	1	17
07		20181 X	12062	-0-	-8119 B	-0-	10246	3	1816	9	N	1651	1420	0	154	1	94
08		20181 X	12893	-0-	-7288 B	-0-	10408	3	15	4	N	2245	14	0	1744	1	581
							2470	9									
09		19530 X	11094	-0-	-8436 B	-0-	9254	3	80	4	N	1600	37	0	1799	1	345
							1760	9									
10		14911 X	10688	-0-	-4223 B	-0-	8596	3	2092	9	N	1902	82	0	1761	1	404
11		12690 X	7234	-0-	-5456 B	-0-	5875	3	1359	9	N	1235	49	0	1058	1	532
-----																	
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441																	
06		23880 X	11623	-0-	-12257 B	-0-	11623	3			N	-0-					75
07		24926 X	24926	-0-	-0- B	-0-	24926	3			N	-0-					75
08		17019 X	13402	-0-	-3617 B	-0-	13402	3			N	-0-					75
09		23294 X	23294	-0-	-0- B	-0-	23294	3			N	-0-					75
*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
-----																	
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680																	
06		18326 X	18326	-0-	-0- B	-0-	18326	3			N	-0-					-0-
07		17980 X	17980	-0-	-0- B	-0-	17980	3			N	-0-					-0-
08		16886 X	16886	-0-	-0- B	-0-	16886	3			N	-0-					-0-
09		15727 X	15727	-0-	-0- B	-0-	15727	3			N	-0-					-0-
*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-
-----																	
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A																	
06		11226 X	11226	-0-	-0- B	-0-	11225	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07		12127 X	12127	-0-	-0- B	-0-	12125	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08		9871 X	9871	-0-	-0- B	-0-	9870	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09		7978 X	7978	-0-	-0- B	-0-	7977	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*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-
-----																	
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000																	
06		20340 X	17037	-0-	-3303 B	-0-	14785	3	2252	9	N	2047	2047	0			-0-
07		16926 X	15554	-0-	-1372 B	-0-	13623	3	1931	9	N	1755	1755	0			-0-
08		16926 X	14349	-0-	-2577 B	-0-	12489	3	1860	9	N	1691	1691	0			-0-
09		16380 X	13082	-0-	-3298 B	-0-	11534	3	1548	9	N	1407	1407	0			-0-
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-





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	54491 X	54491	-0-	-0- B	-0-	329 1	53562 3	N	545	130 0	525 1	168		
07	67921 X	53697	-0-	-14224 B	-0-	600 9	52724 3	N	603	181 0	503 1	87		
08	65596 X	29709	-0-	-35887 B	-0-	310 1	25775 3	N	354	92 0	170 1	179		
09	60000 X	33656	-0-	-26344 B	-0-	663 9	33017 3	N	454	94 0	368 1	171		
10	62000 X	39439	-0-	-22561 B	-0-	497 1	38630 3	N	537	136 0	373 1	199		
11	54480 X	30117	-0-	-24363 B	-0-	3048 4	29364 3	N	551	132 0	539 1	79		
-----														
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
06	48360 X	33560	-0-	-14800 B	-0-	140 1	31352 2	N	1601	1614 1		375		
07	45601 X	35747	-0-	-9854 B	-0-	477 1	33203 2	N	1897	1828 1		444		
08	43245 X	29348	-0-	-13897 B	-0-	2087 9	26375 2	N	1647	1772 1		319		
09	41850 X	26957	-0-	-14893 B	-0-	447 1	24845 2	N	1540	1432 1		427		
10	39990 X	27892	-0-	-12098 B	-0-	714 4	25765 2	N	1615	1633 1		409		
11	34590 X	25056	-0-	-9534 B	-0-	418 1	23055 2	N	1524	1631 1		302		
-----														
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
06	84330 X	72633	-0-	-11697 B	-0-	222 1	59233 3	N	7403	73 0	7415 1	518		
07	89621 X	60033	-0-	-29588 B	-0-	5035 4	48427 3	N	5519	47 0	5711 1	279		
08	89621 X	47739	-0-	-41882 B	-0-	301 1	6071 9	N	4550	11 0	4619 1	199		
09	86490 X	40398	-0-	-46092 B	-0-	5234 4	4031 4	N	3860	21 0	3557 1	481		
10	75051 X	35210	-0-	-39841 B	-0-	38703 3	27623 3	N	3328	47 0	3432 1	330		
11	72630 X	24703	-0-	-47927 B	-0-	5005 9	3661 9	N	2408	44 0	1832 1	862		
-----														
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
06	40140 X	32233	-0-	-7907 B	-0-	30430 3	1803 9	N	1639	1461 0	186 1	126		
07	41478 X	30018	-0-	-11460 B	-0-	27810 3	2208 9	N	2007	2007 0		126		
08	39804 X	25952	-0-	-13852 B	-0-	24325 3	1627 9	N	1479	1479 0		126		
09	34710 X	22733	-0-	-11977 B	-0-	21581 3	1152 9	N	1047	1047 0		126		
10	35867 X	22357	-0-	-13510 B	-0-	20820 3	1537 9	N	1397	1397 0		126		
11	32220 X	16500	-0-	-15720 B	-0-	15244 3	1256 9	N	1142	1142 0		126		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
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	* M	EOM BALANCE
06	34500 X	19489	-0-	-15011 B	-0-	17353	3	2136	9	N	1942	1942	0	-0-
07	26815 X	18272	-0-	-8543 B	-0-	16513	3	1759	9	N	1599	1599	0	-0-
08	26815 X	17116	-0-	-9699 B	-0-	13809	3	1925	4	N	1256	17	0	1062 1 177
09	25950 X	17093	-0-	-8857 B	-0-	1382	9	13231	3	N	1852	13	0	1819 1 197
10	21111 X	16394	-0-	-4717 B	-0-	2037	9	12687	3	N	1734	17	0	1656 1 258
11	19500 X	10128	-0-	-9372 B	-0-	1907	9	7947	3	N	1037	2	0	1101 1 192
						1141	9							
-----														
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
06	23010 X	17284	-0-	-5726 B	-0-	17282	3	2	9	N	2	2	0	-0-
07	INC G-10	16804	-0-	16804 B	16804	16802	3	2	9	N	2	2	0	-0-
08	INC G-10	16016	-0-	16016 B	32820	16016	3			N	-0-			-0-
09	INC G-10	14945	-0-	14945 B	47765	14945	3			N	-0-			-0-
10	INC G-10	15011	-0-	15011 B	62776	15011	3			N	-0-			-0-
*11	67888 X	5112	-0-	-62776 B	-0-	5112	3			N	-0-			-0-
-----														
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
06	112290 X	75203	-0-	-37087 B	-0-	75203	3			N	-0-			-0-
07	93093 X	72219	-0-	-20874 B	-0-	72219	3			N	-0-			-0-
08	93093 X	69882	-0-	-23211 B	-0-	69882	3			N	-0-			-0-
09	87180 X	71433	-0-	-15747 B	-0-	71433	3			N	-0-			-0-
10	84754 X	68914	-0-	-15840 B	-0-	68914	3			N	-0-			-0-
11	75210 X	27458	-0-	-47752 B	-0-	27458	3			N	-0-			-0-
-----														
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
06	994208 X	20212	-0-	-973996 B	-0-	77	1	16947	3	N	1237	39	0	1094 1 278
07	27125 X	19895	-0-	-7230 B	-0-	1827	4	1361	9	N	1098	62	0	1109 1 205
08	25606 X	13981	-0-	-11625 B	-0-	10	1	17179	3	N	712	25	0	552 1 340
09	23310 X	17202	-0-	-6108 B	-0-	1498	4	1208	9	N	999	23	0	1106 1 210
10	20894 X	15841	-0-	-5053 B	-0-	48	1	12415	3	N	944	32	0	922 1 200
11	20220 X	9958	-0-	-10262 B	-0-	735	4	783	9	N	589	17	0	549 1 223
						15138	3	965	4	N				
						1099	9							
						13963	3	840	4	N				
						1038	9							
						8820	3	490	4	N				
						648	9							
-----														
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588														
06	101310 X	77995	-0-	-23315 B	-0-	77995	3			N	-0-			-0-
07	83173 X	72918	-0-	-10255 B	-0-	72918	3			N	-0-			-0-
08	83173 X	75201	-0-	-7972 B	-0-	75201	3			N	-0-			-0-
09	80490 X	72402	-0-	-8088 B	-0-	72402	3			N	-0-			-0-
10	80600 X	70880	-0-	-9720 B	-0-	70880	3			N	-0-			-0-
11	78000 X	52948	-0-	-25052 B	-0-	52948	3			N	-0-			-0-
-----														
GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
06	36390 X	24004	-0-	-12386 B	-0-	21309	3	2695	9	N	2450	2450	0	-0-
07	30382 X	30382	-0-	-0- B	-0-	27103	3	3279	9	N	2981	2981	0	-0-
08	26531 X	26531	-0-	-0- B	-0-	23877	3	2654	9	N	2413	2413	0	-0-
09	24050 X	24050	-0-	-0- B	-0-	21904	3	2146	9	N	1951	1951	0	-0-
*10	24089 X	24089	-0-	-0- B	-0-	21182	3	2907	9	N	2643	2643	0	-0-
*11	16461 X	16461	-0-	-0- B	-0-	14568	3	1893	9	N	1721	1721	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	28020 X	18863	-0-	-9157 B	-0-	898	1	16637	3	Y	1207	1207	0	89
07	28954 X	20250	-0-	-8704 B	-0-	1041	1	17686	3	Y	1327	95	0	273
08	22692 X	16550	-0-	-6142 B	-0-	996	1	14362	3	Y	1041	68	0	348
09	21960 X	14084	-0-	-7876 B	-0-	767	1	12290	3	Y	934	61	0	272
10	21421 X	13528	-0-	-7893 B	-0-	853	1	11589	3	Y	987	73	0	347
11	19590 X	8725	-0-	-10865 B	-0-	527	1	7572	3	Y	569	26	0	317
-----														
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
06	54900 X	30198	-0-	-24702 B	-0-	238	1	26443	3	N	1197	49	0	288
07	49414 X	29348	-0-	-20066 B	-0-	305	1	26081	3	N	1078	80	0	225
08	42191 X	19563	-0-	-22628 B	-0-	1776	4	1186	9	N	791	37	0	95
09	37080 X	20985	-0-	-16095 B	-0-	300	1	18891	3	N	603	37	0	107
10	35929 X	20190	-0-	-15739 B	-0-	1131	4	663	9	N	937	53	0	255
11	30210 X	16189	-0-	-14021 B	-0-	310	1	17919	3	N	685	22	0	187
-----														
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
06	6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6442	3	506	9	Y	460	433	0	142
07	13144 X	12984	-0-	-160 B	-0-	12045	3	20	4	Y	835	2	0	211
08	16554 X	9334	-0-	-7220 B	-0-	8665	3	46	4	Y	566	549	1	228
09	16020 X	6612	-0-	-9408 B	-0-	6157	3	455	9	Y	414	1	0	155
10	11749 X	6743	-0-	-5006 B	-0-	6171	3	572	9	Y	520	14	0	218
11	12570 X	NO RPT	-0-	-12570 B	-0-					Y	NO RPT			218
-----														
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
06	35670 X	22974	-0-	-12696 B	-0-	22973	3	1	9	N	1	1	0	-0-
07	31713 X	22538	-0-	-9175 B	-0-	22536	3	2	9	N	2	2	0	-0-
08	28985 X	19292	-0-	-9693 B	-0-	19291	3	1	9	N	1	1	0	-0-
09	28050 X	19671	-0-	-8379 B	-0-	19670	3	1	9	N	1	1	0	-0-
10	26350 X	19001	-0-	-7349 B	-0-	18999	3	2	9	N	2	2	0	-0-
11	22980 X	NO RPT	-0-	-22980 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
06	76860 X	46736	-0-	-30124 B	-0-	46736	3			N	-0-			-0-
07	67828 X	45988	-0-	-21840 B	-0-	45988	3			N	-0-			-0-
08	61070 X	44227	-0-	-16843 B	-0-	44227	3			N	-0-			-0-
09	54840 X	44009	-0-	-10831 B	-0-	44009	3			N	-0-			-0-
10	55304 X	45310	-0-	-9994 B	-0-	45310	3			N	-0-			-0-
11	46740 X	NO RPT	-0-	-46740 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6222 X	6222	-0-	-0- B	-0-	622 1	4730 3	N	791	791 0			361
						870 9							
07	11183 X	11183	-0-	-0- B	-0-	454 1	9568 3	N	1055	56 0	923 1		437
						1161 9							
08	9145 X	6630	-0-	-2515 B	-0-	403 1	5579 3	N	589	4 0	702 1		320
						648 9							
09	11700 X	4340	-0-	-7360 B	-0-	451 1	3152 3	N	670	2 0	745 1		243
						737 9							
10	12090 X	6550	-0-	-5540 B	-0-	374 1	5308 3	N	789	733 1			299
						868 9							
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830 B	-0-			N	NO RPT				299
-----													
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423													
06	108420 X	45982	-0-	-62438 B	-0-	45982 3		N	-0-				-0-
07	112034 X	41582	-0-	-70452 B	-0-	41582 3		N	-0-				-0-
08	61349 X	38191	-0-	-23158 B	-0-	38191 3		N	-0-				-0-
09	53520 X	34740	-0-	-18780 B	-0-	34740 3		N	-0-				-0-
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-
-----													
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475													
06	106380 X	14741	-0-	-91639 B	-0-	13447 3	1095 4	N	181	10 0	187 1		148
						199 9							
07	21266 X	5272	-0-	-15994 B	-0-	5078 3	80 4	N	104	7 0			245
						114 9							
08	21525 X	21525	-0-	-0- B	-0-	21028 3	185 4	N	284	28 0	357 1		144
						312 9							
09	20460 X	7416	-0-	-13044 B	-0-	7285 3	58 4	N	66	6 0			204
						73 9							
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							
-----													
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990													
06	18300 X	12546	-0-	-5754 B	-0-	10938 3	1608 9	N	1462	1462 0			-0-
07	18073 X	13400	-0-	-4673 B	-0-	11538 3	1862 9	N	1693	1693 0			-0-
08	18073 X	11727	-0-	-6346 B	-0-	10317 3	1410 9	N	1282	1282 0			-0-
09	17490 X	11471	-0-	-6019 B	-0-	10211 3	1260 9	N	1145	1145 0			-0-
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-
-----													
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567													
06	35190 X	17781	-0-	-17409 B	-0-	14790 3	2991 9	N	2719	2719 0			-0-
07	27776 X	18140	-0-	-9636 B	-0-	15205 3	2935 9	N	2668	2668 0			-0-
08	27776 X	-0-	-0-	-27776 B	-0-			N	-0-				-0-
09	26880 X	25650	-0-	-1230 B	-0-	22325 3	3325 9	N	3023	3023 0			-0-
*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-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513													
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	14B2 EXT	66251	-0-	66251 B	167540	46653	3	8100	4	N	10453	54 0	10289 1 856
						11498	9						
07	14B2 EXT	56168	-0-	56168 B	223708	39036	3	8370	4	N	7965	33 0	8260 1 528
						8762	9						
08	14B2 EXT	49380	-0-	49380 B	273088	34000	3	7371	4	N	7281	21 0	7303 1 485
						8009	9						
*09	298297 X	25209	-0-	-273088 B	-0-	18251	3	2250	4	N	4280	11 0	4046 1 708
						4708	9						
*10	76477 X	53810	-0-	-22667 B	-0-	44154	3	320	4	N	8487	7688 0	1236 1 271
						9336	9						
*11	74010 X	NO RPT	-0-	-74010 B	-0-					N	NO RPT		271
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191													
06	6930 X	6882	-0-	-48 B	-0-	6292	3	590	9	N	536	536 0	66
						7906	3	902	9	N	820	820 0	66
07	8808 X	8808	-0-	-0- B	-0-								
08	7926 X	7926	-0-	-0- B	-0-	7286	3	640	9	N	582	444 0	204
						4983	3	419	9	N	381	282 0	303
09	14430 X	5402	-0-	-9028 B	-0-								
10	14911 X	3388	-0-	-11523 B	-0-	3043	3	345	9	N	314	314 0	303
						2387	3	311	9	N	283	280 0	184 1 122
11	8520 X	2698	-0-	-5822 B	-0-								
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908													
06	210000 X	160677	-0-	-49323 B	-0-	158681	3	53	4	N	1766	164 0	1469 1 335
						1943	9						
07	217000 X	150082	-0-	-66918 B	-0-	10	1	148617	3	N	1323	269 0	1062 1 327
						1455	9						
08	217000 X	163053	-0-	-53947 B	-0-	8	1	160810	3	N	2032	276 0	1806 1 277
						2235	9						
09	210000 X	76121	-0-	-133879 B	-0-	75041	3	113	4	N	879	186 0	720 1 250
						967	9						
10	213063 X	-0-	-0-	-213063 B	-0-					N	-0-		250
11	160680 X	-0-	-0-	-160680 B	-0-					N	-0-		250
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047													
06	63840 X	-0-	-0-	-63840 B	-0-					N	1		66
										N	118	174 1	10
07	65968 X	-0-	-0-	-65968 B	-0-								
08	65968 X	25975	-0-	-39993 B	-0-	22349	3	2043	4	N	1439	119 0	934 1 396
						1583	9						
09	63840 X	48738	-0-	-15102 B	-0-	42945	3	2990	4	N	2548	166 0	2425 1 353
						2803	9						
10	43462 X	42427	-0-	-1035 B	-0-	38506	3	1610	4	N	2101	71 0	2046 1 337
						2311	9						
*11	28918 X	28918	-0-	-0- B	-0-	26251	3	1157	4	N	1373	15 0	1514 1 181
						1510	9						
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160													
06	96660 X	54510	-0-	-42150 B	-0-	50807	3	3180	4	N	475	86 0	353 1 245
						523	9						
07	92318 X	51767	-0-	-40551 B	-0-	47927	3	3180	4	N	600	125 0	628 1 92
						660	9						
08	92318 X	46693	-0-	-45625 B	-0-	42957	3	3287	4	N	408	98 0	180 1 222
						449	9						
09	73350 X	43139	-0-	-30211 B	-0-	40964	3	1780	4	N	359	57 0	340 1 184
						395	9						
10	65503 X	37134	-0-	-28369 B	-0-	36571	3	200	4	N	330	77 0	187 1 250
						363	9						
11	54510 X	14153	-0-	-40357 B	-0-	13690	3	121	4	N	311	13 0	357 1 191
						342	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		128490 X	37224	-0-	-91266 B	-0-	37224	3		N	-0-			-0-
07		132773 X	34286	-0-	-98487 B	-0-	34286	3		N	-0-			-0-
08		132773 X	23989	-0-	-108784 B	-0-	23989	3		N	-0-			-0-
09		45750 X	30718	-0-	-15032 B	-0-	30718	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071														
06		45960 X	21932	-0-	-24028 B	-0-	349	1	15947	3	N	3162	39 0	593
							2158	4	3478	9				
07		41478 X	19401	-0-	-22077 B	-0-	197	1	15027	3	N	2619	34 0	532
							1296	4	2881	9				
08		36239 X	20638	-0-	-15601 B	-0-	288	1	16252	3	N	3054	31 0	537
							739	4	3359	9				
09		36300 X	18153	-0-	-18147 B	-0-	257	1	14032	3	N	2827	20 0	508
							754	4	3110	9				
10		27652 X	16838	-0-	-10814 B	-0-	230	1	12645	3	N	2768	5 0	422
							918	4	3045	9				
11		21930 X	13457	-0-	-8473 B	-0-	129	1	10210	3	N	2220	8 0	460
							676	4	2442	9				
-----														
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
06		80220 X	36776	-0-	-43444 B	-0-	36776	3		N	-0-			-0-
07		63705 X	35945	-0-	-27760 B	-0-	35945	3		N	-0-			-0-
08		54250 X	33521	-0-	-20729 B	-0-	33521	3		N	-0-			-0-
09		45810 X	31220	-0-	-14590 B	-0-	31220	3		N	-0-			-0-
10		43214 X	31273	-0-	-11941 B	-0-	31273	3		N	-0-			-0-
11		36780 X	20250	-0-	-16530 B	-0-	20250	3		N	-0-			-0-
-----														
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049														
06		34980 X	13538	-0-	-21442 B	-0-	246	1	9314	3	N	2239	25 0	266
							1515	4	2463	9				
07		32767 X	12638	-0-	-20129 B	-0-	107	1	8894	3	N	2584	22 0	897
							795	4	2842	9				
08		44984 X	44984	-0-	-0- B	-0-	316	1	31923	3	N	10121	67 0	355
							1612	4	11133	9				
09		26970 X	11831	-0-	-15139 B	-0-	210	1	7634	3	N	1999	12 0	368
							1788	4	2199	9				
10		22878 X	8466	-0-	-14412 B	-0-	153	1	5167	3	N	1732	8 0	161
							1241	4	1905	9				
11		41250 X	7066	-0-	-34184 B	-0-	100	1	4982	3	N	1124	12 0	555
							748	4	1236	9				
-----														
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217														
06		44807 X	44807	-0-	-0- B	-0-	39598	3	5209	9	N	4735	4599 0	277
07		43524 X	40990	-0-	-2534 B	-0-	37721	3	3269	9	N	2972	2971 0	278
08		43524 X	34161	-0-	-9363 B	-0-	30809	3	3352	9	N	3047	2971 0	354
09		42120 X	16042	-0-	-26078 B	-0-	14626	3	1416	9	N	1287	1286 0	355
*10		43524 X	-0-	-0-	-43524 B	-0-					N	-0-		355
11		42120 X	2241	-0-	-39879 B	-0-	1665	3	576	9	N	524	524 0	214



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012													TOTAL DEPTH	12975	PERF.13379 - 18531	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		109110 X	55009	-0-	-54101 B	-0-	54970	3	39	9	N	35	24	0		133
07		96317 X	64200	-0-	-32117 B	-0-	64144	3	56	9	N	51	46	0		138
08		96286 X	54276	-0-	-42010 B	-0-	54233	3	43	9	N	39	36	0		141
09		81660 X	48087	-0-	-33573 B	-0-	48058	3	29	9	N	26	26	0		141
10		70866 X	46578	-0-	-24288 B	-0-	46515	3	8	4	N	50	37	0		154
11		62130 X	38857	-0-	-23273 B	-0-	38814	3	30	4	N	12				166
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012													TOTAL DEPTH	10540	PERF.11114 - 15865	
06		48180 X	32928	-0-	-15252 B	-0-	30243	3	2685	9	N	2441	2441	0		79
07		37603 X	29321	-0-	-8282 B	-0-	27008	3	2313	9	N	2103	2103	0		79
08		37603 X	25606	-0-	-11997 B	-0-	23902	3	1704	9	N	1549	1549	0		79
09		35190 X	22992	-0-	-12198 B	-0-	21676	3	1316	9	N	1196	1196	0		79
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
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012													TOTAL DEPTH	10903	PERF.11127 - 15973	
06		56280 X	34441	-0-	-21839 B	-0-	32783	3	1658	9	N	1507	1507	0		54
07		43121 X	30657	-0-	-12464 B	-0-	29096	3	1561	9	N	1419	1419	0		54
08		46345 X	28857	-0-	-17488 B	-0-	27630	3	1227	9	N	1115	1115	0		54
09		44850 X	25634	-0-	-19216 B	-0-	24710	3	924	9	N	840	840	0		54
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
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012													TOTAL DEPTH	10617	PERF.10918 - 15369	
06		47370 X	39378	-0-	-7992 B	-0-	36039	3	3339	9	N	3035	3035	0		69
07		48949 X	36125	-0-	-12824 B	-0-	33186	3	2939	9	N	2672	2672	0		69
08		44051 X	31558	-0-	-12493 B	-0-	29328	3	2230	9	N	2027	2027	0		69
09		41280 X	28728	-0-	-12552 B	-0-	26962	3	1766	9	N	1605	1605	0		69
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
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012													TOTAL DEPTH	11061	PERF.11120 - 16272	
06		41679 X	41679	-0-	-0- B	-0-	39341	3	2338	9	N	2125	2125	0		275
07		62372 X	38141	-0-	-24231 B	-0-	35943	3	2198	9	N	1998	1998	0		275
08		62372 X	34509	-0-	-27863 B	-0-	32773	3	1736	9	N	1578	1578	0		275
09		53550 X	30714	-0-	-22836 B	-0-	917	1	28671	3	N	1024	1024	0		275
10		44268 X	27309	-0-	-16959 B	-0-	1126	9	1504	9	N	1367	1367	0		275
11		41670 X	18364	-0-	-23306 B	-0-	25805	3	734	9	N	667	667	0		275
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012													TOTAL DEPTH	10683	PERF.11186 - 16035	
06		53896 X	53896	-0-	-0- B	-0-	53892	3	4	9	N	4	4	0		-0-
07		98115 X	50553	-0-	-47562 B	-0-	50550	3	3	9	N	3	3	0		-0-
08		75268 X	47801	-0-	-27467 B	-0-	47801	3			N	-0-				-0-
09		67680 X	46385	-0-	-21295 B	-0-	46385	3			N	-0-				-0-
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-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		47807 X	47807	-0-	-0- B	-0-	43661	3	4146	9	N	3769	3769 0	145
07		48701 X	42872	-0-	-5829 B	-0-	37982	3	4890	9	N	4445	3278 0 1115 1	197
08		52607 X	35977	-0-	-16630 B	-0-	32999	3	2978	9	N	2707	2707 0 197 1	-0-
09		50910 X	31334	-0-	-19576 B	-0-	29455	3	1879	9	N	1708	1708 0	-0-
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-
-----														
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
06		4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	136	1	3126	3	N	740	7 0 872 1	411
							510	4	814	9				
07		43989 X	1976	-0-	-42013 B	-0-	10	1	1149	3	N	561	2 0 175 1	795
							200	4	617	9				
08		39866 X	17073	-0-	-22793 B	-0-	268	1	11217	3	N	3994	18 0 4196 1	575
							1195	4	4393	9				
09		35310 X	14914	-0-	-20396 B	-0-	34	1	10880	3	N	2976	16 0 3182 1	353
							726	4	3274	9				
10		31899 X	13786	-0-	-18113 B	-0-	30	1	9658	3	N	2925	19 0 2837 1	422
							880	4	3218	9				
11		16530 X	8822	-0-	-7708 B	-0-	6272	3	585	4	N	1786	14 0 1637 1	557
							1965	9						
-----														
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
06		150330 X	10859	-0-	-139471 B	-0-	8171	3	2520	4	N	153	21 0 190 1	95
							168	9						
07		54839 X	23596	-0-	-31243 B	-0-	20359	3	2581	4	N	596	61 0 523 1	107
							656	9						
08		54839 X	13041	-0-	-41798 B	-0-	10978	3	1775	4	N	262	24 0 182 1	163
							288	9						
09		33930 X	14358	-0-	-19572 B	-0-	11936	3	2080	4	N	311	19 0 191 1	264
							342	9						
10		28241 X	10374	-0-	-17867 B	-0-	8586	3	1718	4	N	64	21 0 175 1	132
							70	9						
11		22830 X	NO RPT	-0-	-22830 B	-0-					N	NO RPT		132
-----														
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
06		192600 X	27886	-0-	-164714 B	-0-	25818	3	1300	4	N	698	134 0 524 1	329
							768	9						
07		63705 X	34889	-0-	-28816 B	-0-	31848	3	2232	4	N	735	69 0 738 1	257
							809	9						
08		55211 X	26730	-0-	-28481 B	-0-	23917	3	2233	4	N	527	48 0 546 1	190
							580	9						
09		32970 X	23121	-0-	-9849 B	-0-	21250	3	1352	4	N	472	31 0 359 1	272
							519	9						
10		28830 X	17265	-0-	-11565 B	-0-	16489	3	541	4	N	214	37 0 358 1	91
							235	9						
11		33750 X	NO RPT	-0-	-33750 B	-0-					N	NO RPT		91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		246759 X	44912	-0-	-201847 B	-0-		32944	3	5817	4	N	5592	39 0	5501 1	327
								6151	9							
07		83576 X	38635	-0-	-44941 B	-0-		29085	3	4822	4	N	4298	26 0	4070 1	529
								4728	9							
08		83576 X	30249	-0-	-53327 B	-0-		24152	3	2129	4	N	3607	16 0	3719 1	401
								3968	9							
09		80880 X	25380	-0-	-55500 B	-0-		19792	3	2059	4	N	3208	25 0	3186 1	398
								3529	9							
10		46407 X	23946	-0-	-22461 B	-0-		18598	3	2167	4	N	2892	33 0	3034 1	223
								3181	9							
11		44910 X	NO RPT	-0-	-44910 B	-0-						N	NO RPT			223
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A																
06		142860 X	21597	-0-	-121263 B	-0-		232	1	19935	3	N	618	24 0	551 1	222
								750	4	680	9					
07		50685 X	23015	-0-	-27670 B	-0-		248	1	21123	3	N	790	42 0	727 1	243
								775	4	869	9					
08		39618 X	19168	-0-	-20450 B	-0-		184	1	17538	3	N	609	32 0	562 1	258
								776	4	670	9					
09		34440 X	23551	-0-	-10889 B	-0-		232	1	21851	3	N	653	27 0	744 1	140
								750	4	718	9					
10		32023 X	15889	-0-	-16134 B	-0-		186	1	14519	3	N	499	29 0	362 1	248
								635	4	549	9					
11		22260 X	NO RPT	-0-	-22260 B	-0-						N	NO RPT			248
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124																
06		1013756 X	168433	-0-	-845323 B	-0-		165857	3	1620	4	N	869	1 0	904 1	202
								956	9							
07		220286 X	144282	-0-	-76004 B	-0-		141473	3	1411	4	N	1271	515 0	726 1	232
								1398	9							
08		220286 X	160815	-0-	-59471 B	-0-		157655	3	2075	4	N	986	474 0	520 1	224
								1085	9							
09		213180 X	153998	-0-	-59182 B	-0-		151685	3	1620	4	N	630	326 0	183 1	345
								693	9							
10		174034 X	138475	-0-	-35559 B	-0-		136579	3	1102	4	N	722	435 0	366 1	266
								794	9							
11		168420 X	NO RPT	-0-	-168420 B	-0-						N	NO RPT			266
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944																
06		205950 X	102148	-0-	-103802 B	-0-		98151	3	2400	4	N	1452	152 0	1407 1	133
								1597	9							
07		212815 X	78766	-0-	-134049 B	-0-		74858	3	2070	4	N	1671	308 0	1082 1	414
								1838	9							
08		212815 X	84097	-0-	-128718 B	-0-		79959	3	2481	4	N	1506	342 0	1269 1	309
								1657	9							
09		205950 X	77139	-0-	-128811 B	-0-		73317	3	2400	4	N	1293	226 0	1105 1	271
								1422	9							
10		124372 X	69848	-0-	-54524 B	-0-		66612	3	1830	4	N	1278	249 0	1106 1	194
								1406	9							
11		102150 X	71283	-0-	-30867 B	-0-		69145	3	900	4	N	1125	269 0	919 1	131
								1238	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	170277	-0-	170277 B	170277	166084	3	3305	4	N	807	526	1			281
09	14B2	EXT	58466	-0-	58466 B	228743	57057	3	965	4	N	404	116	0	355	1	214
10	14B2	EXT	177307	-0-	177307 B	406050	170988	3	4561	4	N	1598	519	0	1074	1	219
11	14B2	EXT	163957	-0-	163957 B	570007	161269	3	1470	4	N	1107	210	0	921	1	195
							1218	9									
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451																	
06		T. A.	106002	-0-	106002 B	374174	106002	3			N	-0-					-0-
07		457955 X	83781	-0-	-374174 B	-0-	83781	3			N	-0-					-0-
08		216473 X	60129	-0-	-156344 B	-0-	60129	3			N	-0-					-0-
09		209490 X	55849	-0-	-153641 B	-0-	55849	3			N	-0-					-0-
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-
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708																	
06	328591	X	62072	-0-	-266519 B	-0-	120	1	53175	3	N	3122	66	0	2882	1	425
							5343	4	3434	9							
07	116560	X	45838	-0-	-70722 B	-0-	266	1	41158	3	N	2340	40	0	2339	1	386
							1840	4	2574	9							
08	116560	X	37173	-0-	-79387 B	-0-	33078	3	2016	4	N	1890	39	0	1959	1	278
							2079	9									
09	112800	X	32151	-0-	-80649 B	-0-	29427	3	895	4	N	1663	38	0	1653	1	250
							1829	9									
10	116560	X	27768	-0-	-88792 B	-0-	25328	3	693	4	N	1588	62	0	1443	1	333
							1747	9									
11	62070	X	17064	-0-	-45006 B	-0-	15036	3	948	4	N	982	45	0	902	1	368
							1080	9									
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287																	
06	233520	X	97924	-0-	-135596 B	-0-	97097	3	621	4	N	187	136	0			177
							206	9									
07	241304	X	102565	-0-	-138739 B	-0-	102262	3	303	9	N	275	191	0	185	1	76
08	241304	X	66652	-0-	-174652 B	-0-	65882	3	770	9	N	700	140	0	531	1	105
09	233520	X	-0-	-0-	-233520 B	-0-	-0-				N	-0-					105
10	120714	X	-0-	-0-	-120714 B	-0-	-0-				N	-0-					105
11	99270	X	1532	-0-	-97738 B	-0-	1526	3	6	9	N	5	5	0			105
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475																	
06	273750	X	180821	-0-	-92929 B	-0-	178829	3	1050	4	N	856	442	0	358	1	278
							942	9									
07	216349	X	172621	-0-	-43728 B	-0-	170437	3	1050	4	N	1031	603	0	555	1	151
							1134	9									
08	216349	X	168314	-0-	-48035 B	-0-	165814	3	1254	4	N	1133	832	0	189	1	263
							1246	9									
09	198030	X	152939	-0-	-45091 B	-0-	151199	3	1160	4	N	527	210	0	356	1	224
							580	9									
10	190371	X	148189	-0-	-42182 B	-0-	146692	3	806	4	N	628	311	0	362	1	179
							691	9									
11	180810	X	NO RPT	-0-	-180810 B	-0-					N	NO RPT					179

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	161088	-0-	161088 B	1202898	157390	3	2040	4	N	1507	342	0	1089 1 373
07	1345922 X	143024	-0-	-1202898 B	-0-	139526	3	1773	4	N	1568	348	0	1227 1 366
08	190836 X	123489	-0-	-67347 B	-0-	120376	3	1674	4	N	1308	380	0	907 1 387
09	184680 X	101573	-0-	-83107 B	-0-	99031	3	1620	4	N	838	230	0	565 1 430
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
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
06	124200 X	28415	-0-	-95785 B	-0-	28157	3	205	4	N	48	34	0	103
07	128340 X	27438	-0-	-100902 B	-0-	27358	3	80	9	N	73	44	0	132
08	47523 X	14110	-0-	-33413 B	-0-	14077	3	33	9	N	30	14	0	148
09	42570 X	25797	-0-	-16773 B	-0-	25761	3	36	9	N	33	25	0	156
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
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
06	258300 X	100407	-0-	-157893 B	-0-	99255	3	935	4	N	197	181	0	162
07	266910 X	100344	-0-	-166566 B	-0-	99163	3	1016	4	N	150	128	0	184
08	266910 X	97271	-0-	-169639 B	-0-	96099	3	1085	4	N	79	71	0	192
09	258300 X	87426	-0-	-170874 B	-0-	86685	3	644	4	N	88	87	0	163 1 30
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-	67227	3	113	4	N	41			77
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
06	T. A.	12406	-0-	12406 B	260351	124	1	6324	3	N	2457	16	0	2490 1 479
07	271018 X	10667	-0-	-260351 B	-0-	3255	4	2703	9	N	2321	14	0	2433 1 353
08	79329 X	8570	-0-	-70759 B	-0-	1870	4	2553	9	N	2017	10	0	1935 1 425
09	76770 X	7412	-0-	-69358 B	-0-	10	1	4899	3	N	1501	7	0	1615 1 304
10	12834 X	9882	-0-	-2952 B	-0-	1442	4	2219	9	N	2170	12	0	2109 1 353
11	12420 X	10873	-0-	-1547 B	-0-	4780	3	981	4	N	2426	14	0	2165 1 600

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
06	90540 X	38260	-0-	-52280 B	-0-	285 1	29494 3	29494 3	N	4992	24 0	4830 1	4830 1	429
						2990 4	5491 9	5491 9						
07	29837 X	29837	-0-	-0- B	-0-	250 1	22589 3	22589 3	N	3759	31 0	3648 1	3648 1	509
						2863 4	4135 9	4135 9						
08	47368 X	37634	-0-	-9734 B	-0-	263 1	29434 3	29434 3	N	4315	51 0	4605 1	4605 1	168
						3190 4	4747 9	4747 9						
09	38250 X	35601	-0-	-2649 B	-0-	300 1	27805 3	27805 3	N	3912	33 0	3641 1	3641 1	406
						3193 4	4303 9	4303 9						
10	39525 X	29425	-0-	-10100 B	-0-	285 1	22298 3	22298 3	N	3288	47 0	3273 1	3273 1	374
						3225 4	3617 9	3617 9						
11	38250 X	15302	-0-	-22948 B	-0-	140 1	11185 3	11185 3	N	1965	11 0	1981 1	1981 1	347
						1815 4	2162 9	2162 9						
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
06	191430 X	-0-	-0-	-191430 B	-0-				Y	1				2
07	197811 X	-0-	-0-	-197811 B	-0-				Y	-0-				2
08	197811 X	-0-	-0-	-197811 B	-0-				Y	-0-				2
09	191430 X	-0-	-0-	-191430 B	-0-				Y	-0-				2
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				2
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				1
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379														
06	276510 X	194557	-0-	-81953 B	-0-	190808 3	2723 4	2723 4	N	933	330 0	725 1	725 1	136
						1026 9								
07	152863 X	152863	-0-	-0- B	-0-	149403 3	2392 4	2392 4	N	971	401 0	522 1	522 1	184
						1068 9								
08	285727 X	175422	-0-	-110305 B	-0-	171619 3	2572 4	2572 4	N	1119	503 0	549 1	549 1	251
						1231 9								
09	221130 X	134541	-0-	-86589 B	-0-	132359 3	1340 4	1340 4	N	765	285 0	539 1	539 1	192
						842 9								
10	228501 X	-0-	-0-	-228501 B	-0-				N	-0-				192
11	194550 X	-0-	-0-	-194550 B	-0-				N	-0-				192
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138														
06	260940 X	-0-	-0-	-260940 B	-0-				Y	-0-				30
07	269638 X	-0-	-0-	-269638 B	-0-				Y	-0-				30
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				30
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				30
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				30
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	5				35
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003														
06	256620 X	45216	-0-	-211404 B	-0-	45181 3	35 9	35 9	N	32	32 0			36
07	265174 X	42060	-0-	-223114 B	-0-	42017 3	43 9	43 9	N	39	39 0			36
08	73749 X	36582	-0-	-37167 B	-0-	36523 3	25 4	25 4	N	31	31 0			36
						34 9								
09	58500 X	34783	-0-	-23717 B	-0-	34578 3	180 4	180 4	N	23	23 0			36
						25 9								
10	49445 X	32057	-0-	-17388 B	-0-	31771 3	186 4	186 4	N	91	32 0			95
						100 9								
11	45210 X	NO RPT	-0-	-45210 B	-0-				N	NO RPT				95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		260190 X	-0-	-0-	-260190 B	-0-					Y	-0-					18
07		268863 X	-0-	-0-	-268863 B	-0-					Y	-0-					18
08		268863 X	-0-	-0-	-268863 B	-0-					Y	-0-					18
09		260190 X	-0-	-0-	-260190 B	-0-					Y	-0-					18
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
-----																	
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411																	
06		556334 X	48354	-0-	-507980 B	-0-	48337	3	17	9	N	15	15	0			108
07		146630 X	42858	-0-	-103772 B	-0-	42834	3	24	9	N	22	21	0			109
08		146630 X	35737	-0-	-110893 B	-0-	35719	3	18	9	N	16	17	0			108
09		141900 X	35909	-0-	-105991 B	-0-	35894	3	15	9	N	14	13	0			109
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
-----																	
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	291315					N	-0-					189
07		291315 X	-0-	-0-	-291315 B	-0-					N	-0-					189
08		159309 X	-0-	-0-	-159309 B	-0-					N	-0-					189
09		154170 X	-0-	-0-	-154170 B	-0-					N	-0-					189
10		159309 X	-0-	-0-	-159309 B	-0-					N	-0-					189
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					189
-----																	
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876																	
06		T. A.	56287	-0-	56287 B	178199	41065	3	4940	4	N	9347	124	0	9070	1	836
							10282	9									
07		T. A.	70002	-0-	70002 B	248201	50575	3	8371	4	N	10051	129	0	9932	1	826
							11056	9									
08		T. A.	58461	-0-	58461 B	306662	41213	3	8081	4	N	8334	86	0	8341	1	733
							9167	9									
*09		353479 X	46817	-0-	-306662 B	-0-	35608	3	4110	4	N	6454	809	0	6103	1	275
							7099	9									
*10		88474 X	41287	-0-	-47187 B	-0-	34537	3	100	4	N	6045	5815	0	373	1	132
							6650	9									
*11		85620 X	NO RPT	-0-	-85620 B	-0-					N	NO RPT					132
-----																	
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858																	
06		71130 X	35471	-0-	-35659 B	-0-	31983	3	3488	9	N	3171	3172	0			184
07		73501 X	30935	-0-	-42566 B	-0-	28154	3	2781	9	N	2528	2528	0			184
08		45322 X	22433	-0-	-22889 B	-0-	20704	3	1729	9	N	1572	1571	0			185
09		37920 X	4399	-0-	-33521 B	-0-	4093	3	306	9	N	278	279	0			184
10		39184 X	28269	-0-	-10915 B	-0-	25318	3	2951	9	N	2683	2627	0			240
11		35460 X	NO RPT	-0-	-35460 B	-0-					N	NO RPT					240

-----														
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1198547 X	117014	-0-	-1081533 B	-0-	115200	3	1113	4	N	637	218 0	535 1	191
						701	9							
07	198059 X	52090	-0-	-145969 B	-0-	50806	3	841	4	N	403	138 0	185 1	271
						443	9							
08	198059 X	96289	-0-	-101770 B	-0-	94656	3	1289	4	N	313	297 0		287
						344	9							
09	191670 X	103491	-0-	-88179 B	-0-	101359	3	1230	4	N	820	233 0	565 1	309
						902	9							
10	138570 X	-0-	-0-	-138570 B	-0-					N	-0-	200 1		109
11	117000 X	NO RPT	-0-	-117000 B	-0-					N	NO RPT			109
-----														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
06	924110 X	88199	-0-	-835911 B	-0-	83938	3	3150	4	N	1010	217 0	729 1	263
						1111	9							
07	168702 X	76634	-0-	-92068 B	-0-	73336	3	2199	4	N	999	272 0	905 1	85
						1099	9							
08	168702 X	72232	-0-	-96470 B	-0-	69434	3	1852	4	N	860	270 0	530 1	145
						946	9							
09	163260 X	58716	-0-	-104544 B	-0-	57002	3	995	4	N	654	177 0	370 1	252
						719	9							
10	104625 X	71970	-0-	-32655 B	-0-	69198	3	1727	4	N	950	310 0	733 1	159
						1045	9							
11	88200 X	NO RPT	-0-	-88200 B	-0-					N	NO RPT			159
-----														
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905														
06	298020 X	107144	-0-	-190876 B	-0-	104651	3	1624	4	N	790	225 0	723 1	253
						869	9							
07	307954 X	56316	-0-	-251638 B	-0-	54794	3	1009	4	N	466	178 0	367 1	174
						513	9							
08	307954 X	70558	-0-	-237396 B	-0-	68699	3	1177	4	N	620	172 0	535 1	87
						682	9							
09	298020 X	-0-	-0-	-298020 B	-0-					N	-0-			87
10	128216 X	-0-	-0-	-128216 B	-0-					N	-0-			87
11	107130 X	NO RPT	-0-	-107130 B	-0-					N	NO RPT			87
-----														
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
06	250230 X	66214	-0-	-184016 B	-0-	66162	3	52	9	N	47	47 0		-0-
07	258571 X	63229	-0-	-195342 B	-0-	63168	3	61	9	N	55	55 0		-0-
08	258571 X	54675	-0-	-203896 B	-0-	54580	3	95	9	N	86	86 0		-0-
09	250230 X	47404	-0-	-202826 B	-0-	47341	3	63	9	N	57	57 0		-0-
10	77190 X	-0-	-0-	-77190 B	-0-					N	-0-			-0-
11	66210 X	NO RPT	-0-	-66210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
06	T. A.	49066	-0-	49066 B	119072	36143	3	3544	4	N	8526	30 0	8175 1	847
						9379	9							
07	T. A.	46732	-0-	46732 B	165804	34754	3	3476	4	N	7729	2928 0	5439 1	209
						8502	9							
08	T. A.	35591	-0-	35591 B	201395	30261	3	5330	9	N	4845	4783 0	63 1	208
09	226179 X	24784	-0-	-201395 B	-0-	21788	3	2996	9	N	2724	2723 0		209
10	51367 X	17663	-0-	-33704 B	-0-	14672	3	2991	9	N	2719	2596 0		332
11	49080 X	NO RPT	-0-	-49080 B	-0-					N	NO RPT			332





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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	360674 X	20864	-0-	-339810 B	-0-	132 1	16187 3	N	2912	62 0	2788 1	210			
						1342 4	3203 9								
07	83483 X	22438	-0-	-61045 B	-0-	165 1	17163 3	N	2760	60 0	2279 1	631			
						2074 4	3036 9								
08	83483 X	30254	-0-	-53229 B	-0-	116 1	22252 3	N	4470	65 0	4598 1	438			
						2969 4	4917 9								
09	80790 X	20019	-0-	-60771 B	-0-	59 1	14956 3	N	2731	34 0	2452 1	683			
						2000 4	3004 9								
*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	NO RPT	-0-	-80790 B	-0-			N	NO RPT			315			
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788															
06	437949 X	40745	-0-	-397204 B	-0-	308 1	30772 3	N	5852	56 0	5868 1	457			
						3228 4	6437 9								
07	85932 X	35382	-0-	-50550 B	-0-	299 1	27108 3	N	4774	42 0	4678 1	511			
						2724 4	5251 9								
08	85932 X	29614	-0-	-56318 B	-0-	274 1	22896 3	N	4371	28 0	4407 1	447			
						1636 4	4808 9								
09	83160 X	15203	-0-	-67957 B	-0-	117 1	11743 3	N	2327	11 0	2484 1	279			
						783 4	2560 9								
*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	NO RPT	-0-	-40740 B	-0-			N	NO RPT			542			
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847															
06	T. A.	34773	-0-	34773 B	689488	34773 3		N	-0-			-0-			
07	769437 X	79949	-0-	-689488 B		79949 3		N	-0-			-0-			
08	214396 X	58002	-0-	-156394 B		58002 3		N	-0-			-0-			
09	207480 X	50401	-0-	-157079 B		50401 3		N	-0-			-0-			
*10	214396 X	43169	-0-	-171227 B		43091 3	78 9	N	71	71 0		-0-			
11	77370 X	NO RPT	-0-	-77370 B				N	NO RPT			-0-			
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054															
06	T. A.	56785	-0-	56785 B	250633	48092 3	8693 9	N	7903	7903 0		212			
07	T. A.	42373	-0-	42373 B	293006	36215 3	6158 9	N	5598	5598 0		212			
08	326662 X	33656	-0-	-293006 B		29356 3	4300 9	N	3909	3909 0		212			
09	44670 X	14998	-0-	-29672 B		13338 3	1660 9	N	1509	1509 0		212			
10	46159 X	69	-0-	-46090 B		69 3		N	-0-			212			
11	44670 X	NO RPT	-0-	-44670 B				N	NO RPT			212			
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270051 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A															
06	T. A.	127844	-0-	127844 B	315425	127844 3		N	-0-			-0-			
07	T. A.	115477	-0-	115477 B	430902	115477 3		N	-0-			-0-			
08	T. A.	93747	-0-	93747 B	524649	93747 3		N	-0-			-0-			
09	T. A.	80130	-0-	80130 B	604779	80130 3		N	-0-			-0-			
10	T. A.	67492	-0-	67492 B	672271	67492 3		N	-0-			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	672271			N	NO RPT			-0-			
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10779 PERF. N/A															
06	T. A.	100498	-0-	100498 B	533119	100498 3		N	-0-			-0-			
07	T. A.	93483	-0-	93483 B	626602	93483 3		N	-0-			-0-			
08	T. A.	76689	-0-	76689 B	703291	76689 3		N	-0-			-0-			
09	T. A.	84233	-0-	84233 B	787524	84233 3		N	-0-			-0-			
10	T. A.	87792	-0-	87792 B	875316	87792 3		N	-0-			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	875316			N	NO RPT			-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 12/12/2012 TOTAL DEPTH 10926 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	60024	-0-	60024	B	60024	60024	3	N	-0-			-0-
07	T. A.	160874	-0-	160874	B	220898	160874	3	N	-0-			-0-
08	T. A.	146741	-0-	146741	B	367639	146741	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	116677	-0-	116677	B	484316	116677	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	108785	-0-	108785	B	593101	108785	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	593101			N	NO RPT			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 11233 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	131943	-0-	131943	B	421979	128956	3	N	560	257	0	356 1 146
07	T. A.	136104	-0-	136104	B	558083	134477	3	N	233	38	0	177 1 164
08	T. A.	126373	-0-	126373	B	684456	124716	3	N	161	31	0	185 1 109
09	T. A.	108027	-0-	108027	B	792483	106403	3	N	85	18	0	176
10	T. A.	95637	-0-	95637	B	888120	93708	3	N	173	108	0	192 1 49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	888120	190	9	N	NO RPT			49

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11556 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	29570			N	19			100
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	29570			N	-0-			100
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	29570			N	-0-			100
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	29570			N	-0-			100
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	29570			N	-0-			100
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	29570			N	NO RPT			100

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10962 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	38387	-0-	38387	B	235713	31456	3	N	6301	6301	0	94
07	T. A.	32559	-0-	32559	B	268272	27611	3	N	4498	4498	0	94
08	T. A.	33145	-0-	33145	B	301417	28797	3	N	3953	3954	0	93
09	T. A.	26027	-0-	26027	B	327444	23145	3	N	2620	2619	0	94
10	T. A.	27	-0-	27	B	327471	27	3	N	-0-			94
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	327471			N	NO RPT			94

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 11949 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	47342	-0-	47342	B	156944	39418	3	N	1891	32	0	1951 1 245
07	T. A.	38332	-0-	38332	B	195276	32303	3	N	1342	17	0	1422 1 148
08	T. A.	27487	-0-	27487	B	222763	23470	3	N	1060	8	0	983 1 217
09	T. A.	20697	-0-	20697	B	243460	18488	3	N	781	18	0	721 1 259
10	T. A.	17814	-0-	17814	B	261274	16071	3	N	766	21	0	728 1 276
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	261274	843	9	N	NO RPT			276

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 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10850 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		
06	T. A.	107475	-0-	107475 B	381613	99863 3 2022 9	5590 4	N	1838	403 0	1389 1	318	
07	T. A.	89238	-0-	89238 B	470851	79462 3 1583 9	8193 4	N	1439	268 0	1145 1	344	
08	T. A.	79925	-0-	79925 B	550776	70945 3 2815 9	6165 4	N	2559	1136 0	1472 1	295	
09	T. A.	62940	-0-	62940 B	613716	58930 3 1219 9	2791 4	N	1108	440 0	841 1	122	
10	T. A.	53832	-0-	53832 B	667548	51387 3 636 9	1809 4	N	578	158 0	318 1	224	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	667548			N	NO RPT			224	
-----													
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 11108 PERF. N/A													
06	T. A.	104925	-0-	104925 B	419352	100151 3 773 9	4001 4	N	703	404 0	255 1	66	
07	T. A.	80135	-0-	80135 B	499487	79382 3 436 9	317 4	N	396	267 0	157 1	38	
08	T. A.	63235	-0-	63235 B	562722	61817 3 861 9	557 4	N	783	779 0	41 1	1	
09	T. A.	43853	-0-	43853 B	606575	43216 3 294 9	343 4	N	267	267 0	1 1	-0-	
10	T. A.	35210	-0-	35210 B	641785	33071 3 75 9	2064 4	N	68	66 0	1 1	1	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	641785			N	NO RPT			1	
-----													
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A													
06	T. A.	100507	-0-	100507 B	459945	94503 3 420 9	5584 4	N	382	381 0	28 1	-0-	
07	T. A.	79415	-0-	79415 B	539360	73669 3 279 9	5467 4	N	254	248 0	4 1	2	
08	T. A.	65440	-0-	65440 B	604800	58957 3 1261 9	5222 4	N	1146	1035 0	90 1	23	
09	T. A.	50675	-0-	50675 B	655475	46765 3 685 9	3225 4	N	623	449 0	165 1	32	
10	T. A.	46743	-0-	46743 B	702218	43588 3 389 9	2766 4	N	354	112 0	145 1	129	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	702218			N	NO RPT			129	
-----													
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356													
06	T. A.	38743	-0-	38743 B	546422	38743 3		N	-0-			-0-	
07	T. A.	35964	-0-	35964 B	582386	35964 3		N	-0-			-0-	
08	T. A.	33489	-0-	33489 B	615875	33489 3		N	-0-			-0-	
09	T. A.	29332	-0-	29332 B	645207	29332 3		N	-0-			-0-	
*10	679589 X	34382	-0-	-645207 B	-0-	34382 3		N	-0-			-0-	
*11	193050 X	NO RPT	-0-	-193050 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 13631 PERF. N/A													
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	11594			N	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	11594			N	NO RPT			-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 09/17/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.		19572	-0-	19572 B	277029	19572	3			N	-0-				-0-
07	T. A.		17872	-0-	17872 B	294901	17872	3			N	-0-				-0-
08	T. A.		16052	-0-	16052 B	310953	16052	3			N	-0-				-0-
09	T. A.		14642	-0-	14642 B	325595	14642	3			N	-0-				-0-
10	T. A.		13747	-0-	13747 B	339342	13747	3			N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	339342					N	NO RPT				-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819																	
06	T. A.		74173	-0-	74173 B	407290	393	1	58640	3	N	6884	118	0	6829	1	399
							7568	4	7572	9							
07	T. A.		78267	-0-	78267 B	485557	260	1	63688	3	N	6668	208	0	6445	1	414
							6984	4	7335	9							
08	T. A.		27656	-0-	27656 B	513213	145	1	21872	3	N	2554	66	0	2665	1	237
							2830	4	2809	9							
09	553920 X		40707	-0-	-513213 B	-0-	260	1	31116	3	N	4718	84	0	4306	1	565
							4141	4	5190	9							
*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	NO RPT		-0-	-103260 B	-0-					N	NO RPT					219

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307																	
06	T. A.		44336	-0-	44336 B	377181	55	1	35359	3	N	3260	43	0	3195	1	287
							5336	4	3586	9							
07	T. A.		37863	-0-	37863 B	415044	299	1	30281	3	N	3025	73	0	2873	1	366
							3955	4	3328	9							
08	0 W		30031	-0-	30031 B	445075	415	1	23578	3	N	2353	27	0	2158	1	534
							3450	4	2588	9							
09	0 W		27421	-0-	27421 B	472496	300	1	21765	3	N	2160	37	0	2325	1	332
							2980	4	2376	9							
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	NO RPT		-0-	-0- B	492581					N	NO RPT					268

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. N/A																	
06	T. A.		62540	-0-	62540 B	132132	42536	3	6646	4	N	12144	124	0	11410	1	1198
							13358	9									
07	T. A.		2674	-0-	2674 B	134806	1184	3	885	4	N	550	3	0	1561	1	184
							605	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	134806					N	-0-					184
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	134806					N	NO RPT					184

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. N/A																	
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		131781	-0-	131781 B	131781	122988	3	6024	4	N	2517	274	0	2026	1	217
							2769	9									
*07	T. A.		111392	-0-	111392 B	243173	103877	3	4872	4	N	2403	192	0	2195	1	233
							2643	9									
*08	T. A.		117961	-0-	117961 B	361134	110473	3	5065	4	N	2203	183	0	1771	1	482
							2423	9									
09	T. A.		95577	-0-	95577 B	456711	89098	3	5004	4	N	1341	1623	1			200
							1475	9									
10	T. A.		92557	-0-	92557 B	549268	86725	3	4499	4	N	1212	133	0	991	1	288
							1333	9									
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	549268					N	NO RPT					288



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11113 PERF. N/A												
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	
*04	T. A.	16053	-0-	16053 B	16053	16053	4	N	-0-		-0-	
05	T. A.	72275	-0-	72275 B	88328	72235	3	40 9	36	36 0	-0-	
*06	T. A.	155173	-0-	155173 B	243501	153262	3	1835 4	69	49 0	20	
*07	T. A.	136850	-0-	136850 B	380351	134814	3	1983 4	47	44 0	23	
*08	T. A.	97267	-0-	97267 B	477618	96429	3	803 4	31	24 0	9	21 1
09	T. A.	79362	-0-	79362 B	556980	79188	3	121 4	48	47 0	10	
10	T. A.	68382	-0-	68382 B	625362	68213	3	93 4	69	69 0	10	
11	T. A.	39059	-0-	39059 B	664421	38994	3	20 4	41	37 0	14	
-----												
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A												
*06	T. A.	159118	-0-	159118 B	159118	154182	3	2548 4	2171	85 0	152	1934 1
*07	T. A.	154242	-0-	154242 B	313360	146369	3	4495 4	3070	739 0	311	2172 1
*08	T. A.	108097	-0-	108097 B	421457	100701	3	4470 4	2659	473 0	208	2289 1
09	T. A.	74603	-0-	74603 B	496060	69304	3	3915 4	1258	148 0	210	1108 1
10	T. A.	65647	-0-	65647 B	561707	60485	3	3792 4	1245	197 0	97	1161 1
11	T. A.	37661	-0-	37661 B	599368	36690	3	379 4	538	53 0	163	419 1
-----												
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A												
05	T. A.	419	-0-	419 B	419	418	3	1 9	1	1 0	-0-	
*06	T. A.	162799	-0-	162799 B	163218	157070	3	4716 4	921	350 0	55	516 1
*07	T. A.	136571	-0-	136571 B	299789	132271	3	3641 4	598	245 0	37	371 1
*08	T. A.	114547	-0-	114547 B	414336	107925	3	4918 4	1548	1266 0	67	252 1
09	T. A.	99553	-0-	99553 B	513889	95701	3	3424 4	389	192 0	29	235 1
10	T. A.	92334	-0-	92334 B	606223	89033	3	3088 4	194	134 0	16	73 1
11	T. A.	58271	-0-	58271 B	664494	55943	3	2187 4	128	81 0	15	48 1
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	143130	-0-	143130 B	143130	143130	3		N	-0-	-0-	
05	T. A.	171737	-0-	171737 B	314867	171737	3		N	-0-	-0-	
06	T. A.	157199	-0-	157199 B	472066	157199	3		N	-0-	-0-	
07	T. A.	131179	-0-	131179 B	603245	131178	3		N	-0-	-0-	
08	T. A.	113522	-0-	113522 B	716767	113521	3		N	-0-	-0-	
09	T. A.	102321	-0-	102321 B	819088	102321	3		N	-0-	-0-	
10	T. A.	102763	-0-	102763 B	921851	102763	3		N	-0-	-0-	
11	T. A.	69244	-0-	69244 B	991095	69244	3		N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11275 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	40878	-0-	40878		40878	32515	3	8340	4	N	21	21	0			-0-
04	T. A.	126693	-0-	126693	B	167571	126591	3	102	9	N	93	93	0			-0-
05	T. A.	125744	-0-	125744	B	293315	125744	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	108090	-0-	108090	B	401405	108090	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	80759	-0-	80759	B	482164	80759	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	67195	-0-	67195	B	549359	67194	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	57233	-0-	57233	B	606592	57233	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	48619	-0-	48619	B	655211	48619	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	29794	-0-	29794	B	685005	29794	3			N	-0-					-0-

  

HENDEYSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF. N/A																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	96357	-0-	96357	B	96357	96357	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	74260	-0-	74260	B	170617	74260	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	52936	-0-	52936	B	223553	52936	3			N	-0-					-0-

  

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 11004 PERF. N/A																	
04	T. A.	19126	-0-	19126	B	19126	19126	4			N	-0-					-0-
05	T. A.	67684	-0-	67684	B	86810	67087	3	433	4	N	149	32	0			117
06	T. A.	161671	-0-	161671	B	248481	160158	3	1368	4	N	132	52	0	112	1	85
07	T. A.	135603	-0-	135603	B	384084	135532	3	70	9	N	64	44	0			105
08	T. A.	99785	-0-	99785	B	483869	99658	3	84	4	N	38	30	0	97	1	16
09	T. A.	84749	-0-	84749	B	568618	84273	3	414	4	N	56	54	0			18
10	T. A.	73185	-0-	73185	B	641803	72255	3	858	4	N	65	64	0			19
11	T. A.	43569	-0-	43569	B	685372	43464	3	63	4	N	38	36	0			21

  

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF. N/A																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	24018	-0-	24018	B	24018	24018	4			N	-0-					-0-
05	T. A.	84363	-0-	84363	B	108381	84273	3	90	9	N	82	82	0			-0-
06	T. A.	161414	-0-	161414	B	269795	161274	3	140	9	N	127	127	0			-0-
07	T. A.	129312	-0-	129312	B	399107	129182	3	129	9	N	117	117	0			-0-
08	T. A.	115848	-0-	115848	B	514955	115720	3	127	9	N	115	115	0			-0-
09	T. A.	89578	-0-	89578	B	604533	89578	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	89241	-0-	89241	B	693774	89241	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	50197	-0-	50197	B	743971	50197	3			N	-0-					-0-



-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC				135316									
PIERCE			WELL #:	10H	RRCID ->	260653	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	10359 - 14378	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	15975 X	15975	-0-	-0- B	-0-	2468 1	12231 2	N	1160	1359 1	485		
						1276 9							
07	10660 X	10660	-0-	-0- B	-0-	3137 1	5819 2	N	1549	861 1	1173		
						1704 9							
08	13423 X	10171	-0-	-3252 B	-0-	3131 1	5743 2	N	1179	1382 1	970		
						1297 9							
09	14100 X	9892	-0-	-4208 B	-0-	3115 1	5358 2	N	1290	710 1	1550		
						1419 9							
10	14570 X	8904	-0-	-5666 B	-0-	3092 1	4790 2	N	929	1699 1	780		
						1022 9							
11	14100 X	8633	-0-	-5467 B	-0-	3098 1	4368 2	N	1061	533 1	1308		
						1167 9							
-----													
VESTER A UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	9600 - 14430	
06	8760 X	5372	-0-	-3388 B	-0-	4516 2	151 4	Y	641	521 1	371		
						705 9							
07	5719 X	5719	-0-	-0- B	-0-	245 1	4687 2	Y	715	723 1	363		
						787 9							
08	7998 X	7963	-0-	-35 B	-0-	340 1	6857 2	Y	696	678 1	379		
						766 9				2 8			
09	7740 X	7515	-0-	-225 B	-0-	341 1	6565 2	Y	554	621 1	312		
						609 9							
10	8463 X	8463	-0-	-0- B	-0-	406 1	7261 2	Y	724	649 1	387		
						796 9							
11	7710 X	5804	-0-	-1906 B	-0-	420 1	4925 2	Y	417	498 1	306		
						459 9							
-----													
VESTER B UNIT			WELL #:	11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9660 - 14183	
06	13230 X	7365	-0-	-5865 B	-0-	6722 2	151 4	Y	447	375 1	265		
						492 9							
07	12167 X	12167	-0-	-0- B	-0-	493 1	10722 2	Y	865	691 1	439		
						952 9							
08	12431 X	9197	-0-	-3234 B	-0-	397 1	8038 2	Y	693	753 1	379		
						762 9							
09	10170 X	8532	-0-	-1638 B	-0-	379 1	7465 2	Y	625	652 1	352		
						688 9							
10	12152 X	6758	-0-	-5394 B	-0-	338 1	5838 2	Y	529	598 1	283		
						582 9							
11	11760 X	4068	-0-	-7692 B	-0-	300 1	3282 2	Y	442	400 1	325		
						486 9							
-----													
PIERCE			WELL #:	20H	RRCID ->	265873	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	10475 - 19047	
06	52860 X	47939	-0-	-4921 B	-0-	3640 1	40401 2	Y	3544	3766 1	670		
						3898 9							
07	48081 X	45137	-0-	-2944 B	-0-	5947 1	35806 2	Y	3076	2978 1	768		
						3384 9							
08	48081 X	40226	-0-	-7855 B	-0-	5562 1	31900 2	Y	2513	2646 1	635		
						2764 9							
09	46530 X	33689	-0-	-12841 B	-0-	5740 1	25693 2	Y	2051	2048 1	638		
						2256 9							
10	48081 X	28231	-0-	-19850 B	-0-	5170 1	21393 2	Y	1516	1726 1	428		
						1668 9							
11	46530 X	21487	-0-	-25043 B	-0-	5276 1	14455 2	Y	1596	1648 1	376		
						1756 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 135316										
PIERCE		WELL #: 21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9927		PERF.10465 - 19151		
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	
06	57600 X	14418	-0-	-43182 B	-0-	823 1	9133 2	Y	4056	4552 1	1 8	811
						4462 9						
07	54033 X	14546	-0-	-39487 B	-0-	1576 1	9403 2	Y	3243	3244 1		810
						3567 9						
08	54033 X	16625	-0-	-37408 B	-0-	1914 1	10923 2	Y	3444	3384 1		870
						3788 9						
09	30390 X	15191	-0-	-15199 B	-0-	2088 1	9312 2	Y	3446	3244 1		1072
						3791 9						
10	19933 X	16046	-0-	-3887 B	-0-	2438 1	10078 2	Y	3209	3375 1		906
						3530 9						
11	16080 X	8582	-0-	-7498 B	-0-	1842 1	5021 2	Y	1563	2101 1		368
						1719 9						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 258355		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10225		PERF. N/A		
WHEELER		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 254713		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 9808		PERF.11817 - 13182		
GARNER, TULLY C.		WELL #: 97H										
06	3720 X	3128	-0-	-592 B	-0-	3042 2	86 9	Y	78	136 1		67
07	3348 X	2917	-0-	-431 B	-0-	2739 2	178 9	Y	162	65 1		164
08	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372 2		Y	-0-	108 1		56
09	5344 X	5344	-0-	-0- B	-0-	5344 2		Y	-0-	22 1		34
10	3224 X	2826	-0-	-398 B	-0-	2826 2		Y	-0-	28 1		6
11	3240 X	2400	-0-	-840 B	-0-	2399 2	1 9	Y	1	3 1		2
GARNER, TULLY C.		WELL #: 100H		RRCID -> 257689		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 9960 - 14652		
06	20370 X	17854	-0-	-2516 B	-0-	17576 2	278 9	Y	253	333 1		180
07	20150 X	16415	-0-	-3735 B	-0-	15985 2	430 9	Y	391	154 1		417
08	20150 X	16586	-0-	-3564 B	-0-	16007 2	579 9	Y	526	407 1		536
09	19500 X	3958	-0-	-15542 B	-0-	3332 2	626 9	Y	569	319 1		786
10	18445 X	15643	-0-	-2802 B	-0-	14817 2	826 9	Y	751	1049 1		488
11	17850 X	15402	-0-	-2448 B	-0-	14769 2	633 9	Y	575	561 1		502
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597		PERF.16599 - 16722		
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #: 1H										
06	14130 X	12394	-0-	-1736 B	-0-	12394 2		N	-0-			92
07	INC G-10	12324	-0-	12324 B	12324	12324 2		N	-0-			92
08	INC G-10	12027	-0-	12027 B	24351	12027 2		N	-0-			92
09	INC G-10	10986	-0-	10986 B	35337	10986 2		N	-0-			92
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
BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355		PERF.13457 - 18408		
06	32190 X	15764	-0-	-16426 B	-0-	15764 2		N	-0-			168
07	33263 X	15663	-0-	-17600 B	-0-	15663 2		N	-0-			168
08	17856 X	15118	-0-	-2738 B	-0-	15118 2		N	-0-			168
09	16560 X	14246	-0-	-2314 B	-0-	14246 2		N	-0-			168
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236															
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06		38820 X	26642	-0-	-12178 B	-0-	26642	2			N	-0-			124
07	DLQ	G-10	30415	-0-	30415 B	30415	4178	1	26237	2	N	-0-			124
08	DLQ	G-10	29208	-0-	29208 B	59623	574	1	28634	2	N	-0-			124
09		85567 X	25944	-0-	-59623 B	-0-	25944	2			N	-0-	37	1	87
10		29074 X	29074	-0-	-0- B	-0-	863	1	28207	2	N	4	4	8	87
11		29430 X	26456	-0-	-2974 B	-0-	27127	2			N	-0-			87
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485															
06		47070 X	36714	-0-	-10356 B	-0-	36714	2			N	-0-			144
07		43741 X	34825	-0-	-8916 B	-0-	935	1	33890	2	N	-0-			144
08		42966 X	40288	-0-	-2678 B	-0-	1251	1	39037	2	N	-0-			144
09		41460 X	35290	-0-	-6170 B	-0-	1266	1	34022	2	N	2			146
10		42842 X	30195	-0-	-12647 B	-0-	1146	1	29045	2	N	4	92	1	58
11		39000 X	28996	-0-	-10004 B	-0-	447	1	28549	2	N	-0-			58
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188															
06		1605200 X	73828	-0-	-1531372 B	-0-	1068	1	72760	2	N	-0-			-0-
07		96255 X	80826	-0-	-15429 B	-0-	2170	1	78656	2	N	-0-			-0-
08		70943 X	70943	-0-	-0- B	-0-	2204	1	68739	2	N	-0-			-0-
09		89100 X	69099	-0-	-20001 B	-0-	2480	1	66619	2	N	-0-			-0-
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-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A															
06		172410 X	142996	-0-	-29414 B	-0-	142996	3			N	-0-			-0-
07		146258 X	138855	-0-	-7403 B	-0-	138855	3			N	-0-			-0-
08		141856 X	129854	-0-	-12002 B	-0-	129854	3			N	-0-			-0-
09		143010 X	116901	-0-	-26109 B	-0-	116901	3			N	-0-			-0-
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-
LAREDO ENERGY V, LP 486536															
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593															
06		15210 X	12013	-0-	-3197 B	-0-	141	1	11872	2	N	-0-			-0-
07		15717 X	13766	-0-	-1951 B	-0-	168	1	13598	2	N	-0-			-0-
08		15717 X	13756	-0-	-1961 B	-0-	181	1	13575	2	N	-0-			-0-
*09		15210 X	2943	-0-	-12267 B	-0-	27	1	2916	2	N	-0-			-0-
*10		14539 X	11974	-0-	-2565 B	-0-	267	1	11707	2	N	-0-			-0-
11		13320 X	NO RPT	-0-	-13320 B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAREDO ENERGY 486543															
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385															
06		11790 X	9827	-0-	-1963 B	-0-	222	1	9605	2	N	-0-			-0-
07		12958 X	10071	-0-	-2887 B	-0-	162	1	9909	2	N	-0-			-0-
08		12958 X	7972	-0-	-4986 B	-0-	108	1	7864	2	N	-0-			-0-
09		12540 X	8716	-0-	-3824 B	-0-	543	1	8173	2	N	-0-			-0-
10		10168 X	8886	-0-	-1282 B	-0-	628	1	8258	2	N	-0-			-0-
11		9840 X	8155	-0-	-1685 B	-0-	482	1	7673	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12260	- 15132
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
06	14550 X	11592	-0-	-2958 B	-0-	331 1	11261 2	N	-0-			-0-
07	15035 X	14380	-0-	-655 B	-0-	346 1	14034 2	N	-0-			-0-
08	15035 X	13725	-0-	-1310 B	-0-	368 1	13357 2	N	-0-			-0-
09	14220 X	12814	-0-	-1406 B	-0-	445 1	12369 2	N	-0-			-0-
10	14694 X	13019	-0-	-1675 B	-0-	545 1	12474 2	N	-0-			-0-
11	13920 X	10994	-0-	-2926 B	-0-	683 1	10311 2	N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808	- 15504
06	8430 X	5127	-0-	-3303 B	-0-	116 1	5011 2	N	-0-			-0-
07	8711 X	5622	-0-	-3089 B	-0-	90 1	5532 2	N	-0-			-0-
08	8711 X	6693	-0-	-2018 B	-0-	91 1	6602 2	N	-0-			-0-
09	7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	463 1	6832 2	N	-0-			-0-
10	5642 X	5096	-0-	-546 B	-0-	369 1	4727 2	N	-0-			-0-
*11	6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	403 1	6407 2	N	-0-			-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		5H	RRCID ->	260046	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220	- 14817
06	13200 X	9569	-0-	-3631 B	-0-	115 1	9454 2	N	-0-			-0-
07	13051 X	12193	-0-	-858 B	-0-	111 1	12082 2	N	-0-			-0-
08	13051 X	12020	-0-	-1031 B	-0-	124 1	11896 2	N	-0-			-0-
09	12630 X	11212	-0-	-1418 B	-0-	97 1	11115 2	N	-0-			-0-
10	12214 X	10823	-0-	-1391 B	-0-	590 1	10233 2	N	-0-			-0-
11	11790 X	9362	-0-	-2428 B	-0-	910 1	8452 2	N	-0-			-0-
-----												
ROSA VELA BENAVIDES		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.11060	- 15260
06	12360 X	7333	-0-	-5027 B	-0-	243 1	7090 2	N	-0-			-0-
07	12307 X	5872	-0-	-6435 B	-0-	243 1	5629 2	N	-0-			-0-
08	12307 X	10038	-0-	-2269 B	-0-	243 1	9795 2	N	-0-			-0-
09	8970 X	7876	-0-	-1094 B	-0-	243 1	7633 2	N	-0-			-0-
10	9269 X	8169	-0-	-1100 B	-0-	243 1	7926 2	N	-0-			-0-
11	9720 X	8559	-0-	-1161 B	-0-	243 1	8316 2	N	-0-			-0-
-----												
G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12500	- 17166
06	23580 X	13489	-0-	-10091 B	-0-	171 1	13318 2	N	-0-			-0-
07	22723 X	17338	-0-	-5385 B	-0-	159 1	17179 2	N	-0-			-0-
08	22723 X	22215	-0-	-508 B	-0-	228 1	21987 2	N	-0-			-0-
09	21990 X	18585	-0-	-3405 B	-0-	784 1	17801 2	N	-0-			-0-
10	21545 X	18472	-0-	-3073 B	-0-	148 1	18324 2	N	-0-			-0-
11	21510 X	16556	-0-	-4954 B	-0-	864 1	15692 2	N	-0-			-0-
-----												
ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11200	- 15902
06	8460 X	6486	-0-	-1974 B	-0-	367 1	6119 2	N	-0-			-0-
07	10013 X	7820	-0-	-2193 B	-0-	70 1	7750 2	N	-0-			-0-
08	10013 X	7550	-0-	-2463 B	-0-	379 1	7171 2	N	-0-			-0-
09	9690 X	7406	-0-	-2284 B	-0-	57 1	7349 2	N	-0-			-0-
10	7812 X	6548	-0-	-1264 B	-0-	47 1	6501 2	N	-0-			-0-
11	7560 X	6403	-0-	-1157 B	-0-	64 1	6339 2	N	-0-			-0-
-----												
HACHAR		WELL #:		2H	RRCID ->	261381	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12485	PERF.12770	- 16482
06	16890 X	9481	-0-	-7409 B	-0-	110 1	9371 2	N	-0-			-0-
07	17453 X	14091	-0-	-3362 B	-0-	127 1	13964 2	N	-0-			-0-
08	17453 X	13805	-0-	-3648 B	-0-	263 1	13542 2	N	-0-			-0-
09	14130 X	11242	-0-	-2888 B	-0-	94 1	11148 2	N	-0-			-0-
*10	14601 X	10436	-0-	-4165 B	-0-	130 1	10306 2	N	-0-			-0-
11	13650 X	8833	-0-	-4817 B	-0-	226 1	8607 2	N	-0-			-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY			//CONT.//		486543									
STATE OF TEXAS - BOB PECK			WELL #:		1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12130 - 15952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		13920 X	10872	-0-	-3048 B	-0-	93 1	10779 2	2	N	-0-			-0-
07		14322 X	10315	-0-	-4007 B	-0-	1 1	10314 2	2	N	-0-			-0-
08		14322 X	13448	-0-	-874 B	-0-	153 1	13295 2	2	N	-0-			-0-
09		12960 X	12122	-0-	-838 B	-0-	150 1	11972 2	2	N	-0-			-0-
10		13113 X	11836	-0-	-1277 B	-0-	105 1	11731 2	2	N	-0-			-0-
11		13020 X	9864	-0-	-3156 B	-0-	122 1	9742 2	2	N	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS - A.E. PUIG			WELL #:		1H	RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12275 - 15897		
06		18030 X	14792	-0-	-3238 B	-0-	160 1	14632 2	2	N	-0-			-0-
07		20677 X	19720	-0-	-957 B	-0-	177 1	19543 2	2	N	-0-			-0-
08		20677 X	18482	-0-	-2195 B	-0-	345 1	18137 2	2	N	-0-			-0-
09		20010 X	14422	-0-	-5588 B	-0-	185 1	14237 2	2	N	-0-			-0-
10		19716 X	15517	-0-	-4199 B	-0-	114 1	15403 2	2	N	-0-			-0-
11		19080 X	11774	-0-	-7306 B	-0-	120 1	11654 2	2	N	-0-			-0-
-----														
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		19890 X	17717	-0-	-2173 B	-0-	240 1	17477 2	2	N	-0-			-0-
07		23467 X	20215	-0-	-3252 B	-0-	226 1	19989 2	2	N	-0-			-0-
08		23467 X	19394	-0-	-4073 B	-0-	198 1	19196 2	2	N	-0-			-0-
09		22710 X	17289	-0-	-5421 B	-0-	224 1	17065 2	2	N	-0-			-0-
10		22475 X	17609	-0-	-4866 B	-0-	141 1	17468 2	2	N	-0-			-0-
11		19560 X	15626	-0-	-3934 B	-0-	177 1	15449 2	2	N	-0-			-0-
-----														
ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU			WELL #:		2H	RRCID ->	263624	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11920 - 15180		
06		22470 X	16990	-0-	-5480 B	-0-	203 1	16787 2	2	N	-0-			-0-
07		25854 X	19474	-0-	-6380 B	-0-	176 1	19298 2	2	N	-0-			-0-
08		25854 X	17904	-0-	-7950 B	-0-	320 1	17584 2	2	N	-0-			-0-
09		25020 X	15259	-0-	-9761 B	-0-	150 1	15109 2	2	N	-0-			-0-
10		22010 X	16172	-0-	-5838 B	-0-	188 1	15984 2	2	N	-0-			-0-
11		18840 X	15456	-0-	-3384 B	-0-	813 1	14643 2	2	N	-0-			-0-
-----														
ROSA V. BENAVIDES			WELL #:		13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.10990 - 15420		
06		18630 X	12675	-0-	-5955 B	-0-	287 1	12388 2	2	N	-0-			-0-
07		18755 X	11364	-0-	-7391 B	-0-	183 1	11181 2	2	N	-0-			-0-
08		18755 X	12164	-0-	-6591 B	-0-	165 1	11999 2	2	N	-0-			-0-
09		13320 X	12755	-0-	-565 B	-0-	783 1	11972 2	2	N	-0-			-0-
10		13764 X	12544	-0-	-1220 B	-0-	891 1	11653 2	2	N	-0-			-0-
11		12690 X	12189	-0-	-501 B	-0-	721 1	11468 2	2	N	-0-			-0-
-----														
PUIG GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	264015	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11665 - 15891		
06		14640 X	9359	-0-	-5281 B	-0-	112 1	9247 2	2	N	-0-			-0-
07		15128 X	10247	-0-	-4881 B	-0-	1011 1	9236 2	2	N	-0-			-0-
08		14415 X	10427	-0-	-3988 B	-0-	286 1	10141 2	2	N	-0-			-0-
09		12870 X	8920	-0-	-3950 B	-0-	357 1	8563 2	2	N	-0-			-0-
10		13144 X	9435	-0-	-3709 B	-0-	288 1	9147 2	2	N	-0-			-0-
11		10080 X	7589	-0-	-2491 B	-0-	207 1	7382 2	2	N	-0-			-0-
-----														
L.F. PUIG III GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	264559	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11425 - 15872		
06		17100 X	12678	-0-	-4422 B	-0-	897 1	11781 2	2	N	-0-			-0-
07		17670 X	13158	-0-	-4512 B	-0-	1015 1	12143 2	2	N	-0-			-0-
08		17670 X	11582	-0-	-6088 B	-0-	784 1	10798 2	2	N	-0-			-0-
09		15180 X	10635	-0-	-4545 B	-0-	131 1	10504 2	2	N	-0-			-0-
10		13795 X	10030	-0-	-3765 B	-0-	376 1	9654 2	2	N	-0-			-0-
11		12720 X	8261	-0-	-4459 B	-0-	542 1	7719 2	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
PUIG		WELL #:		2H	RRCID ->	264688	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	11516 - 15147	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8070 X	6167	-0-	-1903 B	-0-	74 1	6093 2	N	-0-	-0-			-0-
07	8277 X	7362	-0-	-915 B	-0-	723 1	6639 2	N	-0-	-0-			-0-
08	7905 X	5586	-0-	-2319 B	-0-	153 1	5433 2	N	-0-	-0-			-0-
09	7020 X	4682	-0-	-2338 B	-0-	187 1	4495 2	N	-0-	-0-			-0-
10	7347 X	4615	-0-	-2732 B	-0-	141 1	4474 2	N	-0-	-0-			-0-
11	7110 X	4753	-0-	-2357 B	-0-	130 1	4623 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.	13570 - 17802	
06	11610 X	7183	-0-	-4427 B	-0-	86 1	7097 2	N	-0-	-0-			-0-
07	11160 X	8742	-0-	-2418 B	-0-	78 1	8664 2	N	-0-	-0-			-0-
08	11160 X	8352	-0-	-2808 B	-0-	85 1	8267 2	N	-0-	-0-			-0-
09	10800 X	8391	-0-	-2409 B	-0-	72 1	8319 2	N	-0-	-0-			-0-
10	9796 X	7678	-0-	-2118 B	-0-	61 1	7617 2	N	-0-	-0-			-0-
11	8460 X	4946	-0-	-3514 B	-0-	58 1	4888 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265492	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	11690 - 15672	
06	29760 X	25820	-0-	-3940 B	-0-	309 1	25511 2	N	-0-	-0-			-0-
07	38068 X	27529	-0-	-10539 B	-0-	248 1	27281 2	N	-0-	-0-			-0-
08	38068 X	27198	-0-	-10870 B	-0-	486 1	26712 2	N	-0-	-0-			-0-
09	36840 X	23585	-0-	-13255 B	-0-	232 1	23353 2	N	-0-	-0-			-0-
10	32147 X	23263	-0-	-8884 B	-0-	271 1	22992 2	N	-0-	-0-			-0-
11	26640 X	20369	-0-	-6271 B	-0-	1071 1	19298 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
PUIG GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265515	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11624 - 15841	
06	10200 X	8950	-0-	-1250 B	-0-	107 1	8843 2	N	-0-	-0-			-0-
07	10013 X	9508	-0-	-505 B	-0-	937 1	8571 2	N	-0-	-0-			-0-
08	9951 X	8626	-0-	-1325 B	-0-	237 1	8389 2	N	-0-	-0-			-0-
09	9630 X	7815	-0-	-1815 B	-0-	312 1	7503 2	N	-0-	-0-			-0-
10	9951 X	8118	-0-	-1833 B	-0-	248 1	7870 2	N	-0-	-0-			-0-
11	9210 X	7076	-0-	-2134 B	-0-	193 1	6883 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	266233	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12366	PERF.	12644 - 15950	
06	20310 X	14424	-0-	-5886 B	-0-	163 1	14261 2	N	-0-	-0-			-0-
07	17050 X	15913	-0-	-1137 B	-0-	134 1	15779 2	N	-0-	-0-			-0-
08	15965 X	14665	-0-	-1300 B	-0-	141 1	14524 2	N	-0-	-0-			-0-
09	14760 X	12355	-0-	-2405 B	-0-	100 1	12255 2	N	-0-	-0-			-0-
*10	15903 X	11007	-0-	-4896 B	-0-	83 1	10924 2	N	-0-	-0-			-0-
11	15390 X	8525	-0-	-6865 B	-0-	91 1	8434 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		11H	RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12250 - 16080	
06	14670 X	7595	-0-	-7075 B	-0-	91 1	7504 2	N	-0-	-0-			-0-
07	15159 X	9345	-0-	-5814 B	-0-	84 1	9261 2	N	-0-	-0-			-0-
08	12586 X	8751	-0-	-3835 B	-0-	90 1	8661 2	N	-0-	-0-			-0-
09	10860 X	8074	-0-	-2786 B	-0-	70 1	8004 2	N	-0-	-0-			-0-
10	9765 X	7748	-0-	-2017 B	-0-	421 1	7327 2	N	-0-	-0-			-0-
11	9030 X	6527	-0-	-2503 B	-0-	634 1	5893 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
L.F. PUIG III GU 2		WELL #:		2H	RRCID ->	266248	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	11270 - 15904	
06	14880 X	11928	-0-	-2952 B	-0-	844 1	11084 2	N	-0-	-0-			-0-
07	16988 X	13643	-0-	-3345 B	-0-	1048 1	12595 2	N	-0-	-0-			-0-
08	16988 X	13012	-0-	-3976 B	-0-	879 1	12133 2	N	-0-	-0-			-0-
09	16440 X	11449	-0-	-4991 B	-0-	141 1	11308 2	N	-0-	-0-			-0-
10	15872 X	11284	-0-	-4588 B	-0-	423 1	10861 2	N	-0-	-0-			-0-
11	13200 X	9651	-0-	-3549 B	-0-	633 1	9018 2	N	-0-	-0-			-0-

-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543																	
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		21210 X	15396	-0-	-5814 B	-0-	439	1	14957	2	N	-0-					-0-
07		21359 X	19397	-0-	-1962 B	-0-	468	1	18929	2	N	-0-					-0-
08		21354 X	21354	-0-	-0- B	-0-	572	1	20782	2	N	-0-					-0-
09		19920 X	18456	-0-	-1464 B	-0-	640	1	17816	2	N	-0-					-0-
10		19654 X	18060	-0-	-1594 B	-0-	732	1	17328	2	N	-0-					-0-
11		20670 X	16324	-0-	-4346 B	-0-	1001	1	15323	2	N	-0-					-0-
-----																	
GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649																	
06		16980 X	15114	-0-	-1866 B	-0-	310	1	14804	2	N	-0-					-0-
07		17236 X	15920	-0-	-1316 B	-0-	349	1	15571	2	N	-0-					-0-
08		16523 X	15062	-0-	-1461 B	-0-	216	1	14846	2	N	-0-					-0-
09		15990 X	13057	-0-	-2933 B	-0-	113	1	12944	2	N	-0-					-0-
10		15934 X	12037	-0-	-3897 B	-0-	97	1	11940	2	N	-0-					-0-
11		15420 X	11984	-0-	-3436 B	-0-	136	1	11848	2	N	-0-					-0-
-----																	
STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920																	
06		8220 X	5422	-0-	-2798 B	-0-	372	1	5050	2	N	-0-					-0-
07		8370 X	6046	-0-	-2324 B	-0-	447	1	5599	2	N	-0-					-0-
08		7285 X	5396	-0-	-1889 B	-0-	102	1	5294	2	N	-0-					-0-
09		6870 X	5078	-0-	-1792 B	-0-	45	1	5033	2	N	-0-					-0-
10		6293 X	4619	-0-	-1674 B	-0-	176	1	4443	2	N	-0-					-0-
11		5850 X	4263	-0-	-1587 B	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
-----																	
SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785																	
06		8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	470	1	7842	2	N	-0-					-0-
07		12369 X	7550	-0-	-4819 B	-0-	68	1	7482	2	N	-0-					-0-
08		12369 X	8201	-0-	-4168 B	-0-	412	1	7789	2	N	-0-					-0-
09		11310 X	8149	-0-	-3161 B	-0-	62	1	8087	2	N	-0-					-0-
10		9114 X	7744	-0-	-1370 B	-0-	55	1	7689	2	N	-0-					-0-
11		18300 X	6205	-0-	-12095 B	-0-	62	1	6143	2	N	-0-					-0-
-----																	
STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790																	
06		18294 X	18294	-0-	-0- B	-0-	1255	1	17039	2	N	-0-					-0-
07		27590 X	21851	-0-	-5739 B	-0-	1621	1	20230	2	N	-0-					-0-
08		26319 X	22076	-0-	-4243 B	-0-	420	1	21656	2	N	-0-					-0-
09		23910 X	18643	-0-	-5267 B	-0-	165	1	18478	2	N	-0-					-0-
10		22692 X	18981	-0-	-3711 B	-0-	674	1	18307	2	N	-0-					-0-
11		21360 X	15983	-0-	-5377 B	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
-----																	
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276																	
06		33685 X	33685	-0-	-0- B	-0-	962	1	32723	2	N	-0-					-0-
07		53909 X	45767	-0-	-8142 B	-0-	1104	1	44663	2	N	-0-					-0-
08		50995 X	42984	-0-	-8011 B	-0-	1151	1	41833	2	N	-0-					-0-
09		47340 X	40104	-0-	-7236 B	-0-	1391	1	38713	2	N	-0-					-0-
10		47833 X	41056	-0-	-6777 B	-0-	1662	1	39394	2	N	-0-					-0-
11		44280 X	40557	-0-	-3723 B	-0-	2487	1	38070	2	N	-0-					-0-
-----																	
STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025																	
06		25980 X	6016	-0-	-19964 B	-0-	373	1	5643	2	N	-0-					-0-
07		8277 X	6421	-0-	-1856 B	-0-	55	1	6366	2	N	-0-					-0-
08		7750 X	6464	-0-	-1286 B	-0-	161	1	6303	2	N	-0-					-0-
09		7260 X	4754	-0-	-2506 B	-0-	116	1	4638	2	N	-0-					-0-
10		7502 X	4901	-0-	-2601 B	-0-	116	1	4785	2	N	-0-					-0-
11		6270 X	5051	-0-	-1219 B	-0-	690	1	4361	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
06		11220 X	7017	-0-	-4203 B	-0-	180	1	6837	2	N	-0-	22	1	-0-
07		7070 X	7070	-0-	-0- B	-0-	201	1	6866	3	N	3			3
08		14092 X	14092	-0-	-0- B	-0-	14091	3	1	9	N	1	1	8	3
09		11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	345	1	11296	3	N	4	3	8	4
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
-----															
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510															
06		21210 X	18382	-0-	-2828 B	-0-	18382	2			N	-0-			-0-
07		21493 X	21493	-0-	-0- B	-0-	21493	2			N	-0-			-0-
08		24497 X	24497	-0-	-0- B	-0-	24497	2			N	-0-			-0-
09		23490 X	20191	-0-	-3299 B	-0-	20190	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----															
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A															
06		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	31	1	187	2	N	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08		310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10		217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141															
06		14100 X	12375	-0-	-1725 B	-0-	12375	2			N	-0-			-0-
07		13021 X	13021	-0-	-0- B	-0-	13021	2			N	-0-			-0-
08		14570 X	10095	-0-	-4475 B	-0-	10094	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		12450 X	11750	-0-	-700 B	-0-	11747	2	3	9	N	3	3	8	-0-
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-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		2B	RRCID ->	256716	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9712 - 13229
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7650 X	7406	-0-	-244 B	-0-	1049	1	6285	2	N	65	136
07	5777 X	5777	-0-	-0- B	-0-	72	9	5777	2	N	-0-	31
08	7750 X	7248	-0-	-502 B	-0-	7	1	7205	2	N	105 1	64
09	7410 X	3895	-0-	-3515 B	-0-	36	9	3881	2	N	14 9	77
10	7944 X	7944	-0-	-0- B	-0-	7890	2	54	9	N	49	58
11	7410 X	4928	-0-	-2482 B	-0-	71	1	4840	2	N	15 52 1	1 8 20
						17	9					

APPLING 716		WELL #:		3H	RRCID ->	257682	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11220 - 15167
06	18600 X	16760	-0-	-1840 B	-0-	16760	2			N	-0-	-0-
07	17174 X	17174	-0-	-0- B	-0-	17174	2			N	-0-	-0-
08	19220 X	15249	-0-	-3971 B	-0-	15249	2			N	-0-	-0-
09	18480 X	14050	-0-	-4430 B	-0-	14050	2			N	-0-	-0-
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	8

GALVAN RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	257683	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8906 - 12787
06	28080 X	18327	-0-	-9753 B	-0-	3512	1	14815	2	N	-0-	-0-
07	18005 X	18005	-0-	-0- B	-0-	338	1	17666	2	N	1	1 8
08	21669 X	15578	-0-	-6091 B	-0-	304	1	15274	2	N	-0-	-0-
09	19050 X	14687	-0-	-4363 B	-0-	1	1	14686	2	N	-0-	-0-
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-

NEEL		WELL #:		4H	RRCID ->	257685	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	11297 - 16093
06	12900 X	11496	-0-	-1404 B	-0-	85	1	11411	2	Y	-0-	-0-
07	11755 X	11755	-0-	-0- B	-0-	220	1	11534	2	Y	1	1 8
08	12400 X	12347	-0-	-53 B	-0-	241	1	12106	2	Y	-0-	-0-
09	11730 X	10814	-0-	-916 B	-0-	10814	2			Y	-0-	-0-
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

APPLING 695		WELL #:		2H	RRCID ->	258036	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10564 - 14821
06	23250 X	20329	-0-	-2921 B	-0-	812	1	19510	2	N	6	23 1
07	20144 X	20144	-0-	-0- B	-0-	915	1	19214	3	N	14	1 8
08	23591 X	21470	-0-	-2121 B	-0-	219	1	21247	3	N	4	102
09	22380 X	18284	-0-	-4096 B	-0-	1032	1	17252	3	N	-0-	102
10	22909 X	20043	-0-	-2866 B	-0-	1084	1	18941	3	N	16	118
11	20790 X	18004	-0-	-2786 B	-0-	1037	1	16966	3	N	1	65 1
						1	9				2	8
						1	9					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12750 X	10956	-0-	-1794 B	-0-	1567	1	9389	2	N	-0-			-0-
07	11816 X	11816	-0-	-0- B	-0-	222	1	11594	2	N	-0-			-0-
08	13175 X	11623	-0-	-1552 B	-0-	226	1	11397	2	N	-0-			-0-
09	12300 X	9319	-0-	-2981 B	-0-	9319	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
06	88440 X	73969	-0-	-14471 B	-0-	14174	1	59795	2	N	-0-			-0-
07	77090 X	77090	-0-	-0- B	-0-	77090	2			N	-0-			-0-
08	79484 X	65978	-0-	-13506 B	-0-	1286	1	64692	2	N	-0-			-0-
09	73980 X	71192	-0-	-2788 B	-0-	3	1	71188	2	N	1	1 8		-0-
*10	77097 X	69868	-0-	-7229 B	-0-	1	9	69828	2	N	1	1 8		-0-
*11	74628 X	74628	-0-	-0- B	-0-	1	9	74628	3	N	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
06	14760 X	12425	-0-	-2335 B	-0-	1772	1	10619	2	Y	31	34 1		15
07	10667 X	10667	-0-	-0- B	-0-	34	9	10	9	Y	9	16 1	1 8	7
08	12741 X	12196	-0-	-545 B	-0-	10657	2	12173	2	Y	10	12 1	1 8	4
09	12420 X	8705	-0-	-3715 B	-0-	12	1	11	9	Y	10	4 1	10 8	-0-
10	12834 X	12091	-0-	-743 B	-0-	8694	2	10	9	Y	9	9 8		-0-
11	12420 X	10810	-0-	-1610 B	-0-	12081	2	157	1	Y	3	3 8		-0-
-----														
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
06	1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	241	1	1444	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	869	-0-	-743 B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
08	1271 X	1002	-0-	-269 B	-0-	1	1	1001	2	N	-0-			-0-
09	1680 X	580	-0-	-1100 B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695														
06	47340 X	42321	-0-	-5019 B	-0-	315	1	42006	2	N	-0-			-0-
07	42647 X	42647	-0-	-0- B	-0-	799	1	41847	2	N	1	1 8		-0-
08	48918 X	42106	-0-	-6812 B	-0-	1	9	820	1	N	1	1 8		-0-
09	45930 X	39350	-0-	-6580 B	-0-	1	9	39348	2	N	1	1 8		-0-
10	45384 X	40048	-0-	-5336 B	-0-	1	9	22	1	N	6	6 8		-0-
*11	43587 X	43587	-0-	-0- B	-0-	7	9	43586	3	N	1	1 8		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		91770 X	83947	-0-	-7823 B	-0-	624	1	83323	2	N	-0-
07		87506 X	87506	-0-	-0- B	-0-	1640	1	85866	2	N	-0-
08		94829 X	85462	-0-	-9367 B	-0-	1665	1	83796	2	N	-0-
09		85800 X	79405	-0-	-6395 B	-0-	3	1	79401	2	N	-0-
10		87513 X	48881	-0-	-38632 B	-0-	27	1	48853	2	N	-0-
*11		95473 X	95473	-0-	-0- B	-0-	95462	3	11	9	N	-0-
-----												
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
06		38220 X	27769	-0-	-10451 B	-0-	5321	1	22448	2	N	-0-
07		26069 X	26069	-0-	-0- B	-0-	489	1	25580	2	N	-0-
08		37696 X	34362	-0-	-3334 B	-0-	670	1	33692	2	N	-0-
09		39426 X	39426	-0-	-0- B	-0-	1	1	39425	2	N	-0-
10		37565 X	37565	-0-	-0- B	-0-	21	1	37544	2	N	-0-
*11		40104 X	40104	-0-	-0- B	-0-	40104	3			N	-0-
-----												
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
06		27620 X	27620	-0-	-0- B	-0-	205	1	27415	2	N	-0-
07		23395 X	23395	-0-	-0- B	-0-	439	1	22956	2	N	-0-
08		26102 X	25622	-0-	-480 B	-0-	499	1	25123	2	N	-0-
09		27630 X	19513	-0-	-8117 B	-0-	1	1	19512	2	N	-0-
10		28551 X	23016	-0-	-5535 B	-0-	13	1	23003	2	N	-0-
11		27630 X	23521	-0-	-4109 B	-0-	23521	3			N	-0-
-----												
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
06		32220 X	27769	-0-	-4451 B	-0-	206	1	27563	2	N	-0-
07		28176 X	28176	-0-	-0- B	-0-	528	1	27648	2	N	-0-
08		30318 X	27365	-0-	-2953 B	-0-	533	1	26832	2	N	-0-
09		29340 X	25782	-0-	-3558 B	-0-	1	1	25781	2	N	-0-
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-
-----												
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
06		33870 X	29722	-0-	-4148 B	-0-	221	1	29501	2	N	-0-
07		29878 X	29878	-0-	-0- B	-0-	560	1	29318	2	N	-0-
08		36549 X	28380	-0-	-8169 B	-0-	553	1	27827	2	N	-0-
09		35370 X	27160	-0-	-8210 B	-0-	1	1	26928	2	N	-0-
10		32612 X	26585	-0-	-6027 B	-0-	231	9				-0-
*11		29854 X	29854	-0-	-0- B	-0-	15	1	26570	2	N	-0-
							29854	3			N	-0-
-----												
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
06		28230 X	21913	-0-	-6317 B	-0-	21913	2			N	-0-
07		21490 X	21490	-0-	-0- B	-0-	21490	2			N	-0-
08		28830 X	21750	-0-	-7080 B	-0-	21750	2			N	-0-
09		25290 X	19817	-0-	-5473 B	-0-	19816	2	1	9	N	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	36960 X	31898	-0-	-5062 B	-0-	237	1	31661	2	N	-0-			-0-
07	32182 X	32182	-0-	-0- B	-0-	603	1	31579	2	N	-0-			-0-
08	36239 X	30295	-0-	-5944 B	-0-	590	1	29703	2	N	2	2 8		-0-
09	34500 X	27878	-0-	-6622 B	-0-	1	1	27876	2	N	1	1 8		-0-
10	34069 X	30990	-0-	-3079 B	-0-	17	1	30966	2	N	6	6 8		-0-
*11	33123 X	33123	-0-	-0- B	-0-	33122	3	1	9	N	1	1 8		-0-
-----														
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
06	58650 X	50341	-0-	-8309 B	-0-	374	1	49967	2	N	-0-			-0-
07	49323 X	49323	-0-	-0- B	-0-	925	1	48398	2	N	-0-			-0-
08	56234 X	45932	-0-	-10302 B	-0-	895	1	45037	2	N	-0-			-0-
09	52710 X	44580	-0-	-8130 B	-0-	2	1	44578	2	N	-0-			-0-
10	53413 X	44607	-0-	-8806 B	-0-	25	1	44580	2	N	2	2 8		-0-
11	50340 X	49169	-0-	-1171 B	-0-	49168	3	1	9	N	1	1 8		-0-
-----														
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778														
06	34830 X	32539	-0-	-2291 B	-0-	242	1	32297	2	N	-0-			-0-
07	31029 X	31029	-0-	-0- B	-0-	582	1	30446	2	N	1	1 8		-0-
08	34193 X	30461	-0-	-3732 B	-0-	594	1	29866	2	N	1	1 8		-0-
09	33090 X	28015	-0-	-5075 B	-0-	1	1	28013	2	N	1	1 8		-0-
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-
-----														
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
06	39210 X	34787	-0-	-4423 B	-0-	259	1	34528	2	N	-0-			-0-
07	27345 X	27345	-0-	-0- B	-0-	513	1	26832	2	N	-0-			-0-
08	40269 X	29671	-0-	-10598 B	-0-	578	1	29093	2	N	-0-			-0-
09	36870 X	28548	-0-	-8322 B	-0-	1	1	28547	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
06	58620 X	48321	-0-	-10299 B	-0-	359	1	47962	2	N	-0-			-0-
07	56705 X	56705	-0-	-0- B	-0-	1063	1	55628	2	N	13	13 8		-0-
08	59737 X	54035	-0-	-5702 B	-0-	1053	1	52972	2	N	9	9 8		-0-
09	57120 X	50823	-0-	-6297 B	-0-	2	1	50580	2	N	219	210 1 9 8		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	31950 X	31452	-0-	-498 B	-0-	234	1	31218	2	N	-0-			-0-
07	33142 X	33142	-0-	-0- B	-0-	621	1	32520	2	N	1	1 8		-0-
08	31217 X	31112	-0-	-105 B	-0-	606	1	30505	2	N	1	1 8		-0-
09	31440 X	29269	-0-	-2171 B	-0-	1	1	29268	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403														
06	31620 X	27621	-0-	-3999 B	-0-	205	1	27416	2	N	-0-			27
07	29005 X	29005	-0-	-0- B	-0-	544	1	28460	2	N	1	1 8		27
08	31434 X	27266	-0-	-4168 B	-0-	531	1	26735	2	N	-0-			27
09	29790 X	25346	-0-	-4444 B	-0-	1	1	25344	2	N	1	1 8		27
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	9	N	21	14 1 19 8		15
-----														
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
06	41730 X	36132	-0-	-5598 B	-0-	269	1	35863	2	N	-0-			-0-
07	36558 X	36558	-0-	-0- B	-0-	685	1	35873	2	N	-0-			-0-
08	39866 X	35272	-0-	-4594 B	-0-	687	1	34585	2	N	-0-			-0-
09	37620 X	31094	-0-	-6526 B	-0-	1	1	31093	2	N	-0-			-0-
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	9	N	4	4 8		-0-
-----														
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
06	29760 X	25289	-0-	-4471 B	-0-	1011	1	24272	2	N	5	51 1		41
07	24394 X	24394	-0-	-0- B	-0-	1108	1	23279	3	N	6			47
08	27652 X	24618	-0-	-3034 B	-0-	251	1	24357	3	N	9	1 8		55
09	26730 X	22216	-0-	-4514 B	-0-	1253	1	20945	3	N	16	3 8		68
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
-----														
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
06	16050 X	13094	-0-	-2956 B	-0-	97	1	12997	2	Y	-0-			-0-
07	13210 X	13210	-0-	-0- B	-0-	248	1	12962	2	Y	-0-			-0-
08	19840 X	14863	-0-	-4977 B	-0-	290	1	14573	2	Y	-0-			-0-
09	19200 X	12573	-0-	-6627 B	-0-	12573	2			Y	-0-			-0-
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	9	Y	2	2 8		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14790 X	12923	-0-	-1867 B	-0-	96	1	12827	2	Y	-0-			-0-
07	14157 X	14157	-0-	-0- B	-0-	265	1	13891	2	Y	1	1 8		-0-
08	14322 X	12952	-0-	-1370 B	-0-	252	1	12700	2	Y	-0-			-0-
09	13860 X	11624	-0-	-2236 B	-0-	11623	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
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-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
06	29160 X	28871	-0-	-289 B	-0-	215	1	28656	2	N	-0-			-0-
07	27854 X	27854	-0-	-0- B	-0-	522	1	27332	2	N	-0-			-0-
08	33139 X	27527	-0-	-5612 B	-0-	536	1	26990	2	N	1	1 8		-0-
09	32070 X	25567	-0-	-6503 B	-0-	1	1	25562	2	N	4	4 8		-0-
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-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599														
06	3150 X	2279	-0-	-871 B	-0-	17	1	2262	2	Y	-0-			-0-
07	2204 X	2204	-0-	-0- B	-0-	41	1	2162	2	Y	1	1 8		-0-
08	2511 X	1348	-0-	-1163 B	-0-	26	1	1321	2	Y	1	1 8		-0-
09	2430 X	1511	-0-	-919 B	-0-	1510	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
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-
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700														
06	24450 X	20118	-0-	-4332 B	-0-	150	1	19968	2	N	-0-			-0-
07	20507 X	20507	-0-	-0- B	-0-	384	1	20123	2	N	-0-			-0-
08	23777 X	20062	-0-	-3715 B	-0-	391	1	19671	2	N	-0-			-0-
09	21870 X	18350	-0-	-3520 B	-0-	1	1	18349	2	N	-0-			-0-
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-
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
06	17820 X	16654	-0-	-1166 B	-0-	124	1	16530	2	N	-0-			-0-
07	15988 X	15988	-0-	-0- B	-0-	300	1	15687	2	N	1	1 8		-0-
08	17949 X	16834	-0-	-1115 B	-0-	328	1	16505	2	N	1	1 8		-0-
09	17370 X	14836	-0-	-2534 B	-0-	1	1	14835	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	36030 X	-0-	-0-	-36030 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	34968 X	8168	-0-	-26800 B	-0-	159	1	8009	2	N	-0-			-0-
09	43666 X	43666	-0-	-0- B	-0-	2	1	43664	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
06	15300 X	11351	-0-	-3949 B	-0-	860	1	10488	2	Y	3	2	1	2
07	11679 X	11679	-0-	-0- B	-0-	932	1	10712	3	Y	32	29	1	4
08	13981 X	12222	-0-	-1759 B	-0-	600	1	11599	3	Y	21	21	1	4
09	13410 X	11272	-0-	-2138 B	-0-	366	1	10865	3	Y	37	15	1	25
10	13857 X	10865	-0-	-2992 B	-0-	504	1	10333	3	Y	25	30	1	11
11	11820 X	11313	-0-	-507 B	-0-	602	1	10668	3	Y	39	25	1	15

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
06	31260 X	25197	-0-	-6063 B	-0-	187	1	25010	2	N	-0-			-0-
07	24118 X	24118	-0-	-0- B	-0-	452	1	23665	2	N	1	1	8	-0-
08	34813 X	21786	-0-	-13027 B	-0-	424	1	21361	2	N	1	1	8	-0-
09	28830 X	18201	-0-	-10629 B	-0-	1	1	18192	2	N	7	7	8	-0-
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-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
06	13980 X	12972	-0-	-1008 B	-0-	96	1	12876	2	N	-0-			-0-
07	12577 X	12577	-0-	-0- B	-0-	236	1	12341	2	N	-0-			-0-
08	14291 X	12086	-0-	-2205 B	-0-	236	1	11850	2	N	-0-			-0-
09	13560 X	12260	-0-	-1300 B	-0-	12260	2			N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

-----													
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.11930 - 12024													
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
-----													
06		6510 X	6068	-0-	-442 B	-0-	45 1	6023 2	N	-0-			-0-
07		5801 X	5801	-0-	-0- B	-0-	109 1	5690 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
08		6231 X	5776	-0-	-455 B	-0-	113 1	5661 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
09		6060 X	5054	-0-	-1006 B	-0-	142 1	4909 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
*10		6262 X	5626	-0-	-636 B	-0-	202 1	5420 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
11		6060 X	4762	-0-	-1298 B	-0-	488 1	4262 3	N	11	6 1	2 8	3
							12 9						
-----													
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559													
-----													
06		47250 X	24549	-0-	-22701 B	-0-	181 1	24156 2	N	193	173 1		101
							212 9						
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	54 1		47
08		42687 X	11348	-0-	-31339 B	-0-	219 1	10996 2	N	121			168
							133 9						
09		39480 X	21858	-0-	-17622 B	-0-	21781 2	77 9	N	70	130 1		108
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
							290 9						
-----													
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406													
-----													
06		15990 X	9109	-0-	-6881 B	-0-	1745 1	7364 2	N	-0-			-0-
07		11166 X	11166	-0-	-0- B	-0-	209 1	10957 2	N	-0-			-0-
08		12586 X	10029	-0-	-2557 B	-0-	195 1	9834 2	N	-0-			-0-
09		12180 X	5561	-0-	-6619 B	-0-	5561 2		N	-0-			-0-
10		11532 X	4189	-0-	-7343 B	-0-	2 1	4169 2	N	16	16 8		-0-
							18 9						
11		10800 X	7282	-0-	-3518 B	-0-	7282 3		N	-0-			-0-
-----													
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576													
-----													
06		16020 X	13868	-0-	-2152 B	-0-	103 1	13765 2	N	-0-			-0-
07		13095 X	13095	-0-	-0- B	-0-	246 1	12849 2	N	-0-			-0-
08		16554 X	12044	-0-	-4510 B	-0-	235 1	11809 2	N	-0-			-0-
09		14070 X	12178	-0-	-1892 B	-0-	12178 2		N	-0-			-0-
10		14539 X	11959	-0-	-2580 B	-0-	7 1	11950 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
11		13860 X	13105	-0-	-755 B	-0-	13105 3		N	-0-			-0-
-----													
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137													
-----													
06		13710 X	11260	-0-	-2450 B	-0-	84 1	11176 2	N	-0-			-0-
07		11110 X	11110	-0-	-0- B	-0-	208 1	10902 2	N	-0-			-0-
08		14167 X	10784	-0-	-3383 B	-0-	210 1	10574 2	N	-0-			-0-
09		13410 X	10032	-0-	-3378 B	-0-	10031 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		12214 X	10891	-0-	-1323 B	-0-	6 1	10884 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		11250 X	11194	-0-	-56 B	-0-	11194 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	44550 X	33833	-0-	-10717 B	-0-	251 1	33582 2	N	-0-		-0-	
07	43400 X	34421	-0-	-8979 B	-0-	645 1	33776 2	N	-0-		-0-	
08	42036 X	32280	-0-	-9756 B	-0-	629 1	31651 2	N	-0-		-0-	
09	38640 X	30223	-0-	-8417 B	-0-	1 1	30219 2	N	3	3 8	-0-	
						3 9						
10	38192 X	29567	-0-	-8625 B	-0-	16 1	29550 2	N	1	1 8	-0-	
11	33840 X	27250	-0-	-6590 B	-0-	1 9	27244 3	N	5	5 8	-0-	
						3	6 9					
-----												
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226												
06	28890 X	25704	-0-	-3186 B	-0-	191 1	25513 2	N	-0-		-0-	
07	29853 X	24921	-0-	-4932 B	-0-	467 1	24453 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
08	27249 X	23891	-0-	-3358 B	-0-	466 1	23425 2	N	-0-		-0-	
09	26370 X	22292	-0-	-4078 B	-0-	1 1	22290 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
10	27249 X	22349	-0-	-4900 B	-0-	12 1	22336 2	N	1	1 8	-0-	
11	25710 X	24249	-0-	-1461 B	-0-	1 9	24249 3	N	-0-		-0-	
						3						
-----												
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685												
06	32627 X	32627	-0-	-0- B	-0-	6252 1	26375 2	N	-0-		-0-	
07	33635 X	30271	-0-	-3364 B	-0-	30260 2	11 9	N	10	10 8	-0-	
08	36735 X	26079	-0-	-10656 B	-0-	508 1	25570 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
09	35550 X	28219	-0-	-7331 B	-0-	1 1	28217 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
*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-	
-----												
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702												
06	11310 X	10451	-0-	-859 B	-0-	78 1	10373 2	N	-0-		-0-	
07	10850 X	9189	-0-	-1661 B	-0-	172 1	9016 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
08	10912 X	10257	-0-	-655 B	-0-	200 1	10057 2	N	-0-		-0-	
09	10560 X	8000	-0-	-2560 B	-0-	7999 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	
-----												
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165												
06	9000 X	6484	-0-	-2516 B	-0-	491 1	5992 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
07	8029 X	5825	-0-	-2204 B	-0-	466 1	5350 3	Y	8	8 1	1	
						9 9						
08	7719 X	6772	-0-	-947 B	-0-	333 1	6436 3	Y	3	4 1	-0-	
						3 9						
09	7470 X	5461	-0-	-2009 B	-0-	178 1	5282 3	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511																
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	16050 X	12106	-0-	-3944 B	-0-	917	1	11183	2	Y	5	5	1	4		
07	15779 X	11969	-0-	-3810 B	-0-	956	1	10979	3	Y	31	30	1	5		
08	14818 X	11725	-0-	-3093 B	-0-	575	1	11143	3	Y	6	8	1	3		
09	13920 X	11411	-0-	-2509 B	-0-	372	1	11038	3	Y	1	1	1	1	8	2
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									
-----																
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703																
06	35640 X	29054	-0-	-6586 B	-0-	216	1	28803	2	N	32	47	1	43		
07	35867 X	28998	-0-	-6869 B	-0-	543	1	28424	2	N	28	1	8	70		
08	34069 X	28428	-0-	-5641 B	-0-	553	1	27846	2	N	26	38	1	1	8	57
09	31080 X	25989	-0-	-5091 B	-0-	674	1	25291	2	N	22	32	1	1	8	46
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-	2552	1	22304	3	N	20					55
						22	9									
-----																
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143																
06	49170 X	36676	-0-	-12494 B	-0-	36676	2			N	-0-			-0-		
07	47492 X	36767	-0-	-10725 B	-0-	36767	2			N	-0-			-0-		
08	42811 X	35375	-0-	-7436 B	-0-	35374	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
09	41100 X	32394	-0-	-8706 B	-0-	32393	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
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-		
-----																
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698																
06	16680 X	13067	-0-	-3613 B	-0-	97	1	12970	2	N	-0-			-0-		
07	16616 X	12909	-0-	-3707 B	-0-	242	1	12666	2	N	1	1	8	-0-		
08	15686 X	12075	-0-	-3611 B	-0-	235	1	11840	2	N	-0-			-0-		
09	14670 X	11312	-0-	-3358 B	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
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-		
-----																
FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882																
06	41760 X	37421	-0-	-4339 B	-0-	278	1	37143	2	Y	-0-			-0-		
07	41664 X	37647	-0-	-4017 B	-0-	706	1	36941	2	Y	-0-			-0-		
08	40300 X	36067	-0-	-4233 B	-0-	703	1	35364	2	Y	-0-			-0-		
09	38280 X	33714	-0-	-4566 B	-0-	1	1	33713	2	Y	-0-			-0-		
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-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TREVINO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	267265	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8988 - 13750			
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
06		49650 X	-0-	-0-	-49650 B	-0-					N	-0-			-0-
07		51305 X	-0-	-0-	-51305 B	-0-					N	-0-			-0-
08		51305 X	14479	-0-	-36826 B	-0-	282	1	14197	2	N	-0-			-0-
09		70620 X	70620	-0-	-0- B	-0-	3	1	70616	2	N	1	1 8		-0-
								1	9						
10		60718 X	60718	-0-	-0- B	-0-	34	1	60682	2	N	2	2 8		-0-
								2	9						
*11		56725 X	56725	-0-	-0- B	-0-	56718	3	7 9		N	6	6 8		-0-
-----															
ZIMMERHANZEL		WELL #:		1H	RRCID ->	267634	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10902 - 16593			
06		31983 X	31983	-0-	-0- B	-0-	238	1	31745	2	N	-0-			-0-
07		44609 X	31233	-0-	-13376 B	-0-	586	1	30646	2	N	1	1 8		-0-
								1	9						
08		41261 X	29411	-0-	-11850 B	-0-	573	1	28838	2	N	-0-			-0-
09		37500 X	26680	-0-	-10820 B	-0-	1	1	26678	2	N	1	1 8		-0-
								1	9						
10		36084 X	25988	-0-	-10096 B	-0-	14	1	25973	2	N	1	1 8		-0-
								1	9						
11		31980 X	27699	-0-	-4281 B	-0-	27698	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			
06		19105 X	19105	-0-	-0- B	-0-	19105	2			N	-0-			-0-
07		23901 X	17300	-0-	-6601 B	-0-	17299	2	1 9		N	1	1 8		-0-
08		23002 X	16715	-0-	-6287 B	-0-	16714	2	1 9		N	1	1 8		-0-
09		21600 X	15133	-0-	-6467 B	-0-	15132	2	1 9		N	1	1 8		-0-
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-
-----															
COLEMAN HEIRS A1756		WELL #:		1H	RRCID ->	267666	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11139	PERF.	11261 - 15406			
06		29368 X	29368	-0-	-0- B	-0-	29368	2			N	-0-			-0-
07		37355 X	29427	-0-	-7928 B	-0-	29427	2			N	-0-			-0-
08		37355 X	27971	-0-	-9384 B	-0-	27970	2	1 9		N	1	1 8		-0-
09		32760 X	25649	-0-	-7111 B	-0-	25648	2	1 9		N	1	1 8		-0-
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-
-----															
ZUCK, S.V. STATE A2796		WELL #:		1H	RRCID ->	267754	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10760 - 15498			
06		118980 X	12974	-0-	-106006 B	-0-	96	1	12878	2	Y	-0-			-0-
07		21576 X	15969	-0-	-5607 B	-0-	298	1	15616	2	Y	50	50 1		-0-
								55	9						
08		21576 X	15570	-0-	-6006 B	-0-	303	1	15267	2	Y	-0-			-0-
09		20880 X	13319	-0-	-7561 B	-0-	13319	2			Y	-0-			-0-
10		19096 X	11670	-0-	-7426 B	-0-	6	1	11663	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9						
11		15450 X	8562	-0-	-6888 B	-0-	8562	3			Y	-0-			-0-
-----															
COX STATE 1470		WELL #:		12	RRCID ->	267850	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10318 - 10556			
06		10440 X	547	-0-	-9893 B	-0-	4	1	543	2	N	-0-			-0-
07		698 X	698	-0-	-0- B	-0-	13	1	685	2	N	-0-			-0-
08		574 X	574	-0-	-0- B	-0-	11	1	563	2	N	-0-			-0-
09		540 X	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340															
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
06		96240 X	25050	-0-	-71190 B	-0-	186	1	24864	2	N	-0-			-0-
07		27993 X	24366	-0-	-3627 B	-0-	457	1	23909	2	N	-0-			-0-
08		27652 X	22961	-0-	-4691 B	-0-	447	1	22514	2	N	-0-			-0-
09		25050 X	21464	-0-	-3586 B	-0-	1	1	21463	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263															
06		148530 X	22647	-0-	-125883 B	-0-	168	1	22479	2	N	-0-			-0-
07		27621 X	22568	-0-	-5053 B	-0-	423	1	22144	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08		27249 X	22538	-0-	-4711 B	-0-	439	1	22098	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
09		25170 X	20582	-0-	-4588 B	-0-	1	1	20578	2	N	3	3 8		-0-
							3	9							
10		23901 X	20475	-0-	-3426 B	-0-	11	1	20463	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11		22650 X	21875	-0-	-775 B	-0-	21874	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															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683															
06		148650 X	21309	-0-	-127341 B	-0-	158	1	21151	2	Y	-0-			-0-
07		153605 X	21421	-0-	-132184 B	-0-	402	1	21019	2	Y	-0-			-0-
08		153605 X	20188	-0-	-133417 B	-0-	393	1	19795	2	Y	-0-			-0-
09		22860 X	19718	-0-	-3142 B	-0-	1	1	19717	2	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	134190 X	32187	-0-	-102003 B	-0-	239	1	31945	2	Y	3			23
07	138663 X	32830	-0-	-105833 B	-0-	615	1	32212	2	Y	3	25 1	1 8	-0-
08	138663 X	27008	-0-	-111655 B	-0-	526	1	26481	2	Y	1	1 8		-0-
09	36990 X	23574	-0-	-13416 B	-0-	1	1	23573	2	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
06	133710 X	29483	-0-	-104227 B	-0-	219	1	29260	2	Y	4			24
07	138167 X	30553	-0-	-107614 B	-0-	573	1	29976	2	Y	4	27 1	1 8	-0-
08	138167 X	27585	-0-	-110582 B	-0-	538	1	27047	2	Y	-0-			-0-
09	34170 X	24879	-0-	-9291 B	-0-	1	1	24878	2	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
06	117030 X	17278	-0-	-99752 B	-0-	128	1	17150	2	Y	-0-			-0-
07	120931 X	17923	-0-	-103008 B	-0-	336	1	17587	2	Y	-0-			-0-
08	120931 X	17008	-0-	-103923 B	-0-	331	1	16677	2	Y	-0-			-0-
09	19860 X	16089	-0-	-3771 B	-0-	1	1	16088	2	Y	-0-			-0-
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-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
06	111780 X	30920	-0-	-80860 B	-0-	230	1	30690	2	Y	-0-			-0-
07	115506 X	32024	-0-	-83482 B	-0-	600	1	31424	3	Y	-0-			-0-
08	115506 X	31277	-0-	-84229 B	-0-	609	1	30667	2	Y	1	1 8		-0-
09	111780 X	28050	-0-	-83730 B	-0-	1	1	28049	2	Y	-0-			-0-
10	115506 X	27162	-0-	-88344 B	-0-	15	1	27146	2	Y	1	1 8		-0-
11	30990 X	27573	-0-	-3417 B	-0-	27572	3	1	9	Y	1	1 8		-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
06	137490 X	16557	-0-	-120933 B	-0-	123	1	16434	2	N	-0-			-0-
07	142073 X	23403	-0-	-118670 B	-0-	439	1	22964	3	N	-0-			-0-
08	142073 X	22043	-0-	-120030 B	-0-	430	1	21613	2	N	-0-			-0-
09	15479 X	15479	-0-	-0- B	-0-	1	1	15477	2	N	1	1 8		-0-
*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	1 8		-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
06	147060 X	19386	-0-	-127674 B	-0-	144	1	19242	2	Y	-0-			-0-
07	151962 X	19064	-0-	-132898 B	-0-	357	1	18707	3	Y	-0-			-0-
08	151962 X	18696	-0-	-133266 B	-0-	364	1	18332	2	Y	-0-			-0-
09	17081 X	17081	-0-	-0- B	-0-	1	1	17080	2	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX 1335		WELL #: 43H		RRCID -> 269442		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	14140	-0-	14140 B	211245	105 1	13962 2	Y	66	44 1	50
07	0 W	13977	-0-	13977 B	225222	261 1	13650 2	Y	60	43 1 20 8	47
08	0 W	12935	-0-	12935 B	238157	252 1	12680 2	Y	3	47 1 3 8	-0-
09	0 W	11865	-0-	11865 B	250022	11861 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
10	261679 X	11657	-0-	-250022 B	-0-	6 1	11647 2	Y	4	4 8	-0-
11	14130 X	12133	-0-	-1997 B	-0-	12130 3	3 9	Y	3	3 8	-0-
MANRY STATE A3210		WELL #: 2H		RRCID -> 269443		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886		
06	0 W	25518	-0-	25518 B	340839	190 1	25328 2	Y	-0-		-0-
07	0 W	27185	-0-	27185 B	368024	510 1	26675 3	Y	-0-		-0-
08	0 W	24988	-0-	24988 B	393012	487 1	24501 2	Y	-0-		-0-
09	0 W	23432	-0-	23432 B	416444	1 1	23431 2	Y	-0-		-0-
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-
BOOTH UNOCAL H		WELL #: 64U		RRCID -> 269444		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510		
06	0 W	11368	-0-	11368 B	261541	1611 1	9654 2	Y	94	105 1	50
07	0 W	11182	-0-	11182 B	272723	11157 3	25 9	Y	23	50 1	23
08	0 W	15866	-0-	15866 B	288589	16 1	15810 2	Y	36	41 1	18
09	0 W	8910	-0-	8910 B	297499	8910 2		Y	-0-	18 1	-0-
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-
FASKEN STATE A2758		WELL #: 9H		RRCID -> 269597		COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053		
06	0 W	28655	-0-	28655 B	312013	212 1	28370 2	Y	66	44 1	49
07	0 W	25020	-0-	25020 B	337033	468 1	24509 2	Y	39	42 1	46
08	0 W	24142	-0-	24142 B	361175	470 1	23672 2	Y	-0-	46 1	-0-
09	0 W	22048	-0-	22048 B	383223	1 1	22047 2	Y	-0-		-0-
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-
FASKEN-STATE A2756		WELL #: 8HR		RRCID -> 269621		COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767		
06	158010 X	33365	-0-	-124645 B	-0-	248 1	33117 2	N	-0-		-0-
07	163277 X	33234	-0-	-130043 B	-0-	623 1	32611 2	N	-0-		-0-
08	163277 X	31563	-0-	-131714 B	-0-	615 1	30948 2	N	-0-		-0-
09	158010 X	28452	-0-	-129558 B	-0-	1 1	28448 2	N	3	3 8	-0-
*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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		88170 X	22429	-0-	-65741 B	-0-	1691	1	20632	2	Y	96	107	1	71
07		91109 X	17496	-0-	-73613 B	-0-	1384	1	15903	3	Y	190	233	1	28
08		91109 X	14738	-0-	-76371 B	-0-	722	1	13969	3	Y	43	59	1	12
09		88170 X	18367	-0-	-69803 B	-0-	594	1	17622	3	Y	137	53	1	96
10		31589 X	21502	-0-	-10087 B	-0-	992	1	20334	3	Y	160	182	1	74
11		22440 X	18016	-0-	-4424 B	-0-	955	1	16944	3	Y	106	109	1	71
							117	9							
PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271															
06		187500 X	52591	-0-	-134909 B	-0-	390	1	52129	2	Y	65	45	1	45
07		193750 X	51333	-0-	-142417 B	-0-	962	1	50327	2	Y	40	43	1	42
08		193750 X	47378	-0-	-146372 B	-0-	923	1	46455	2	Y	-0-	42	1	-0-
09		187500 X	44261	-0-	-143239 B	-0-	2	1	44259	2	Y	-0-			-0-
10		57164 X	43444	-0-	-13720 B	-0-	24	1	43420	2	Y	-0-			-0-
11		52590 X	46865	-0-	-5725 B	-0-	46865	3			Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065															
06		203520 X	40523	-0-	-162997 B	-0-	301	1	40222	2	Y	-0-			-0-
07		210304 X	40255	-0-	-170049 B	-0-	755	1	39500	2	Y	-0-			-0-
08		210304 X	33820	-0-	-176484 B	-0-	659	1	33161	2	Y	-0-			-0-
09		203520 X	32483	-0-	-171037 B	-0-	1	1	32481	2	Y	1	1	8	-0-
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	7	8	-0-
PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798															
06		176520 X	104541	-0-	-71979 B	-0-	777	1	103764	2	N	-0-			-0-
07		182404 X	105208	-0-	-77196 B	-0-	1972	1	103236	2	N	-0-			-0-
08		182404 X	101208	-0-	-81196 B	-0-	1972	1	99236	2	N	-0-			-0-
09		176520 X	94541	-0-	-81979 B	-0-	4	1	94536	2	N	1	1	8	-0-
10		93206 X	93206	-0-	-0- B	-0-	51	1	93153	2	N	2	2	8	-0-
11		104550 X	103412	-0-	-1138 B	-0-	103412	3			N	-0-			-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160															
06		205830 X	42557	-0-	-163273 B	-0-	316	1	42241	2	N	-0-			1
07		212691 X	41528	-0-	-171163 B	-0-	779	1	40749	2	N	-0-			1
08		212691 X	37040	-0-	-175651 B	-0-	722	1	36317	2	N	1	1	1	8
09		205830 X	33274	-0-	-172556 B	-0-	1	1	33272	2	N	1	1	8	-0-
*10		35985 X	35985	-0-	-0- B	-0-	20	1	35963	2	N	2	2	8	-0-
11		42570 X	33518	-0-	-9052 B	-0-	33517	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												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		147750 X	25850	-0-	-121900 B	-0-	192	1	25658	2	Y	-0-
07		152675 X	23862	-0-	-128813 B	-0-	447	1	23415	2	Y	-0-
08		152675 X	22200	-0-	-130475 B	-0-	433	1	21767	2	Y	-0-
09		147750 X	20593	-0-	-127157 B	-0-	1	1	20592	2	Y	-0-
10		152675 X	19433	-0-	-133242 B	-0-	11	1	19422	2	Y	-0-
11		25860 X	21367	-0-	-4493 B	-0-	21367	3			Y	-0-
-----												
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
06		175440 X	43162	-0-	-132278 B	-0-	43162	2			N	-0-
07		181288 X	41251	-0-	-140037 B	-0-	41251	2			N	-0-
08		181288 X	35603	-0-	-145685 B	-0-	35602	2	1	9	N	-0-
09		175440 X	44254	-0-	-131186 B	-0-	44253	2	1	9	N	-0-
10		181288 X	41839	-0-	-139449 B	-0-	41836	2	3	9	N	-0-
11		43170 X	38652	-0-	-4518 B	-0-	38651	2	1	9	N	-0-
-----												
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
06		147630 X	59062	-0-	-88568 B	-0-	439	1	58623	2	N	-0-
07		152551 X	55259	-0-	-97292 B	-0-	1036	1	54223	2	N	-0-
08		152551 X	49620	-0-	-102931 B	-0-	967	1	48653	2	N	-0-
09		147630 X	47444	-0-	-100186 B	-0-	2	1	47441	2	N	-0-
10		152551 X	45241	-0-	-107310 B	-0-	25	1	45216	2	N	-0-
11		59070 X	48300	-0-	-10770 B	-0-	48287	3	13	9	N	-0-
-----												
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
06		183150 X	78234	-0-	-104916 B	-0-	78234	2			N	-0-
07		189255 X	78938	-0-	-110317 B	-0-	78938	2			N	-0-
08		189255 X	74891	-0-	-114364 B	-0-	74891	2			N	-0-
09		183150 X	68658	-0-	-114492 B	-0-	68651	2	7	9	N	-0-
10		189255 X	66498	-0-	-122757 B	-0-	66494	2	4	9	N	-0-
11		78240 X	64336	-0-	-13904 B	-0-	64335	2	1	9	N	-0-
-----												
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
06		119130 X	37743	-0-	-81387 B	-0-	281	1	37462	2	N	-0-
07		123101 X	37338	-0-	-85763 B	-0-	700	1	36638	2	N	-0-
08		123101 X	34888	-0-	-88213 B	-0-	680	1	34208	2	N	-0-
09		119130 X	31565	-0-	-87565 B	-0-	1	1	31561	2	N	-0-
10		123101 X	31742	-0-	-91359 B	-0-	18	1	31724	2	N	-0-
11		37740 X	35159	-0-	-2581 B	-0-	35158	3	1	9	N	-0-
-----												
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
06		0 W	35733	-0-	35733 B	395216	914	1	34819	2	N	64
07		0 W	34741	-0-	34741 B	429957	990	1	33748	3	N	67
08		0 W	32235	-0-	32235 B	462192	32235	3			N	67
09		0 W	29318	-0-	29318 B	491510	870	1	28447	3	N	68
10		519845 X	28335	-0-	-491510 B	-0-	631	1	27704	3	N	68
11		145050 X	24915	-0-	-120135 B	-0-	847	1	24068	3	N	68



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	108180 X	63301	-0-	-44879 B	-0-	471	1	62830	2	N	-0-			-0-
07	111786 X	63629	-0-	-48157 B	-0-	1193	1	62436	2	N	-0-			-0-
08	111786 X	51602	-0-	-60184 B	-0-	1005	1	50596	2	N	1	1 8		-0-
09	108180 X	41265	-0-	-66915 B	-0-	2	1	41262	2	N	1	1 8		-0-
*10	111786 X	42736	-0-	-69050 B	-0-	24	1	42711	2	N	1	1 8		-0-
11	63300 X	41438	-0-	-21862 B	-0-	41437	3	1	9	N	1	1 8		-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296														
06	124740 X	33920	-0-	-90820 B	-0-	252	1	33668	2	Y	-0-			-0-
07	128898 X	32862	-0-	-96036 B	-0-	615	1	32192	2	Y	50	50 1		-0-
08	128898 X	35709	-0-	-93189 B	-0-	696	1	35013	2	Y	-0-			-0-
09	124740 X	35535	-0-	-89205 B	-0-	1	1	35534	2	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117														
06	0 W	52177	-0-	52177 B	874877	388	1	51789	2	N	-0-			-0-
07	0 W	51147	-0-	51147 B	926024	959	1	50188	2	N	-0-			-0-
08	0 W	47633	-0-	47633 B	973657	928	1	46705	2	N	-0-			-0-
09	0 W	44271	-0-	44271 B	1017928	2	1	44269	2	N	-0-			-0-
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-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601														
06	171270 X	38448	-0-	-132822 B	-0-	286	1	38162	2	N	-0-			-0-
07	176979 X	43519	-0-	-133460 B	-0-	816	1	42702	2	N	1	1 8		-0-
08	176979 X	43888	-0-	-133091 B	-0-	855	1	43032	2	N	1	1 8		-0-
09	171270 X	38866	-0-	-132404 B	-0-	1	1	38864	2	N	1	1 8		-0-
10	176979 X	35368	-0-	-141611 B	-0-	19	1	35347	2	N	2	2 8		-0-
11	171270 X	42885	-0-	-128385 B	-0-	42884	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														
06	106470 X	16955	-0-	-89515 B	-0-	126	1	16829	2	N	-0-			-0-
07	110019 X	15599	-0-	-94420 B	-0-	292	1	15307	2	N	-0-			-0-
08	110019 X	14442	-0-	-95577 B	-0-	281	1	14161	2	N	-0-			-0-
09	106470 X	13395	-0-	-93075 B	-0-	13394	2	1	9	N	1	1 8		-0-
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-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492														
06	9090 X	4343	-0-	-4747 B	-0-	4275	2	68	9	N	62			234
07	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	5397	2	21	9	N	19	176 1		77
08	5791 X	5791	-0-	-0- B	-0-	5717	2	74	9	N	67			144
09	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	4853	2	167	9	N	152	184 1		112
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675															
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6330 X	4729	-0-	-1601 B	-0-	142	1	4587	2	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	3562	-0-	3562 B	3562	113	1	3449	2	Y	-0-			-0-
08	INC	G-10	4599	-0-	4599 B	8161	154	1	4445	2	Y	-0-			-0-
09		12178 X	4017	-0-	-8161 B	-0-	157	1	3860	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600															
06		5100 X	3881	-0-	-1219 B	-0-	3881	2			N	-0-			306
07		5270 X	3958	-0-	-1312 B	-0-	3958	2			N	-0-			306
08		5270 X	3631	-0-	-1639 B	-0-	3504	2	127	9	N	115	213	1	208
09		3960 X	3329	-0-	-631 B	-0-	3014	2	315	9	N	286	289	1	205
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
-----															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323															
06		24420 X	20163	-0-	-4257 B	-0-	605	1	19558	2	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	17539	-0-	17539 B	17539	552	1	16987	2	Y	-0-			-0-
08	INC	G-10	17559	-0-	17559 B	35098	586	1	16973	2	Y	-0-			-0-
09		50328 X	15230	-0-	-35098 B	-0-	595	1	14635	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A															
06		7650 X	3752	-0-	-3898 B	-0-	113	1	3639	2	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	5942	-0-	5942 B	5942	187	1	5755	2	Y	-0-			-0-
08	INC	G-10	6919	-0-	6919 B	12861	231	1	6688	2	Y	-0-			-0-
09		17395 X	4534	-0-	-12861 B	-0-	177	1	4357	2	Y	-0-			-0-
10		5265 X	5265	-0-	-0- B	-0-	218	1	5047	2	Y	-0-			-0-
*11		6620 X	6620	-0-	-0- B	-0-	117	1	6503	2	Y	-0-			-0-
-----															
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348															
06		39150 X	21091	-0-	-18059 B	-0-	633	1	20458	2	Y	-0-			150
07	INC	G-10	20845	-0-	20845 B	20845	657	1	20188	2	Y	-0-			150
08	INC	G-10	18440	-0-	18440 B	39285	616	1	17824	2	Y	-0-			150
09		54407 X	15122	-0-	-39285 B	-0-	591	1	14531	2	Y	-0-			150
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
-----															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818															
06		4230 X	1085	-0-	-3145 B	-0-	32	1	1053	2	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	863	-0-	863 B	863	27	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	INC	G-10	899	-0-	899 B	1762	30	1	869	2	Y	-0-			-0-
09		2621 X	859	-0-	-1762 B	-0-	33	1	826	2	Y	-0-			-0-
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-
-----															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
06		2970 X	567	-0-	-2403 B	-0-	17	1	550	2	Y	-0-			-0-
07		2883 X	2189	-0-	-694 B	-0-	69	1	2120	2	Y	-0-			-0-
08		2542 X	1914	-0-	-628 B	-0-	64	1	1850	2	Y	-0-			-0-
09		1620 X	1268	-0-	-352 B	-0-	49	1	1219	2	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675												
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		94066 X	94066	-0-	-0- B	-0-	3409 1	90656 2	Y	1	1 8	-0-
07		83920 X	83920	-0-	-0- B	-0-	3199 1	80721 2	Y	-0-		-0-
08		83942 X	83942	-0-	-0- B	-0-	3406 1	80536 2	Y	-0-		-0-
09		70191 X	70191	-0-	-0- B	-0-	3323 1	66868 2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246												
06		55650 X	53642	-0-	-2008 B	-0-	2196 1	51446 2	Y	-0-		-0-
07		57505 X	51733	-0-	-5772 B	-0-	2186 1	49547 2	Y	-0-		-0-
08		57505 X	45806	-0-	-11699 B	-0-	2133 1	43673 2	Y	-0-		-0-
09		55650 X	33522	-0-	-22128 B	-0-	1890 1	31632 2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815												
06		53310 X	14618	-0-	-38692 B	-0-	438 1	14180 2	N	-0-		-0-
07		28024 X	10521	-0-	-17503 B	-0-	331 1	10190 2	N	-0-		-0-
08		24397 X	10846	-0-	-13551 B	-0-	362 1	10484 2	N	-0-		-0-
09		18510 X	9205	-0-	-9305 B	-0-	360 1	8845 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934												
06		76770 X	10142	-0-	-66628 B	-0-	304 1	9838 2	N	-0-		-0-
*07		19964 X	8680	-0-	-11284 B	-0-	273 1	8407 2	N	-0-		-0-
08		13392 X	8935	-0-	-4457 B	-0-	298 1	8637 2	N	-0-		-0-
09		11100 X	7654	-0-	-3446 B	-0-	300 1	7354 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904												
06		79980 X	36854	-0-	-43126 B	-0-	36854 2		N	-0-		-0-
07		82646 X	32702	-0-	-49944 B	-0-	32702 2		N	-0-		-0-
08		82646 X	29702	-0-	-52944 B	-0-	29702 2		N	-0-		-0-
09		79980 X	28758	-0-	-51222 B	-0-	28758 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146												
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11140 PERF. N/A												
06		T. A.	72086	-0-	72086 B	336403	70921 3	850 4	N	286	286 0	-0-
07		T. A.	56998	-0-	56998 B	393401	56338 3	451 4	N	190	190 0	-0-
08		T. A.	51739	-0-	51739 B	445140	50670 3	224 4	N	768	768 0	-0-
*09		T. A.	44268	-0-	44268 B	489408	42933 3	194 4	N	1037	1032 0	4 1 1
10		T. A.	42019	-0-	42019 B	531427	41738 3	185 4	N	87	63 0	12 1 13
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	531427			N	NO RPT		13

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
PETROHAWK OPERATING COMPANY		//CONT.//		660146										
STS		WELL #:		5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.	11400 - 17812	
M	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		
06	104190 X	92027	-0-	-12163 B	-0-	84992	3	7035	9	N	6395	6395	0	86
07	107663 X	78784	-0-	-28879 B	-0-	72945	3	5839	9	N	5308	5120	0	86
08	107663 X	65919	-0-	-41744 B	-0-	61909	3	4010	9	N	3645	3644	0	87
*09	104190 X	57316	-0-	-46874 B	-0-	54280	3	3036	9	N	2760	2761	0	86
10	107663 X	54347	-0-	-53316 B	-0-	50293	3	4054	9	N	3685	3616	0	155
11	104190 X	NO RPT	-0-	-104190 B	-0-					N	NO RPT			155

JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	N/A	
06	T. A.	147673	-0-	147673 B	183968	139910	3	6860	4	N	821	311	0	49
07	T. A.	143657	-0-	143657 B	327625	135653	3	7371	4	N	575	251	0	34
08	T. A.	134365	-0-	134365 B	461990	126537	3	6806	4	N	929	704	0	54
*09	T. A.	115502	-0-	115502 B	577492	110877	3	4138	4	N	443	318	0	19
10	T. A.	119370	-0-	119370 B	696862	115283	3	3445	4	N	584	512	0	19
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	696862					N	NO RPT			19

DONNELL A		WELL #:		4H	RRCID ->	271035	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	N/A	
06	T. A.	20397	-0-	20397 B	20397	5694	4	14703	9	N	13366	12661	1	705
07	T. A.	62761	-0-	62761 B	83158	40078	3	8463	4	N	12926	151	0	476
08	T. A.	73321	-0-	73321 B	156479	14219	9	8463	4	N	8703	167	0	405
*09	T. A.	39440	-0-	39440 B	195919	55284	3	5460	4	N	4462	128	0	205
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	195919	9573	9			N	-0-			205
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	195919	29072	3			N	-0-			205

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		01H	RRCID ->	265976	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL	DEPTH	12253	PERF.	12240 - 17562
06	7350 X	5171	-0-	-2179 B	-0-	4225	3	946	9	N	860	860	1	-0-	
07	7595 X	4610	-0-	-2985 B	-0-	3762	3	848	9	N	771	771	1	-0-	
08	7595 X	4015	-0-	-3580 B	-0-	3138	3	877	9	N	797	797	1	-0-	
09	6270 X	3115	-0-	-3155 B	-0-	2557	3	558	9	N	507	507	1	-0-	
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-	

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		WELL #:		1	RRCID ->	252761	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL	DEPTH	10806	PERF.	11503 - 15012
06	12759 X	12759	-0-	-0- B	-0-	1268	1	11491	2	N	-0-			-0-	
07	12449 X	12449	-0-	-0- B	-0-	1146	1	11303	2	N	-0-			-0-	
08	12797 X	12797	-0-	-0- B	-0-	1217	1	11580	2	N	-0-			-0-	
09	8825 X	8825	-0-	-0- B	-0-	801	1	8024	2	N	-0-			-0-	
10	11458 X	11458	-0-	-0- B	-0-	659	1	10799	2	N	-0-			-0-	
*11	10691 X	10691	-0-	-0- B	-0-	1204	1	9487	2	N	-0-			-0-	

SANTA CRUZ		WELL #:		1	RRCID ->	259354	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	12893 - 15354
06	13500 X	13478	-0-	-22 B	-0-	1340	1	12138	2	N	-0-		-0-
07	15252 X	13622	-0-	-1630 B	-0-	1254	1	12368	2	N	-0-		-0-
08	15252 X	13066	-0-	-2186 B	-0-	1242	1	11824	2	N	-0-		-0-
09	14700 X	10881	-0-	-3819 B	-0-	987	1	9894	2	N	-0-		-0-
10	14229 X	11286	-0-	-2943 B	-0-	649	1	10637	2	N	-0-		-0-
11	13470 X	12698	-0-	-772 B	-0-	1430	1	11268	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		15000 X	13341	-0-	-1659 B	-0-		1326 1	12015 2	N	-0-			-0-
07		17298 X	14643	-0-	-2655 B	-0-		1348 1	13295 2	N	-0-			-0-
08		17298 X	13125	-0-	-4173 B	-0-		1248 1	11877 2	N	-0-			-0-
09		15420 X	11206	-0-	-4214 B	-0-		1017 1	10189 2	N	-0-			-0-
10		14632 X	10308	-0-	-4324 B	-0-		593 1	9715 2	N	-0-			-0-
11		14160 X	9729	-0-	-4431 B	-0-		1096 1	8633 2	N	-0-			-0-
-----														
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642														
06		16290 X	13237	-0-	-3053 B	-0-		1316 1	11921 2	N	-0-			-0-
07		16244 X	13219	-0-	-3025 B	-0-		1217 1	12002 2	N	-0-			-0-
08		16244 X	12704	-0-	-3540 B	-0-		1208 1	11496 2	N	-0-			-0-
09		14280 X	10311	-0-	-3969 B	-0-		936 1	9375 2	N	-0-			-0-
10		14756 X	11423	-0-	-3333 B	-0-		657 1	10766 2	N	-0-			-0-
11		13230 X	11812	-0-	-1418 B	-0-		1330 1	10482 2	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														
06		1560 X	1370	-0-	-190 B	-0-		1089 2	281 9	N	255	156 1		825
07		1612 X	1134	-0-	-478 B	-0-		915 2	219 9	N	199	335 1		689
08		1612 X	1058	-0-	-554 B	-0-		837 2	221 9	N	201	178 1		712
09		1380 X	948	-0-	-432 B	-0-		782 2	166 9	N	151	176 1		687
10		1426 X	1066	-0-	-360 B	-0-		838 2	228 9	N	207	350 1		544
11		1380 X	1067	-0-	-313 B	-0-		856 2	211 9	N	192			736
-----														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348														
BRACKEN - J. V. WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
06		17460 X	14490	-0-	-2970 B	-0-		437 1	13875 3	N	-0-			-0-
07		18042 X	14137	-0-	-3905 B	-0-		178 4	13645 3	N	-0-			-0-
08		18042 X	15487	-0-	-2555 B	-0-		439 1	14980 3	N	2	2 1		-0-
09		15510 X	14289	-0-	-1221 B	-0-		53 4	13757 3	N	15	11 1		4
*10		15772 X	15772	-0-	-0- B	-0-		17 4	15152 3	N	-0-	4 1		-0-
*11		16432 X	16432	-0-	-0- B	-0-		477 1	15725 3	N	30	23 1		7
								38 4	33 9					
								530 1						
								90 4						
								521 1						
								153 4						
-----														
SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 13827														
06		3810 X	2325	-0-	-1485 B	-0-		128 1	1555 3	Y	582	552 1		52
07		3937 X	2720	-0-	-1217 B	-0-		2 4	1367 3	Y	1113	1119 1		46
08		3937 X	3769	-0-	-168 B	-0-		116 1	1224 9		1314	1269 1		91
09		3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-		13 4	2105 3	Y	1022	1050 1		63
*10		2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-		178 1	1445 9					63
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-		41 4	2418 3	Y	-0-			63
								212 1	1124 9	Y	NO RPT			63
								30 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
FASKEN "A" EF		WELL #:		1H	RRCID ->	257628	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10535	- 13906		
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
06		40807 X	40807	-0-	-0- B	-0-	40807 2			N	-0-			-0-
07		32947 X	32947	-0-	-0- B	-0-	32947 2			N	-0-			-0-
08		36704 X	33438	-0-	-3266 B	-0-	283 1	33155 2		N	-0-			-0-
09		40800 X	30373	-0-	-10427 B	-0-	446 1	29927 2		N	-0-			-0-
10		42160 X	30483	-0-	-11677 B	-0-	708 1	29775 2		N	-0-			-0-
11		40800 X	28362	-0-	-12438 B	-0-	623 1	27739 2		N	-0-			-0-

DISCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11929	- 16382
06		4950 X	4027	-0-	-923 B	-0-	1134 1	9 2	Y	701	782 1	220
							1563 3	550 4				
07		4898 X	3365	-0-	-1533 B	-0-	835 1	1593 2	Y	669	605 1	284
							201 4	736 9				
08		4898 X	2548	-0-	-2350 B	-0-	993 1	3 2	Y	705	662 1	327
							607 3	169 4				
09		4084 X	4084	-0-	-0- B	-0-	1138 1	9 2	Y	682	831 1	178
							2043 3	144 4				
10		4154 X	3937	-0-	-217 B	-0-	1131 1	9 2	Y	715	499 1	394
							1950 3	60 4				
11		4020 X	2557	-0-	-1463 B	-0-	654 1	7 2	Y	491	431 1	454
							1353 3	3 4				

BRACKEN - J. V.		WELL #:		3H	RRCID ->	258983	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	13188	PERF.13113	- 18730
06		30240 X	26001	-0-	-4239 B	-0-	784 1	24892 3	N	5	5 1	1
							319 4	6 9				
07		31248 X	26390	-0-	-4858 B	-0-	820 1	25466 3	N	5	5 1	1
							98 4	6 9				
08		31248 X	27873	-0-	-3375 B	-0-	878 1	26959 3	N	5	5 1	1
							30 4	6 9				
09		29640 X	25009	-0-	-4631 B	-0-	836 1	24102 3	N	4	4 1	1
							67 4	4 9				
10		30628 X	24805	-0-	-5823 B	-0-	832 1	23819 3	N	11	10 1	2
							142 4	12 9				
11		26970 X	26293	-0-	-677 B	-0-	835 1	25212 3	N	1	3 1	-0-
							245 4	1 9				

PC-Q EF		WELL #:		4H	RRCID ->	259737	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12024	- 16336
06		5520 X	5039	-0-	-481 B	-0-	486 1	4036 3	Y	403	329 1	118
							74 4	443 9				
07		6244 X	6244	-0-	-0- B	-0-	314 1	5352 3	Y	444	543 1	19
							90 4	488 9				
08		7057 X	7057	-0-	-0- B	-0-	396 1	6089 3	Y	425	429 1	15
							104 4	468 9				
09		6547 X	6547	-0-	-0- B	-0-	314 1	5837 3	Y	287	297 1	5
							80 4	316 9				
*10		6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	369 1	5634 3	Y	212	210 1	7
							88 4	233 9				
11		6060 X	3492	-0-	-2568 B	-0-	341 1	2780 3	Y	252	250 1	9
							94 4	277 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		21120 X	8871	-0-	-12249 B	-0-	186 1	8685 3	Y	-0-		-0-
07		21824 X	8702	-0-	-13122 B	-0-	202 1	8450 3	Y	45	41 1	4
							50 9					
08		17577 X	10232	-0-	-7345 B	-0-	231 1	10001 3	Y	-0-	4 1	-0-
09		13680 X	12216	-0-	-1464 B	-0-	308 1	11908 3	Y	-0-		-0-
*10		16172 X	16172	-0-	-0- B	-0-	540 1	15624 3	Y	7	6 1	1
							8 9					
*11		11518 X	11518	-0-	-0- B	-0-	404 1	11102 3	Y	11	11 1	1
							12 9					
FASKEN "A" EF		WELL #:		2H	RRCID ->	260070	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9742	PERF.10358	- 14479
06		51136 X	51136	-0-	-0- B	-0-	51136 2		N	-0-		-0-
07		49424 X	49424	-0-	-0- B	-0-	49424 2		N	-0-		-0-
08		50711 X	50711	-0-	-0- B	-0-	429 1	50282 2	N	-0-		-0-
09		44820 X	42669	-0-	-2151 B	-0-	627 1	42042 2	N	-0-		-0-
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-
FASKEN "A" EF		WELL #:		3H	RRCID ->	260071	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10358	- 14499
06		48089 X	48089	-0-	-0- B	-0-	48089 2		N	-0-		-0-
07		41695 X	38931	-0-	-2764 B	-0-	38931 2		N	-0-		-0-
08		45105 X	41202	-0-	-3903 B	-0-	349 1	40853 2	N	-0-		-0-
09		48090 X	38945	-0-	-9145 B	-0-	572 1	38373 2	N	-0-		-0-
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-
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		1H	RRCID ->	260073	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 5063	- 11000
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		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
06		22680 X	19646	-0-	-3034 B	-0-	592 1	18813 3	N	-0-		-0-
							241 4					
07		23436 X	18505	-0-	-4931 B	-0-	575 1	17861 3	N	-0-		-0-
							69 4					
08		23436 X	21329	-0-	-2107 B	-0-	672 1	20634 3	N	-0-		-0-
							23 4					
09		20970 X	19125	-0-	-1845 B	-0-	640 1	18434 3	N	-0-		-0-
							51 4					
*10		20923 X	20923	-0-	-0- B	-0-	702 1	20101 3	N	-0-		-0-
							120 4					
*11		23739 X	23739	-0-	-0- B	-0-	753 1	22764 3	N	-0-		-0-
							222 4					
FASKEN "A" EF		WELL #:		4H	RRCID ->	260182	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10320	- 14445
06		35370 X	25900	-0-	-9470 B	-0-	25900 2		N	-0-		-0-
07		35991 X	25786	-0-	-10205 B	-0-	25786 2		N	-0-		-0-
08		35991 X	23145	-0-	-12846 B	-0-	196 1	22949 2	N	-0-		-0-
09		34230 X	21158	-0-	-13072 B	-0-	311 1	20847 2	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011													TOTAL DEPTH	9678	PERF.10223	- 15155
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	
06		62277 X	62277	-0-	-0- B	-0-	62277	2			N	-0-			-0-	
07		53979 X	53979	-0-	-0- B	-0-	53979	2			N	-0-			-0-	
08		54264 X	54264	-0-	-0- B	-0-	459	1	53805	2	N	-0-			-0-	
09		62280 X	48733	-0-	-13547 B	-0-	716	1	48017	2	N	-0-			-0-	
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-	
-----																
BRACKEN - J.V. WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010													TOTAL DEPTH	12527	PERF.12704	- 18809
06		32130 X	29050	-0-	-3080 B	-0-	867	1	27530	3	N	274	301	1	75	
							352	4	301	9						
07		32922 X	29113	-0-	-3809 B	-0-	892	1	27714	3	N	364	367	1	72	
							107	4	400	9						
08		32922 X	28109	-0-	-4813 B	-0-	872	1	26774	3	N	394	390	1	76	
							30	4	433	9						
09		31860 X	26777	-0-	-5083 B	-0-	878	1	25313	3	N	469	423	1	122	
							70	4	516	9						
10		31651 X	26890	-0-	-4761 B	-0-	887	1	25383	3	N	426	462	1	86	
							151	4	469	9						
11		29040 X	25461	-0-	-3579 B	-0-	794	1	23979	3	N	413	400	1	99	
							234	4	454	9						
-----																
BRACKEN-J.V. WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL DEPTH	13223	PERF.13008	- 18191
06		10650 X	6258	-0-	-4392 B	-0-	188	1	5993	3	N	-0-			-0-	
							77	4								
07		11005 X	6262	-0-	-4743 B	-0-	194	1	6024	3	N	19	15	1	4	
							23	4	21	9						
08		11005 X	6535	-0-	-4470 B	-0-	206	1	6322	3	N	-0-	4	1	-0-	
							7	4								
09		9270 X	6555	-0-	-2715 B	-0-	219	1	6318	3	N	-0-			-0-	
							18	4								
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						
-----																
FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011													TOTAL DEPTH	9545	PERF. N/A	
06		60215 X	60215	-0-	-0- B	-0-	60215	2			N	-0-			-0-	
07		58466 X	54132	-0-	-4334 B	-0-	54132	2			N	-0-			-0-	
08		56699 X	54411	-0-	-2288 B	-0-	461	1	53950	2	N	-0-			-0-	
09		60210 X	48766	-0-	-11444 B	-0-	716	1	48050	2	N	-0-			-0-	
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-	
-----																
FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 10/19/2012													TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9821	- 16687
06		89850 X	71332	-0-	-18518 B	-0-	71332	2			N	-0-			-0-	
07		92845 X	71474	-0-	-21371 B	-0-	71474	2			N	-0-			-0-	
08		89404 X	69326	-0-	-20078 B	-0-	587	1	68739	2	N	-0-			-0-	
09		83400 X	74560	-0-	-8840 B	-0-	1095	1	73465	2	N	-0-			-0-	
*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-	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14220 X	10186	-0-	-4034 B	-0-	520 1	9176 3	223 4	267 9	N	243	528 1		98	
07	14150 X	14150	-0-	-0- B	-0-	438 1	13018 3	433 4	261 9	N	237	173 1		162	
08	13410 X	13410	-0-	-0- B	-0-	647 1	12177 3	206 4	380 9	N	345	178 1		329	
09	12090 X	3083	-0-	-9007 B	-0-	108 1	2666 3	189 4	120 9	N	109	183 1		255	
10	14136 X	10396	-0-	-3740 B	-0-	350 1	9342 3	476 4	228 9	N	207	177 1		285	
11	13680 X	9201	-0-	-4479 B	-0-	401 1	7860 3	455 4	485 9	N	441	368 1		358	
BRACKEN-J.V. WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
06	22920 X	14508	-0-	-8412 B	-0-	435 1	13812 3	177 4	84 9	N	76	68 1		21	
07	23684 X	17641	-0-	-6043 B	-0-	545 1	16946 3	66 4	84 9	N	76	82 1		15	
08	23684 X	16095	-0-	-7589 B	-0-	504 1	15482 3	18 4	91 9	N	83	82 1		16	
09	21240 X	15472	-0-	-5768 B	-0-	515 1	14840 3	41 4	76 9	N	69	67 1		18	
10	17639 X	15416	-0-	-2223 B	-0-	518 1	14806 3	88 4	4 9	N	4	21 1		1	
11	17070 X	14308	-0-	-2762 B	-0-	454 1	13708 3	133 4	13 9	N	12	10 1		3	
SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616															
06	5460 X	3261	-0-	-2199 B	-0-	138 1	1675 3	1 4	1447 9	Y	1315	1284 1		118	
07	3100 X	3044	-0-	-56 B	-0-	130 1	1526 3	14 4	1374 9	Y	1249	1315 1		52	
08	3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	165 1	1959 3	39 4	1053 9	Y	957	942 1		67	
09	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	153 1	1746 3	22 4	1187 9	Y	1079	1079 1		67	
*10	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					Y	-0-			67	
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					Y	NO RPT			67	
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201															
06	12570 X	9955	-0-	-2615 B	-0-	300 1	9533 3	122 4		N	-0-			-0-	
07	12989 X	10111	-0-	-2878 B	-0-	314 1	9759 3	38 4		N	-0-			-0-	
08	12989 X	9934	-0-	-3055 B	-0-	313 1	9610 3	11 4		N	-0-			-0-	
09	11190 X	9378	-0-	-1812 B	-0-	314 1	9039 3	25 4		N	-0-			-0-	
10	10881 X	9900	-0-	-981 B	-0-	332 1	9511 3	57 4		N	-0-			-0-	
11	9960 X	9711	-0-	-249 B	-0-	308 1	9312 3	91 4		N	-0-			-0-	

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	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
06	35631 X	35631	-0-	-0-	B	-0-	35631 2		N	-0-	-0-	
07	34038 X	31908	-0-	-2130	B	-0-	31908 2		N	-0-	-0-	
08	33852 X	33402	-0-	-450	B	-0-	283 1	33119 2	N	-0-	-0-	
09	35640 X	32895	-0-	-2745	B	-0-	483 1	32412 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----												
FASKEN "B" EF		WELL #: 7H		RRCID -> 264180		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901				
06	48530 X	48530	-0-	-0-	B	-0-	48530 2		N	-0-	1	
07	41974 X	40508	-0-	-1466	B	-0-	40508 2		N	-0-	1	
08	41416 X	40543	-0-	-873	B	-0-	343 1	40200 2	N	-0-	1	
09	48540 X	35165	-0-	-13375	B	-0-	516 1	34649 2	N	-0-	1	
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	
-----												
BRACKEN-J.V.		WELL #: 8H		RRCID -> 264556		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377				
06	26910 X	19941	-0-	-6969	B	-0-	601 1	19095 3	N	-0-	-0-	
							245 4					
07	27807 X	18999	-0-	-8808	B	-0-	590 1	18325 3	N	12	10 1	
							71 4	13 9				
08	27807 X	16139	-0-	-11668	B	-0-	508 1	15601 3	N	11	11 1	
							18 4	12 9				
09	20730 X	15698	-0-	-5032	B	-0-	525 1	15131 3	N	-0-	2 1	
							42 4					
10	21421 X	13639	-0-	-7782	B	-0-	458 1	13103 3	N	-0-	-0-	
							78 4					
*11	19983 X	19983	-0-	-0-	B	-0-	634 1	19162 3	N	-0-	-0-	
							187 4					
-----												
FASKEN "B" EF		WELL #: 8H		RRCID -> 265234		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901				
06	60080 X	60080	-0-	-0-	B	-0-	60080 2		N	-0-	-0-	
07	54746 X	51826	-0-	-2920	B	-0-	51826 2		N	-0-	-0-	
08	52886 X	51053	-0-	-1833	B	-0-	432 1	50621 2	N	-0-	-0-	
09	60090 X	43254	-0-	-16836	B	-0-	635 1	42619 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----												
FASKEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 265550		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 9369 PERF.10070 - 15421				
06	74970 X	57938	-0-	-17032	B	-0-	57938 2		N	-0-	-0-	
07	77469 X	61616	-0-	-15853	B	-0-	61616 2		N	-0-	-0-	
08	88567 X	88567	-0-	-0-	B	-0-	750 1	87817 2	N	-0-	-0-	
09	72257 X	72257	-0-	-0-	B	-0-	1061 1	71196 2	N	-0-	-0-	
*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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
ARN EF	WELL #:	1H	RRCID ->	266277	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9996	- 16101
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	51540 X	44963	-0-	-6577 B	-0-	971 1 896 4	40975 3 2121 9	Y	1928	1828 1	278
07	52514 X	50290	-0-	-2224 B	-0-	1168 1 716 4	47434 3 972 9	Y	884	1099 1	63
08	52316 X	52316	-0-	-0- B	-0-	2148 1 844 4	48716 3 608 9	Y	553	572 1	44
09	46853 X	46853	-0-	-0- B	-0-	1696 1 653 4	44028 3 476 9	Y	433	442 1	35
10	50282 X	42587	-0-	-7695 B	-0-	1544 1 656 4	40001 3 386 9	Y	351	347 1	39
11	50640 X	37335	-0-	-13305 B	-0-	1624 1 643 4	34685 3 383 9	Y	348	342 1	45
ARN EF		WELL #:	2H	RRCID ->	266278	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	10032 - 16205
06	45450 X	39949	-0-	-5501 B	-0-	884 1 817 4	37327 3 921 9	Y	837	886 1	121
07	41974 X	40766	-0-	-1208 B	-0-	950 1 582 4	38587 3 647 9	Y	588	667 1	42
08	38006 X	37651	-0-	-355 B	-0-	1544 1 607 4	35017 3 483 9	Y	439	446 1	35
09	39960 X	32241	-0-	-7719 B	-0-	1161 1 446 4	30133 3 501 9	Y	455	453 1	37
10	41292 X	30863	-0-	-10429 B	-0-	1114 1 473 4	28861 3 415 9	Y	377	372 1	42
11	39960 X	34977	-0-	-4983 B	-0-	1517 1 601 4	32394 3 465 9	Y	423	411 1	54
FASKEN D		WELL #:	4H	RRCID ->	266354	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	10198 - 15970
06	100170 X	46053	-0-	-54117 B	-0-	46053 2		N	-0-		-0-
07	103509 X	76112	-0-	-27397 B	-0-	76112 2		N	-0-		-0-
08	95356 X	79298	-0-	-16058 B	-0-	671 1	78627 2	N	-0-		-0-
09	84840 X	79989	-0-	-4851 B	-0-	1175 1	78814 2	N	-0-		-0-
*10	90972 X	90972	-0-	-0- B	-0-	2114 1	88858 2	N	-0-		-0-
11	76740 X	61887	-0-	-14853 B	-0-	1359 1	60528 2	N	-0-		-0-
FASKEN C		WELL #:	3H	RRCID ->	266400	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	9899 - 16062
06	91380 X	65277	-0-	-26103 B	-0-	65277 2		N	-0-		-0-
07	94426 X	65851	-0-	-28575 B	-0-	65851 2		N	-0-		-0-
08	89931 X	73781	-0-	-16150 B	-0-	625 1	73156 2	N	-0-		-0-
09	82920 X	73272	-0-	-9648 B	-0-	1076 1	72196 2	N	-0-		-0-
*10	82958 X	82958	-0-	-0- B	-0-	1928 1	81030 2	N	-0-		-0-
11	71400 X	68098	-0-	-3302 B	-0-	1495 1	66603 2	N	-0-		-0-
ALDERMAN 'B' EF		WELL #:	1H	RRCID ->	267480	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9807 - 14663
06	14738 X	14738	-0-	-0- B	-0-	407 1 644 4	13445 3 242 9	Y	220	177 1	78
07	25637 X	14051	-0-	-11586 B	-0-	395 1 580 4	12824 3 252 9	Y	229	258 1	49
08	28241 X	8432	-0-	-19809 B	-0-	386 1 424 4	7440 3 182 9	Y	165	163 1	51
09	24720 X	19625	-0-	-5095 B	-0-	783 1 690 4	17902 3 250 9	Y	227	211 1	67
*10	20359 X	20359	-0-	-0- B	-0-	790 1 651 4	18529 3 389 9	Y	354	362 1	59
*11	18313 X	18313	-0-	-0- B	-0-	1591 1 244 4	16232 3 246 9	Y	224	242 1	41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
Y	BAR	EF		WELL #:	1H	RRCID ->	267927	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11597 - 15774			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		24990	X	-0-	-0-	-24990	B	-0-			N	482	470	1	24
07		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	163	174	1	13
08		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	518	504	1	27
09		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	211	226	1	12
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	363	344	1	31
11		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	312	325	1	18

ALDERMAN 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	268123	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9787	PERF.10179 - 15402					
06		85200	X	21780	-0-	-63420	B	-0-	600	1	19828	3	Y	365	320	1	129
									950	4	402	9					
07		28346	X	28346	-0-	-0-	B	-0-	798	1	25896	3	Y	436	471	1	94
									1172	4	480	9					
08		35495	X	23022	-0-	-12473	B	-0-	1064	1	20502	3	Y	263	275	1	82
									1167	4	289	9					
09		33840	X	22178	-0-	-11662	B	-0-	866	1	19810	3	Y	671	554	1	199
									764	4	738	9					
*10		39052	X	39052	-0-	-0-	B	-0-	1517	1	35580	3	Y	641	733	1	107
									1250	4	705	9					
*11		38549	X	38549	-0-	-0-	B	-0-	3355	1	34223	3	Y	415	446	1	76
									514	4	457	9					

ARN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	270645	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9559	PERF. 9977 - 14646					
06		35220	X	27197	-0-	-8023	B	-0-	511	1	21574	3	Y	4218	4189	1	608
									472	4	4640	9					
07		36394	X	26829	-0-	-9565	B	-0-	506	1	20569	3	Y	4948	5202	1	354
									311	4	5443	9					
08		36394	X	23191	-0-	-13203	B	-0-	792	1	17962	3	Y	3751	3805	1	300
									311	4	4126	9					
09		35220	X	14239	-0-	-20981	B	-0-	475	1	12337	3	Y	1131	1339	1	92
									183	4	1244	9					
10		36394	X	15544	-0-	-20850	B	-0-	503	1	13046	3	Y	1619	1530	1	181
									214	4	1781	9					
11		35220	X	13442	-0-	-21778	B	-0-	557	1	11887	3	Y	707	797	1	91
									220	4	778	9					

TALISMAN ENERGY USA INC. NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	835506	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972 - 17119					
06		14220	X	13084	-0-	-1136	B	-0-	13070	3	14	9	N	13			13
07		14632	X	13236	-0-	-1396	B	-0-	13236	3			N	-0-			13
08		14260	X	12779	-0-	-1481	B	-0-	12779	3			N	-0-			13
09		13500	X	12381	-0-	-1119	B	-0-	12381	3			N	-0-			13
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11590 - 14874					
06		13200	X	10863	-0-	-2337	B	-0-	296	1	9373	3	Y	1040	1060	1	137
									50	4	1144	9					
07		13640	X	9458	-0-	-4182	B	-0-	459	1	6797	3	Y	1967	1880	1	224
									38	4	2164	9					
08		12524	X	11642	-0-	-882	B	-0-	717	1	8947	3	Y	1753	1321	1	656
									50	4	1928	9					
09		12120	X	9858	-0-	-2262	B	-0-	673	1	7639	3	Y	1366	1224	1	798
									43	4	1503	9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	68070 X	53782	-0-	-14288 B	-0-	-0-	624 1	51285 3	269 4	1604 9	Y	1458	1443 1			186	
07	70339 X	59517	-0-	-10822 B	-0-	-0-	719 1	57128 3	299 4	1371 9	Y	1246	1279 1			153	
08	64844 X	64844	-0-	-0- B	-0-	-0-	717 1	62717 3	328 4	1082 9	Y	984	758 1			379	
09	61020 X	57057	-0-	-3963 B	-0-	-0-	696 1	55391 3	290 4	680 9	Y	618	602 1			395	
10	61194 X	50706	-0-	-10488 B	-0-	-0-	719 1	49169 3	258 4	560 9	Y	509	643 1			261	
11	63660 X	44039	-0-	-19621 B	-0-	-0-	696 1	42633 3	224 4	486 9	Y	442	526 1			177	
-----																	
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042																	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	7142 X	7142	-0-	-0- B	-0-	-0-	7142 3				N	-0-				-0-	
08	165540 X	165540	-0-	-0- B	-0-	-0-	165540 3				N	-0-				-0-	
09	121211 X	121211	-0-	-0- B	-0-	-0-	121200 3	11 9			N	10				10	
10	90489 X	85090	-0-	-5399 B	-0-	-0-	85090 3				N	-0-				10	
11	87570 X	61804	-0-	-25766 B	-0-	-0-	61804 3				N	-0-				10	
-----																	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452																	
06	18075 X	18075	-0-	-0- B	-0-	-0-	18061 3	14 9			N	13				13	
07	20460 X	17180	-0-	-3280 B	-0-	-0-	17180 3				N	-0-				13	
08	18941 X	16659	-0-	-2282 B	-0-	-0-	16659 3				N	-0-				13	
09	18090 X	15237	-0-	-2853 B	-0-	-0-	15237 3				N	-0-				13	
10	18693 X	15382	-0-	-3311 B	-0-	-0-	15382 3				N	-0-				13	
11	18090 X	14798	-0-	-3292 B	-0-	-0-	14798 3				N	-0-				13	
-----																	
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547																	
06	5010 X	4051	-0-	-959 B	-0-	-0-	4051 3				N	-0-				-0-	
07	5177 X	4008	-0-	-1169 B	-0-	-0-	4008 3				N	-0-				-0-	
08	5177 X	3980	-0-	-1197 B	-0-	-0-	3980 3				N	-0-				-0-	
09	4050 X	2912	-0-	-1138 B	-0-	-0-	2912 3				N	-0-				-0-	
10	4185 X	3772	-0-	-413 B	-0-	-0-	3772 3				N	-0-				-0-	
11	4050 X	3617	-0-	-433 B	-0-	-0-	3617 3				N	-0-				-0-	
-----																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032																	
06	8097 X	8097	-0-	-0- B	-0-	-0-	7805 3	292 9	Y	265	254 1					33	
07	14900 X	14900	-0-	-0- B	-0-	-0-	14429 3	471 9	Y	428	412 1					49	
08	17901 X	17901	-0-	-0- B	-0-	-0-	17074 3	827 9	Y	752	536 1					265	
09	15851 X	15851	-0-	-0- B	-0-	-0-	15745 3	106 9	Y	96	193 1					168	
10	15097 X	13546	-0-	-1551 B	-0-	-0-	13535 3	11 9	Y	10	127 1					51	
11	17160 X	13427	-0-	-3733 B	-0-	-0-	13370 3	57 9	Y	52	77 1					26	
-----																	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13036 - 17926																	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	19623 X	19623	-0-	-0- B	-0-	-0-	19623 3				N	-0-				-0-	
08	107402 X	107402	-0-	-0- B	-0-	-0-	107402 3				N	-0-				-0-	
09	53435 X	53435	-0-	-0- B	-0-	-0-	53435 3				N	-0-				-0-	
10	37434 X	37434	-0-	-0- B	-0-	-0-	37434 3				N	-0-				-0-	
*11	28441 X	28441	-0-	-0- B	-0-	-0-	28441 3				N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		27000 X	12475	-0-	-14525 B	-0-	10450	3	2025	9	N	1841	1911	1	246
07		23963 X	20000	-0-	-3963 B	-0-	16702	3	3298	9	Y	2998	2899	1	345
08		25247 X	25247	-0-	-0- B	-0-	22724	3	2523	9	Y	2294	1762	1	877
09		23072 X	23072	-0-	-0- B	-0-	20760	3	2312	9	Y	2102	1803	1	1176
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
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334															
06		17558 X	17558	-0-	-0- B	-0-	17469	3	89	9	Y	81	87	1	11
07		21979 X	21195	-0-	-784 B	-0-	21068	3	127	9	Y	115	113	1	13
08		23689 X	23689	-0-	-0- B	-0-	23540	3	149	9	Y	135	99	1	49
09		28003 X	28003	-0-	-0- B	-0-	26837	3	1166	9	Y	1060	672	1	437
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
-----															
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530															
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-			-0-
08		179057 X	179057	-0-	-0- B	-0-	179057	3			N	-0-			-0-
09		189731 X	189731	-0-	-0- B	-0-	189691	3	40	9	N	36			36
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
-----															
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025															
06		62284 X	62284	-0-	-0- B	-0-	58670	3	3614	9	Y	3285	4010	1	580
07		61008 X	39004	-0-	-22004 B	-0-	36663	3	2341	9	Y	2128	2500	1	208
08		61008 X	59298	-0-	-1710 B	-0-	56001	3	3297	9	Y	2997	2925	1	280
09		59040 X	55511	-0-	-3529 B	-0-	52017	3	3494	9	Y	3176	3227	1	229
10		61008 X	47454	-0-	-13554 B	-0-	44681	3	2773	9	Y	2521	2145	1	605
11		59040 X	51223	-0-	-7817 B	-0-	48697	3	2526	9	Y	2296	2370	1	531
-----															
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260															
06		12000 X	8257	-0-	-3743 B	-0-	7250	3	1007	9	Y	915	932	1	24
07		12400 X	7464	-0-	-4936 B	-0-	6514	3	950	9	Y	864	830	1	58
08		12400 X	11725	-0-	-675 B	-0-	10352	3	1373	9	Y	1248	1267	1	39
09		9812 X	9812	-0-	-0- B	-0-	8896	3	916	9	Y	833	842	1	30
10		8711 X	8125	-0-	-586 B	-0-	7246	3	879	9	Y	799	796	1	33
11		11730 X	8125	-0-	-3605 B	-0-	7246	3	879	9	Y	799	796	1	33
-----															
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310															
06		18390 X	7999	-0-	-10391 B	-0-	6279	3	1720	9	Y	1564	1135	1	560
07		19003 X	50	-0-	-18953 B	-0-	8	3	42	9	Y	38	196	1	402
08		5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					Y	50	69	1	383
09		17521 X	17521	-0-	-0- B	-0-	14696	3	2825	9	Y	2568	2467	1	484
10		9229 X	9229	-0-	-0- B	-0-	7880	3	1349	9	Y	1226	1072	1	638
*11		11710 X	11710	-0-	-0- B	-0-	10346	3	1364	9	Y	1240	1259	1	619
-----															
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665															
06		47790 X	12174	-0-	-35616 B	-0-	11051	3	1123	9	Y	1021	822	1	406
07		38161 X	15192	-0-	-22969 B	-0-	14029	3	1163	9	Y	1057	1063	1	400
08		29574 X	4395	-0-	-25179 B	-0-	3836	3	559	9	Y	508	867	1	41
09		28872 X	28872	-0-	-0- B	-0-	26520	3	2352	9	Y	2138	2152	1	27
10		27127 X	27127	-0-	-0- B	-0-	22879	3	4248	9	Y	3862	3182	1	707
*11		25727 X	25727	-0-	-0- B	-0-	22493	3	3234	9	Y	2940	3135	1	512

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10789 - 15583	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	53610 X	15217	-0-	-38393 B	-0-	13678 3	1539 9	N	1399	1131 1	559
07	41137 X	11864	-0-	-29273 B	-0-	10479 3	1385 9	N	1259	1290 1	528
08	27652 X	16936	-0-	-10716 B	-0-	15357 3	1579 9	N	1435	1737 1	226
09	24180 X	22713	-0-	-1467 B	-0-	21219 3	1494 9	N	1358	1545 1	39
10	23174 X	23174	-0-	-0- B	-0-	20852 3	2322 9	N	2111	1748 1	402
*11	22774 X	22774	-0-	-0- B	-0-	20902 3	1872 9	N	1702	1795 1	309
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11400 - 16697	
06	92130 X	62346	-0-	-29784 B	-0-	60765 3	1581 9	Y	1437	1468 1	190
07	95201 X	66140	-0-	-29061 B	-0-	64770 3	1370 9	Y	1245	1280 1	155
08	95201 X	81929	-0-	-13272 B	-0-	80826 3	1103 9	Y	1003	772 1	386
09	89520 X	78487	-0-	-11033 B	-0-	77628 3	859 9	Y	781	705 1	462
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
-----											
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11027 - 15196	
06	90420 X	62747	-0-	-27673 B	-0-	57488 3	5259 9	N	4781	5351 1	772
07	85405 X	38052	-0-	-47353 B	-0-	35048 3	3004 9	N	2731	3233 1	270
08	76632 X	45460	-0-	-31172 B	-0-	41578 3	3882 9	N	3529	3457 1	342
09	62760 X	49663	-0-	-13097 B	-0-	45449 3	4214 9	N	3831	3887 1	286
10	64852 X	48796	-0-	-16056 B	-0-	45087 3	3709 9	N	3372	2854 1	804
11	62760 X	47878	-0-	-14882 B	-0-	44769 3	3109 9	N	2826	2963 1	667
-----											
ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 9485 - 14623	
06	21678 X	21678	-0-	-0- B	-0-	16439 3	5239 9	N	4763	7079 1	660
07	21477 X	21477	-0-	-0- B	-0-	17189 3	4288 9	N	3898	3924 1	634
08	22015 X	22015	-0-	-0- B	-0-	18416 3	3599 9	N	3272	3206 1	700
09	25560 X	21205	-0-	-4355 B	-0-	18209 3	2996 9	N	2724	2660 1	764
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
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9455 - 13824	
06	8310 X	5727	-0-	-2583 B	-0-	5355 3	372 9	Y	338	346 1	9
07	7905 X	5220	-0-	-2685 B	-0-	4845 3	375 9	Y	341	327 1	23
08	7347 X	5743	-0-	-1604 B	-0-	5273 3	470 9	Y	427	436 1	14
09	7080 X	4830	-0-	-2250 B	-0-	4483 3	347 9	Y	315	317 1	12
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
-----											
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13131 - 17372	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	25266 X	25266	-0-	-0- B	-0-	25266 3		N	-0-		-0-
08	105956 X	105956	-0-	-0- B	-0-	105956 3		N	-0-		-0-
09	53439 X	53439	-0-	-0- B	-0-	53439 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
WEEKS		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210	
06	69630 X	47053	-0-	-22577 B	-0-	44130 3	2923 9	N	2657	2841 1	120
07	71951 X	41692	-0-	-30259 B	-0-	39084 3	2608 9	N	2371	2379 1	112
08	71951 X	59313	-0-	-12638 B	-0-	55792 3	3521 9	N	3201	3220 1	93
09	67606 X	67606	-0-	-0- B	-0-	64349 3	3257 9	N	2961	2925 1	129
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
WEEKS	WELL #:	E 1H	RRCID ->	267353	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	9940	- 16338
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	41220 X	37575	-0-	-3645 B	-0-	36198 3	1377 9	N	1252	1343 1	57
07	59675 X	58674	-0-	-1001 B	-0-	56679 3	1995 9	N	1814	1790 1	81
08	74754 X	74754	-0-	-0- B	-0-	72468 3	2286 9	N	2078	2100 1	59
09	76339 X	76339	-0-	-0- B	-0-	74364 3	1975 9	N	1795	1777 1	77
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
-----											
CARTWRIGHT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	267354	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10258	PERF.10780 - 18174
06	91740 X	48192	-0-	-43548 B	-0-	43737 3	4455 9	Y	4050	4947 1	715
07	86211 X	30073	-0-	-56138 B	-0-	27440 3	2633 9	Y	2394	2864 1	245
08	76849 X	32846	-0-	-44003 B	-0-	29306 3	3540 9	Y	3218	3149 1	314
09	64740 X	35617	-0-	-29123 B	-0-	31651 3	3966 9	Y	3605	3651 1	268
10	52452 X	32634	-0-	-19818 B	-0-	29411 3	3223 9	Y	2930	2489 1	709
11	48180 X	35412	-0-	-12768 B	-0-	32303 3	3109 9	Y	2826	2887 1	648
-----											
CARTWRIGHT		WELL #:		G 2H	RRCID ->	267811	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10106	PERF.12475 - 18628
06	70680 X	48902	-0-	-21778 B	-0-	43362 3	5540 9	Y	5036	6228 1	900
07	72695 X	29776	-0-	-42919 B	-0-	26759 3	3017 9	Y	2743	3347 1	296
08	72695 X	31259	-0-	-41436 B	-0-	27225 3	4034 9	Y	3667	3592 1	371
09	64140 X	38864	-0-	-25276 B	-0-	33646 3	5218 9	Y	4744	4770 1	345
10	56916 X	35795	-0-	-21121 B	-0-	31101 3	4694 9	Y	4267	3607 1	1005
11	48900 X	39925	-0-	-8975 B	-0-	35480 3	4445 9	Y	4041	4140 1	906
-----											
BELLWS		WELL #:		B 4H	RRCID ->	267812	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11210 - 15572
06	75570 X	43004	-0-	-32566 B	-0-	39912 3	3092 9	Y	2811	3485 1	504
07	78089 X	31490	-0-	-46599 B	-0-	29639 3	1851 9	Y	1683	2014 1	173
08	76012 X	17586	-0-	-58426 B	-0-	16597 3	989 9	Y	899	934 1	138
09	61860 X	47661	-0-	-14199 B	-0-	42897 3	4764 9	Y	4331	4207 1	262
10	49135 X	42478	-0-	-6657 B	-0-	38731 3	3747 9	Y	3406	2893 1	775
11	42990 X	39369	-0-	-3621 B	-0-	36842 3	2527 9	Y	2297	2523 1	549
-----											
BELLWS		WELL #:		A 3H	RRCID ->	267817	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	10759	PERF.10967 - 15980
06	66270 X	58435	-0-	-7835 B	-0-	55389 3	3046 9	Y	2769	3295 1	476
07	68479 X	35581	-0-	-32898 B	-0-	33701 3	1880 9	Y	1709	2017 1	168
08	68479 X	22908	-0-	-45571 B	-0-	21392 3	1516 9	Y	1378	1384 1	162
09	66270 X	39793	-0-	-26477 B	-0-	37274 3	2519 9	Y	2290	2281 1	171
10	60388 X	42577	-0-	-17811 B	-0-	40341 3	2236 9	Y	2033	1718 1	486
11	58440 X	39515	-0-	-18925 B	-0-	37401 3	2114 9	Y	1922	1970 1	438
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		291B	RRCID ->	267826	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11339	PERF.12495 - 14609
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		292B	RRCID ->	268134	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11216 - 16544
06	72570 X	49607	-0-	-22963 B	-0-	48072 3	1535 9	Y	1395	1427 1	184
07	74989 X	55299	-0-	-19690 B	-0-	53962 3	1337 9	Y	1215	1249 1	150
08	74989 X	68399	-0-	-6590 B	-0-	67389 3	1010 9	Y	918	713 1	355
09	72570 X	59359	-0-	-13211 B	-0-	58494 3	865 9	Y	786	690 1	451
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



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842			
M	O	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	
06	29625 X	29625	-0-	-0- B	-0-	25082 3	4543 9	Y	4130	4108 1	532
07	38408 X	38408	-0-	-0- B	-0-	33325 3	5083 9	Y	4621	4600 1	553
08	49213 X	49213	-0-	-0- B	-0-	44771 3	4442 9	Y	4038	3063 1	1528
09	46110 X	46110	-0-	-0- B	-0-	41294 3	4816 9	Y	4378	3598 1	2308
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
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798			
06	41700 X	5334	-0-	-36366 B	-0-	4520 3	814 9	Y	740	754 1	96
07	43090 X	7789	-0-	-35301 B	-0-	6766 3	1023 9	Y	930	918 1	108
08	11428 X	11428	-0-	-0- B	-0-	10348 3	1080 9	Y	982	729 1	361
09	9201 X	9201	-0-	-0- B	-0-	8215 3	986 9	Y	896	762 1	495
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
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234			
06	33870 X	14584	-0-	-19286 B	-0-	12596 3	1988 9	Y	1807	1828 1	235
07	34999 X	17580	-0-	-17419 B	-0-	15575 3	2005 9	Y	1823	1838 1	220
08	24915 X	24915	-0-	-0- B	-0-	22697 3	2218 9	Y	2016	1493 1	743
09	22438 X	22438	-0-	-0- B	-0-	20195 3	2243 9	Y	2039	1684 1	1098
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
-----											
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387			
06	92405 X	92405	-0-	-0- B	-0-	83434 3	8971 9	Y	8155	10529 1	683
07	83080 X	64472	-0-	-18608 B	-0-	57971 3	6501 9	Y	5910	6008 1	585
08	85068 X	85068	-0-	-0- B	-0-	75763 3	9305 9	Y	8459	8210 1	834
09	80564 X	80564	-0-	-0- B	-0-	70958 3	9606 9	Y	8733	8881 1	686
10	83080 X	65584	-0-	-17496 B	-0-	57872 3	7712 9	Y	7011	5963 1	1734
11	80400 X	43306	-0-	-37094 B	-0-	36660 3	6646 9	Y	6042	6301 1	1475
-----											
COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000			
06	82886 X	82886	-0-	-0- B	-0-	73153 3	9733 9	Y	8848	10444 1	810
07	66557 X	56183	-0-	-10374 B	-0-	49993 3	6190 9	Y	5627	5851 1	586
08	60915 X	36053	-0-	-24862 B	-0-	31715 3	4338 9	Y	3944	3964 1	566
09	64410 X	11315	-0-	-53095 B	-0-	10288 3	1027 9	Y	934	1151 1	349
10	66557 X	61554	-0-	-5003 B	-0-	55284 3	6270 9	Y	5700	4626 1	1423
*11	79234 X	79234	-0-	-0- B	-0-	72793 3	6441 9	Y	5855	5900 1	1378
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452			
06	131100 X	26792	-0-	-104308 B	-0-	23804 3	2988 9	N	2716	2802 1	70
07	135470 X	23095	-0-	-112375 B	-0-	20488 3	2607 9	N	2370	2279 1	161
08	40424 X	30592	-0-	-9832 B	-0-	27745 3	2847 9	N	2588	2663 1	86
09	31710 X	22375	-0-	-9335 B	-0-	20608 3	1767 9	N	1606	1630 1	62
10	32767 X	19066	-0-	-13701 B	-0-	17505 3	1561 9	N	1419	1419 1	62
11	31590 X	19066	-0-	-12524 B	-0-	17505 3	1561 9	N	1419	1419 1	62
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772			
06	33698 X	33698	-0-	-0- B	-0-	30234 3	3464 9	N	3149	3257 1	82
07	33537 X	33537	-0-	-0- B	-0-	30380 3	3157 9	N	2870	2757 1	195
08	32250 X	32250	-0-	-0- B	-0-	29190 3	3060 9	N	2782	2883 1	94
09	24686 X	24686	-0-	-0- B	-0-	22648 3	2038 9	N	1853	1874 1	73
*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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506												
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9422 - 14440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	23692 X	23692	-0-	-0- B	-0-	21360 3	2332 9	N	2120	2148 1	52			
07	18387 X	18387	-0-	-0- B	-0-	16583 3	1804 9	Y	1640	1582 1	110			
08	21317 X	21317	-0-	-0- B	-0-	19136 3	2181 9	Y	1983	2030 1	63			
09	19913 X	19913	-0-	-0- B	-0-	18469 3	1444 9	Y	1313	1328 1	48			
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			
-----														
BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9552 - 14015				
06	0 W	27853	-0-	27853 B	135442	25319 3	2534 9	N	2304	2399 1	61			
07	0 W	19519	-0-	19519 B	154961	17636 3	1883 9	Y	1712	1655 1	118			
08	0 W	17365	-0-	17365 B	172326	15312 3	2053 9	Y	1866	1922 1	62			
09	187139 X	14813	-0-	-172326 B	-0-	13342 3	1471 9	Y	1337	1348 1	51			
*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			
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11363		PERF. 11316 - 15675				
06	80340 X	19500	-0-	-60840 B	-0-	17793 3	1707 9	Y	1552	1608 1	208			
07	83018 X	21408	-0-	-61610 B	-0-	18888 3	2520 9	Y	2291	2232 1	267			
08	83018 X	25210	-0-	-57808 B	-0-	22240 3	2970 9	Y	2700	1981 1	986			
09	25260 X	19265	-0-	-5995 B	-0-	17796 3	1469 9	Y	1335	1404 1	917			
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			
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 11410 - 16042				
06	75030 X	22561	-0-	-52469 B	-0-	20051 3	2510 9	Y	2282	2361 1	305			
07	77531 X	24950	-0-	-52581 B	-0-	22299 3	2651 9	Y	2410	2424 1	291			
08	77531 X	29580	-0-	-47951 B	-0-	27466 3	2114 9	Y	1922	1476 1	737			
09	35760 X	23925	-0-	-11835 B	-0-	21652 3	2273 9	Y	2066	1695 1	1108			
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			
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118		PERF. 11685 - 16947				
06	37530 X	37530	-0-	-0- B	-0-	35593 3	1937 9	N	1761	1837 1	238			
07	36895 X	36895	-0-	-0- B	-0-	35021 3	1874 9	Y	1704	1733 1	209			
08	37287 X	37287	-0-	-0- B	-0-	35396 3	1891 9	Y	1719	1286 1	642			
09	35363 X	35363	-0-	-0- B	-0-	33922 3	1441 9	Y	1310	1180 1	772			
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			
-----														
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9577 - 14397				
06	36060 X	18279	-0-	-17781 B	-0-	17502 3	777 9	Y	706	728 1	17			
07	37262 X	16309	-0-	-20953 B	-0-	15583 3	726 9	Y	660	633 1	44			
08	37262 X	13360	-0-	-23902 B	-0-	12748 3	612 9	Y	556	582 1	18			
09	13901 X	13901	-0-	-0- B	-0-	13223 3	678 9	Y	616	613 1	21			
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			
-----														
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 10970 - 15195				
06	74100 X	48907	-0-	-25193 B	-0-	45391 3	3516 9	Y	3196	3851 1	556			
07	76570 X	30858	-0-	-45712 B	-0-	28820 3	2038 9	Y	1853	2220 1	189			
08	76570 X	21759	-0-	-54811 B	-0-	20157 3	1602 9	Y	1456	1467 1	178			
09	24903 X	24903	-0-	-0- B	-0-	22717 3	2186 9	Y	1987	1996 1	169			
10	50530 X	39981	-0-	-10549 B	-0-	37176 3	2805 9	Y	2550	2124 1	595			
11	48900 X	48802	-0-	-98 B	-0-	45934 3	2868 9	Y	2607	2634 1	568			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 10997		PERF.11455 - 17875	
M	O	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
06	65310 X	28245	-0-	-37065 B	-0-	24399 3	3846 9	N	3496	3602 1	465
07	67487 X	28325	-0-	-39162 B	-0-	24372 3	3953 9	Y	3594	3624 1	435
08	67487 X	31291	-0-	-36196 B	-0-	28878 3	2413 9	Y	2194	1752 1	877
09	65310 X	9065	-0-	-56245 B	-0-	8695 3	370 9	Y	336	730 1	483
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
-----											
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9806 - 16866	
06	46852 X	46852	-0-	-0- B	-0-	39370 3	7482 9	Y	6802	6940 1	172
07	43920 X	43920	-0-	-0- B	-0-	36381 3	7539 9	Y	6854	6633 1	393
08	44893 X	44893	-0-	-0- B	-0-	36417 3	8476 9	Y	7705	7920 1	178
09	39858 X	39858	-0-	-0- B	-0-	33360 3	6498 9	Y	5907	5873 1	212
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
-----											
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 9620 - 14640	
06	26677 X	26677	-0-	-0- B	-0-	24311 3	2366 9	Y	2151	2399 1	87
07	23093 X	23093	-0-	-0- B	-0-	21400 3	1693 9	Y	1539	1560 1	66
08	18411 X	18411	-0-	-0- B	-0-	16992 3	1419 9	Y	1290	1265 1	91
09	14190 X	14002	-0-	-188 B	-0-	13219 3	783 9	Y	712	715 1	88
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
-----											
LIGHT (CHAP)		WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 9055		PERF. N/A	
06	T. A.	21200	-0-	21200 B	27611	16747 3	4453 9	N	4048	4175 1	241
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	27611			N	-0-		241
08	T. A.	15382	-0-	15382 B	42993	12283 3	3099 9	N	2817	2738 1	320
09	T. A.	30423	-0-	30423 B	73416	26461 3	3962 9	Y	3602	3635 1	287
10	T. A.	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
-----											
ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 9641 - 14921	
06	52089 X	52089	-0-	-0- B	-0-	45347 3	6742 9	Y	6129	6456 1	233
07	44261 X	44261	-0-	-0- B	-0-	38631 3	5630 9	Y	5118	5152 1	199
08	42053 X	42053	-0-	-0- B	-0-	36984 3	5069 9	Y	4608	4508 1	299
09	33932 X	33932	-0-	-0- B	-0-	30373 3	3559 9	Y	3235	3191 1	343
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
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10690		PERF.11235 - 18077	
06	91170 X	52579	-0-	-38591 B	-0-	42913 3	9666 9	N	8787	9564 1	1265
07	94209 X	72236	-0-	-21973 B	-0-	59175 3	13061 9	Y	11874	11674 1	1465
08	94209 X	78473	-0-	-15736 B	-0-	69128 3	9345 9	Y	8495	6600 1	3360
09	91170 X	81171	-0-	-9999 B	-0-	70261 3	10910 9	Y	9918	7992 1	5286
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
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9593 - 13473	
06	29580 X	25561	-0-	-4019 B	-0-	23954 3	1607 9	N	1461	1526 1	37
07	30566 X	23366	-0-	-7200 B	-0-	21926 3	1440 9	Y	1309	1259 1	87
08	30566 X	19872	-0-	-10694 B	-0-	18466 3	1406 9	Y	1278	1324 1	41
09	29580 X	19386	-0-	-10194 B	-0-	18313 3	1073 9	Y	975	981 1	35
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

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*06	25079 X	25079	-0-	-0- B	-0-	21291 3	3788 9	Y	3444	3679 1	133			
*07	22105 X	22105	-0-	-0- B	-0-	19192 3	2913 9	Y	2648	2673 1	108			
*08	21553 X	21553	-0-	-0- B	-0-	19310 3	2243 9	Y	2039	2003 1	144			
*09	15621 X	15621	-0-	-0- B	-0-	13787 3	1834 9	Y	1667	1631 1	180			
*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			
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 10883		PERF. 11277 - 16504				
06	41530 X	41530	-0-	-0- B	-0-	33774 3	7756 9	N	7051	7488 1	986			
07	51028 X	51028	-0-	-0- B	-0-	43144 3	7884 9	Y	7167	7240 1	913			
08	45698 X	45698	-0-	-0- B	-0-	41292 3	4406 9	Y	4005	3248 1	1670			
09	37980 X	35999	-0-	-1981 B	-0-	31707 3	4292 9	Y	3902	3340 1	2232			
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			
-----														
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9495 - 14290				
06	0 W	23100	-0-	23100 B	47460	19780 3	3320 9	Y	3018	3373 1	122			
07	0 W	21286	-0-	21286 B	68746	18567 3	2719 9	Y	2472	2494 1	100			
08	0 W	19313	-0-	19313 B	88059	17198 3	2115 9	Y	1923	1889 1	134			
09	0 W	16892	-0-	16892 B	104951	15075 3	1817 9	Y	1652	1611 1	175			
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			
-----														
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 9130		PERF. N/A				
06	T. A.	49536	-0-	49536 B	173574	46340 3	3196 9	N	2905	2996 1	75			
07	T. A.	41290	-0-	41290 B	214864	38660 3	2630 9	Y	2391	2303 1	163			
08	T. A.	47495	-0-	47495 B	262359	44416 3	3079 9	Y	2799	2870 1	92			
09	T. A.	46795	-0-	46795 B	309154	45032 3	1763 9	Y	1603	1633 1	62			
10	T. A.	42961	-0-	42961 B	352115	41520 3	1441 9	Y	1310	1313 1	59			
11	T. A.	42961	-0-	42961 B	395076	41520 3	1441 9	Y	1310	1313 1	59			
-----														
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9857 - 14802				
06	34647 X	34647	-0-	-0- B	-0-	29818 3	4829 9	N	4390	4526 1	114			
07	28748 X	28748	-0-	-0- B	-0-	24984 3	3764 9	Y	3422	3301 1	235			
08	25418 X	25418	-0-	-0- B	-0-	22187 3	3231 9	Y	2937	3069 1	103			
09	19909 X	19909	-0-	-0- B	-0-	17908 3	2001 9	Y	1819	1847 1	75			
*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			
-----														
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 11153 - 16494				
06	93969 X	93969	-0-	-0- B	-0-	86390 3	7579 9	Y	6890	8159 1	1181			
07	66774 X	52765	-0-	-14009 B	-0-	48874 3	3891 9	Y	3537	4313 1	405			
08	66774 X	64563	-0-	-2211 B	-0-	58947 3	5616 9	Y	5105	4986 1	524			
09	69387 X	69387	-0-	-0- B	-0-	63903 3	5484 9	Y	4985	5088 1	421			
10	71659 X	71659	-0-	-0- B	-0-	67042 3	4617 9	Y	4197	3561 1	1057			
11	64620 X	62306	-0-	-2314 B	-0-	58661 3	3645 9	Y	3314	3516 1	855			
-----														
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9819 - 16297				
06	41291 X	41291	-0-	-0- B	-0-	32161 3	9130 9	N	8300	8429 1	212			
07	37142 X	37142	-0-	-0- B	-0-	28503 3	8639 9	N	7854	7604 1	462			
08	40823 X	40823	-0-	-0- B	-0-	31118 3	9705 9	N	8823	9070 1	215			
09	39125 X	39125	-0-	-0- B	-0-	31855 3	7270 9	N	6609	6582 1	242			
*10	35918 X	35918	-0-	-0- B	-0-	29443 3	6475 9	N	5886	5879 1	249			
*11	38407 X	38407	-0-	-0- B	-0-	32554 3	5853 9	N	5321	5364 1	206			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506													
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10873 - 16153					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	96005 X	96005	-0-	-0- B	-0-	89366	3	6639	9	Y	6035	7467	1		1087
07	73408 X	63818	-0-	-9590 B	-0-	59538	3	4280	9	Y	3891	4571	1		407
08	76160 X	76160	-0-	-0- B	-0-	70337	3	5823	9	Y	5294	5174	1		527
09	81331 X	81331	-0-	-0- B	-0-	74881	3	6450	9	Y	5864	5943	1		448
10	78774 X	78774	-0-	-0- B	-0-	73924	3	4850	9	Y	4409	3762	1		1095
*11	76549 X	76549	-0-	-0- B	-0-	72800	3	3749	9	Y	3408	3634	1		869

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11568 - 16544					
04	T. A.	14894	-0-	14894 B	14894	13590	3	1304	9	N	1185	271	1		914
*05	95108 X	78270	-0-	-16838 B	-0-	71816	3	6454	9	N	5867	5683	1		1098
*06	92040 X	67322	-0-	-24718 B	-0-	61225	3	6097	9	N	5543	5847	1		794
*07	95108 X	84567	-0-	-10541 B	-0-	77774	3	6793	9	Y	6175	6144	1		825
*08	95108 X	92860	-0-	-2248 B	-0-	87810	3	5050	9	Y	4591	3554	1		1862
*09	92232 X	92232	-0-	-0- B	-0-	87272	3	4960	9	Y	4509	3799	1		2572
*10	95108 X	74346	-0-	-20762 B	-0-	70596	3	3750	9	Y	3409	4195	1		1786
*11	92040 X	61199	-0-	-30841 B	-0-	58153	3	3046	9	Y	2769	3343	1		1212

WEEKS		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9741		PERF.10974 - 17259					
*06	56250 X	NO RPT	-0-	-56250 B	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	58125 X	NO RPT	-0-	-58125 B	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	58125 X	NO RPT	-0-	-58125 B	-0-					N	NO RPT				-0-
*09	56250 X	NO RPT	-0-	-56250 B	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	58125 X	NO RPT	-0-	-58125 B	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	56250 X	NO RPT	-0-	-56250 B	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF.10000 - 14680					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2H		RRCID -> 259883		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 11762		PERF.12000 - 16750			
06	30300 X	29167	-0-	-1133 B	-0-	363	1	28798	3	N	5	5	8		-0-
07	30759 X	30759	-0-	-0- B	-0-	1199	1	29560	3	N	-0-				-0-
08	28520 X	25477	-0-	-3043 B	-0-	946	1	24530	3	N	1	1	8		-0-
09	29229 X	29229	-0-	-0- B	-0-	1158	1	28071	3	N	-0-				-0-
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-



-----												
HAYS-EZZELL (1200)												
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP												
WHEELER												
39857 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
907544												
WELL #: 15 RRCID -> 118638 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1098 - 1108												
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
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HELMS (4200)												
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED												
KORZEKWA												
40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON												
681711												
WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
-----												
HENRY (WALES "A" SAND)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
HENRY, J. B.												
40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
003599												
WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENRY DOME (EDWARDS)												
ALEGRE ENERGY, INC.												
HENRY, E. M.												
40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
011441												
WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273												
06		1770 X	397	-0-	-1373	-0-	397	2	N	-0-		-0-
07		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-		-0-
08		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-		-0-
09		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
10		1829 X	1451	-0-	-378	-0-	1451	2	N	-0-		-0-
11		1770 X	1345	-0-	-425	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
-----												
HENRY, J. B.												
WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 10115 - 11173												
06		930 N	400	-0-	-530	-0-	400	2	N	-0-		-0-
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
08		434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-		-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
*11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
-----												
HENRY, E. M.												
WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 10370 - 10532												
06		1680 N	1367	-0-	-313	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
07		2232 N	1309	-0-	-923	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-
09		1380 N	878	-0-	-502	-0-	878	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	971	-0-	-331	-0-	971	2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1206	-0-	-384	-0-	1206	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HERRADURA RANCH			WELL #: 10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 959	PERF. 880	- 886			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT			41379 001 ASSOCIATED STORAGE			CNTY: BASTROP					
			WELL #:	2H	RRCID -> 141013	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2366 - 2530			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 141014	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2334 - 2558			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:	11H	RRCID -> 145270	COMPL. DATE 03/29/1933	TOTAL DEPTH 2568	PERF. 2303 - 2564			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 145685	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2513 - 2579			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	7H	RRCID -> 145695	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2582 - 2603			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	8H	RRCID -> 145702	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2753 - 2820			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	9H	RRCID -> 145808	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2636 - 2678			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341 1	183
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	238		421
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1418	1161 1	678
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1364	1685 1	357
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	329	334 1	352
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		352
-----											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2611 - 2670
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOG & FROG (ANACACHO)		//CONT.//		41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
DAWSEY OPERATING COMPANY		//CONT.//		208041								
WILKIRSON		WELL #:		2A	RRCID ->	167867	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	1257	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4)				42120 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: ZAVALA		
KWH OIL COMPANY				479130							
PAYSINGER		WELL #:		2505	RRCID ->	086864	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3713 - 3716
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842							
HOLMAN, A. D.		WELL #:		1026	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4974 - 5028
06	510	N	36	-0-	-474	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34 1	234 3	N	-0-	-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14 1	92 3	N	-0-	-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 3	N	-0-	-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	17 1	94 3	N	-0-	-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29 1	153 3	N	1	1
							1 9				

EPPS, H. C.				WELL #:	4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF. N/A
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	404 2	Y	3	1 8	2
							3 9					
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34 1	366 2	Y	1		3
							1 9					
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33 1	346 2	Y	3	3 1	2 8
							3 9					
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36 1	379 2	Y	1		2
							1 9					
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	36 1	354 2	Y	2	3 1	1
							2 9					
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	27 1	279 2	Y	1		2
							1 9					

HOLMAN, W. T. O.				WELL #:	1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	41 1	511 2	Y	3	1 8	2
							3 9					
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	48 1	525 2	Y	2		4
							2 9					
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	33 1	354 2	Y	1	4 1	1
							1 9					
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	41 1	431 2	Y	2		3
							2 9					
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	36 1	346 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
11	390	N	152	-0-	-238	-0-	13 1	138 2	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 -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A														
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-		-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-		-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-
-----														
MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A														
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	125	1	1414	2	Y	3	6 1	3
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	142	1	1458	2	Y	2		5
08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	135	1	1407	2	Y	3	4 1	4
09	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	128	1	1326	2	Y	3	5 1	2
10	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	136	1	1336	2	Y	4		6
11	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	125	1	1262	2	Y	2	5 1	3
-----														
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----													
HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1290 N	775	-0-	-515	-0-	63	1	710	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
07	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	96	1	988	2	Y	1		3
						1	9						
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1149	2	Y	3		5
						3	9						
11	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	107	1	1078	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
-----													
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A													
-----													
06	450 N	304	-0-	-146	-0-	22	1	281	2	Y	1		1
						1	9						
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1		2
						1	9						
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	1		2
						1	9						
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	24	1	235	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	22	1	224	2	Y	1		2
						1	9						
-----													
MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A													
-----													
06	450 X	432	-0-	-18	-0-	35	1	395	2	Y	2	2 1 1 8	1
						2	9						
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	31	1	319	2	Y	-0-		1
						1	9						
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	29	1	297	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	Y	1		2
						1	9						
11	540 N	340	-0-	-200	-0-	31	1	309	2	Y	-0-	1 1	1
-----													
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A													
-----													
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	1		1
						1	9						
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-		1
						1	9						
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	1		1
						1	9						
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	1		1
						1	9						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	15	1	156	2	Y	1		1
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	1	1 1	-0-
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-	1 1	-0-
-----													
CAUTHORN -85-		WELL #:		3	RRCID ->	088831	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6234 - 6337	
06	690 N	583	-0-	-107	-0-	47	1	535	2	Y	1	2 1	1
07	713 N	434	-0-	-279	-0-	38	1	395	2	Y	1		2
08	713 N	407	-0-	-306	-0-	36	1	371	2	Y	-0-	1 1	1
09	570 N	376	-0-	-194	-0-	33	1	342	2	Y	1	1 1	1
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 1	1
-----													
MORRISS 84		WELL #:		5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6260 - 6270	
06	990 N	834	-0-	-156	-0-	68	1	764	2	Y	2	3 1	2
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	133	1	1370	2	Y	2		4
08	744 N	665	-0-	-79	-0-	58	1	606	2	Y	1	3 1	2
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CAUTHORN "85"		WELL #:		4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6212 - 6224	
06	990 N	693	-0-	-297	-0-	56	1	635	2	Y	2	3 1	2
07	1178 N	737	-0-	-441	-0-	65	1	672	2	Y	-0-		2
08	868 N	450	-0-	-418	-0-	39	1	410	2	Y	1	2 1	1
09	690 N	44	-0-	-646	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	1 1	-0-
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
-----													
CAUTHORN "86"		WELL #:		3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	4858 - 4910	
06	810 N	715	-0-	-95	-0-	58	1	656	2	Y	1	2 1	2
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-		2
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	740	2	Y	2	2 1	2
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	731	2	Y	2	3 1	1
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 1	2



OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
MCGUFFIN, JOE JR.				549892									
EPPS				WELL #: 4701	RRCID -> 135345	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6415	-		6482		
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
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	-0-			43
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-			43
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			43
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			43
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
-----													
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977						CNTY: EDWARDS			
EPPS				WELL #: 2	RRCID -> 091710	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 4480	-		5198		
06		1590 N	1319	-0-	-271	-0-	330 1	989 2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1248	-0-	-395	-0-	312 1	936 2	N	-0-			-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	364 1	1091 2	N	-0-			-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	356 1	1067 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
EPPS				WELL #: 3	RRCID -> 093161	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4911	-		5189		
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	35 1	104 2	N	-0-			99
07		186 N	73	-0-	-113	-0-	18 1	55 2	N	-0-			99
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	47 1	139 2	N	-0-			99
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	53 1	160 2	N	-0-			99
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
-----													
EPPS				WELL #: 4	RRCID -> 100923	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6583	PERF. 6396	-		6424		
06		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	1371 1	4114 2	N	-0-			258
07		INC G-10	5955	-0-	5955	5955	1489 1	4466 2	N	-0-			258
08		INC G-10	5723	-0-	5723	11678	1431 1	4292 2	N	-0-			258
09		17153 X	5475	-0-	-11678	-0-	1369 1	4106 2	N	-0-			258
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
-----													
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		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----																	
HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS																	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826																	
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
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-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																	
06		3540 X	61	-0-	-3479	-0-	27	1	34	2	N	-0-					-0-
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11		60 X	NO RPT	-0-	-60	-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																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX A)		//CONT.//		42803 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861													
SELF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8718 - 8863					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOSTETTER (WILCOX 9400)				42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861													
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167678	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	9312 - 9322					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	191	-0-	191	191	30	1	161	2	N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	26	-0-	26	217	9	1	17	2	N	-0-					-0-
-----																	
COLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169824	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9368 - 9388					
06	780	X	765	-0-	-15	-0-	123	1	642	2	N	-0-					72
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	146	1	813	2	N	52	11	1			113
							57	9									
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	127	1	799	2	N	9					122
							10	9									
09	823	X	823	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	N	-0-					122
10	1023	X	880	-0-	-143	-0-	216	1	664	2	N	-0-					122
11	990	X	635	-0-	-355	-0-	219	1	416	2	N	-0-					122
-----																	
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857					
06	4920	X	4724	-0-	-196	-0-	778	1	3723	2	Y	203	125	1			314
							223	9									
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	765	1	3224	2	Y	2	2	8			314
							2	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	732	1	4121	2	Y	-0-	36	1			278
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	772	1	4214	2	Y	-0-					278
10	4340	X	2414	-0-	-1926	-0-	798	1	1616	2	Y	-0-					278
11	4200	X	3016	-0-	-1184	-0-	584	1	2432	2	Y	-0-					278
-----																	
HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
CAMDEN RESOURCES, LLC				126842													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	9820 - 9854					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	8340 X	4584	-0-	-3756	-0-	574 1	3919 2	Y	83	137 1		308
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	91 9						
08	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	142 1	604 2	Y	-0-			308
09	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	885 1	10498 2	Y	-0-	92 1		216
10	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	797 1	7423 2	Y	-0-			216
11	7710 X	5945	-0-	-1765	-0-	716 1	7316 2	Y	-0-			216
						690 1	5203 2	Y	47			263
						52 9						
-----												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 157469	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9858 - 9898				
06	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	139 1	947 2	Y	48	33 1		74
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	53 9						
08	1178 N	930	-0-	-248	-0-	168 1	717 2	Y	-0-			74
09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	72 1	858 2	Y	-0-	8 1		66
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	100 1	932 2	Y	-0-			66
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	92 1	937 2	Y	6			72
						7 9						
						92 1	694 2	Y	-0-			72
-----												
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159100	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 13310	PERF. 9940 - 9974				
06	2880 X	2348	-0-	-532	-0-	296 1	2023 2	N	26			159
07	2976 X	1759	-0-	-1217	-0-	29 9						
08	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	334 1	1425 2	N	-0-			159
09	2610 X	1912	-0-	-698	-0-	196 1	2326 2	N	-0-	20 1		139
10	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	185 1	1727 2	N	-0-			139
11	2430 X	2321	-0-	-109	-0-	237 1	2420 2	N	70			209
						77 9						
						270 1	2036 2	N	14			223
						15 9						
-----												
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 160068	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 9918 - 9958				
06	1650 X	1531	-0-	-119	-0-	194 1	1325 2	N	11			304
07	1705 X	1396	-0-	-309	-0-	12 9						
08	1705 X	1450	-0-	-255	-0-	262 1	1116 2	N	16	185 1		135
09	1650 X	1242	-0-	-408	-0-	18 9						
10	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	113 1	1337 2	N	-0-	12 1		123
11	1530 X	1420	-0-	-110	-0-	120 1	1122 2	N	-0-			123
						146 1	1494 2	N	-0-			123
						158 1	1195 2	N	61			184
						67 9						
-----												
CAMDEN RESOURCES, LLC				126842								
RUCKMAN				WELL #: 10	RRCID -> 208760	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10226 - 10380				
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	1126 1	1757 2	N	25			243
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	28 9						
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	816 1	2062 2	N	26			269
09	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	29 9						
10	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	741 1	1997 2	N	36			305
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	40 9						
						739 1	1898 2	N	35			340
						39 9						
						819 1	1992 2	N	38	178 0		200
						42 9						
								N	NO RPT			200

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10,000)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
LINDHOLM GAS UNIT												
42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
076861												
WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1950 #	1909	-0-	-41	-0-	302 1	1581 2	N	24	133 1	30	
07	1984 #	1559	-0-	-425	-0-	26 9	1296 2	N	27	18 1	39	
08	1674 #	1151	-0-	-523	-0-	233 1	993 2	N	-0-		39	
09	1920 #	1075	-0-	-845	-0-	30 9	905 2	N	-0-		39	
10	1984 #	828	-0-	-1156	-0-	158 1	625 2	N	-0-		39	
11	1920 #	732	-0-	-1188	-0-	170 1	480 2	N	-0-		39	

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)												
CAMDEN RESOURCES, LLC												
MARTIN DEEP GAS UNIT												
42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
126842												
WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	840 X	31	-0-	-809	-0-	12 1	19 2	N	-0-		203	
07	868 X	615	-0-	-253	-0-	175 1	440 2	N	-0-		203	
08	651 X	430	-0-	-221	-0-	116 1	314 2	N	-0-		203	
09	630 X	424	-0-	-206	-0-	119 1	305 2	N	-0-		203	
10	651 X	451	-0-	-200	-0-	131 1	320 2	N	-0-		203	
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		203	

HOSTETTER (WILCOX 10300)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
SPICE GAS UNIT												
42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
076861												
WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3090 X	2705	-0-	-385	-0-	340 1	2320 2	N	41		196	
07	3193 X	2487	-0-	-706	-0-	45 9	2013 2	N	2	2 8	196	
08	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	472 1	2438 2	N	-0-	21 1	175	
09	3000 X	2773	-0-	-227	-0-	206 1	2504 2	N	-0-		175	
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	269 1	2880 2	N	17		192	
11	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	282 1	1977 2	N	-0-		192	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4												
WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	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												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	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												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
SPICE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130518	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 12734	PERF.10335	- 10410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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					
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	406 1	590 2	N	-0-					255
07	341 X	207	-0-	-134	-0-	62 1	145 2	N	-0-					255
08	2046 X	141	-0-	-1905	-0-	41 1	100 2	N	-0-					255
09	1980 X	127	-0-	-1853	-0-	38 1	89 2	N	-0-					255
10	2046 X	171	-0-	-1875	-0-	53 1	118 2	N	-0-					255
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT					255

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 211606	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11575	- 11194					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)				42803 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
CAMDEN RESOURCES, LLC				126842										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 208303	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14795	- 14845					
06	12510 X	154	-0-	-12356	-0-	70 1	84 2	N	-0-					-0-
07	11563 X	8425	-0-	-3138	-0-	2924 1	5501 2	N	-0-					-0-
08	11563 X	10370	-0-	-1193	-0-	3496 1	6874 2	N	-0-					-0-
09	11190 X	9797	-0-	-1393	-0-	3352 1	6445 2	N	-0-					-0-
*10	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	3279 1	6104 2	N	-0-					-0-
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HOSTETTER (WILCOX 14800)		//CONT.//		42803 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.//		126842										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	250754	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.14820 - 14844			
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
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	393 1	463 2	N	N	-0-			-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	251 1	463 2	N	N	-0-			-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	256 1	493 2	N	N	-0-			-0-
09		870 N	724	-0-	-146	-0-	246 1	478 2	N	N	-0-			-0-
10		713 N	121	-0-	-592	-0-	42 1	79 2	N	N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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			
06		8370 X	7470	-0-	-900	-0-	890 1	6580 2	N	N	-0-			-0-
07		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	994 1	7273 2	N	N	2	2 8		-0-
08		10540 X	7481	-0-	-3059	-0-	1027 1	6454 2	N	N	-0-			-0-
09		10200 X	2212	-0-	-7988	-0-	335 1	1877 2	N	N	-0-			-0-
10		8277 X	6591	-0-	-1686	-0-	1030 1	5561 2	N	N	-0-			-0-
11		8010 X	5917	-0-	-2093	-0-	1018 1	4899 2	N	N	-0-			-0-
-----														
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15110 - 15520			
06		3000 X	2508	-0-	-492	-0-	299 1	2209 2	N	N	-0-			-0-
07		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	355 1	2600 2	N	N	-0-			-0-
08		3658 X	2564	-0-	-1094	-0-	352 1	2212 2	N	N	-0-			-0-
09		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1221 1	6843 2	N	N	-0-			-0-
10		2945 X	2769	-0-	-176	-0-	433 1	2336 2	N	N	-0-			-0-
11		2850 X	2523	-0-	-327	-0-	434 1	2089 2	N	N	-0-			-0-
-----														
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF.15135 - 15390			
06		11340 X	10037	-0-	-1303	-0-	1196 1	8841 2	N	N	-0-			-0-
07		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	1314 1	9621 2	N	N	-0-			-0-
08		11315 X	9778	-0-	-1537	-0-	1343 1	8435 2	N	N	-0-			-0-
09		10050 X	7702	-0-	-2348	-0-	1166 1	6536 2	N	N	-0-			-0-
10		10943 X	8052	-0-	-2891	-0-	1259 1	6793 2	N	N	-0-			-0-
11		10590 X	7383	-0-	-3207	-0-	1270 1	6113 2	N	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			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #:		2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454	
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
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	1063 1	1288 2	N	-0-		-0-
07		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	860 1	1631 2	N	-0-		-0-
08		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	795 1	1577 2	N	-0-		-0-
09		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	791 1	1486 2	N	-0-		-0-
*10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	879 1	1601 2	N	-0-		-0-
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 D	RRCID ->	202788	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 4010 - 4080	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		4500 X	3258	-0-	-1242	-0-	1490 1	1768 2	N	-0-		-0-
07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	1563 1	2900 2	N	-0-		-0-
08		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	1605 1	3109 2	N	-0-		-0-
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	1512 1	2804 2	N	-0-		-0-
*10		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	1594 1	2869 2	N	-0-		-0-
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238 - 15590	
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	540 1	639 2	N	-0-		-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	348 1	641 2	N	-0-		-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	439 1	847 2	N	-0-		-0-
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	436 1	798 2	N	-0-		-0-
*10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	510 1	907 2	N	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.//		126842									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15176 - 15530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15194 - 15450		
06	10650 X	4425	-0-	-6225	-0-	2042	1	2383	2	N	-0-	-0-	
07	11966 X	3816	-0-	-8150	-0-	1353	1	2463	2	N	-0-	-0-	
08	11966 X	3333	-0-	-8633	-0-	1150	1	2183	2	N	-0-	-0-	
09	9030 X	2585	-0-	-6445	-0-	915	1	1670	2	N	-0-	-0-	
10	5952 X	2445	-0-	-3507	-0-	882	1	1563	2	N	-0-	-0-	
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
PENN, STELLA		WELL #:		6	RRCID -> 158075		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6240 - 6246		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490)				42805 265	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 179900		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6138 - 6140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID -> 167677		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7964 - 7974		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
PENN, STELLA													
42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
076861													
WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882													
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
-----													
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	622 1	3250 2	Y	-0-				103
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	897 1	4993 2	Y	102	68 1			137
						112 9							
08	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	890 1	5599 2	Y	-0-				137
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	750 1	3999 2	Y	-0-				137
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-				137
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-				137
-----													
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A													
06	6750 X	5269	-0-	-1481	-0-	846 1	4423 2	Y	-0-				142
07	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	893 1	4974 2	Y	102	68 1			176
						112 9							
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	879 1	5529 2	Y	-0-				176
09	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	978 1	5215 2	Y	-0-				176
10	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	1534 1	4723 2	Y	-0-				176
11	6180 X	4162	-0-	-2018	-0-	1434 1	2728 2	Y	-0-				176
-----													
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
RENSHAW UNIT													
42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
076861													
WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
HUGH FITZSIMONS (OLMOS)													
BLACKBRUSH O & G, LLC													
SAN PEDRO RANCH													
43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
073059													
WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
SAN PEDRO RANCH													
WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
SAN PEDRO RANCH													
WELL #: 2236 RRCID -> 243072 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3036 - 3050													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		//CONT.//		43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		1256	RRCID ->	243843	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3038 - 3054		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:			38	RRCID ->	109469	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	2857 - 2868
SAN PEDRO RANCH															
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	17	1	339	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	336	2	Y	1			1	
						1	9								
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	21	1	376	2	Y	3	3	1	1	
						3	9								
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	1	2	1	-0-	
						1	9								
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								

FITZSIMMONS "A"		WELL #:		2501	RRCID ->	172350	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	2985 - 2995
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:			4212	RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807 - 3846
FITZSIMMONS "A"															
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	69	1	551	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
07	651 N	533	-0-	-118	-0-	60	1	472	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	73	1	597	2	Y	3	2	1	2	
						3	9								
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	Y	-0-	2	1	-0-	
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	607	2	Y	4	2	1	2	
						4	9								
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	57	1	478	2	Y	1	2	1	1	
						1	9								

OIL AND GAS DIVISION

HUNNICUTT (OLMOS 3400) 43631 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
SAGE ENERGY COMPANY 743215  
TEN F PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 251858 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
06	14490 X	14055	-0-	-435	-0-	14055	3			N	-0-				168
07	15407 X	3255	-0-	-12152	-0-	3255	3			N	-0-				168
08	15407 X	14347	-0-	-1060	-0-	14347	3			N	-0-				168
09	14730 X	12164	-0-	-2566	-0-	12164	3			N	-0-				168
10	15221 X	14116	-0-	-1105	-0-	14116	3			N	-0-				168
11	14070 X	12375	-0-	-1695	-0-	12375	3			N	-0-				-0-

CAGE		WELL #:		2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900			
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-				18
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	N	1	1	8		18
08	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	1264	3			N	-0-				18
09	1530 N	1045	-0-	-485	-0-	1045	3			N	-0-				18
10	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-				18
*11	1230 N	1050	-0-	-180	-0-	1050	3			N	-0-				18

CAGE		WELL #:		3TV		RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229			
06	6570 X	4917	-0-	-1653	-0-	4914	3	3	9	N	3	3	8		9
07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4600	3	4	9	N	4	4	8		9
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-				9
09	4170 X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-				9
10	4309 X	3825	-0-	-484	-0-	3825	3			N	-0-				9
*11	4170 X	3672	-0-	-498	-0-	3672	3			N	-0-				9

FOGMT		WELL #:		5SH		RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370			
06	4650 X	2667	-0-	-1983	-0-	2667	2			N	-0-				20
07	3441 X	1333	-0-	-2108	-0-	1333	2			N	-0-				20
08	2325 X	1380	-0-	-945	-0-	1380	2			N	-0-				20
09	2670 X	1252	-0-	-1418	-0-	1252	2			N	-0-				20
10	2759 X	1826	-0-	-933	-0-	1826	2			N	-0-				20
*11	2670 X	1268	-0-	-1402	-0-	1268	2			N	-0-				20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H		RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 11593		PERF.12826 - 16403			
06	8910 X	7672	-0-	-1238	-0-	7672	3			N	-0-				6
07	8649 X	7644	-0-	-1005	-0-	7644	3			N	-0-				6
08	8587 X	7484	-0-	-1103	-0-	7484	3			N	-0-				6
09	8310 X	7112	-0-	-1198	-0-	7110	3	2	9	N	2	2	8		6
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

INDIO TANKS (PEARSALL)															
//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		3100 N	67575	-0-	64475	64475	67575	3			N	-0-			-0-
09		3000 N	27593	-0-	24593	89068	27593	3			N	-0-			-0-
10		3100 N	18223	-0-	15123	104191	18223	3			N	-0-			-0-
*11		117823 X	13632	-0-	-104191	-0-	13632	3			N	-0-			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION															
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914															
06		48450 X	11413	-0-	-37037	-0-	690	1	9959	2	N	433	531	0	90 5 162
							288	4	476	9					
07		50065 X	12907	-0-	-37158	-0-	992	1	11242	2	N	612	646	0	128
							673	9							
08		50065 X	12403	-0-	-37662	-0-	1085	1	10806	2	N	465	368	0	225
							512	9							
09		48450 X	7791	-0-	-40659	-0-	520	1	6834	2	N	397	365	0	257
							437	9							
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							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104															
06		36630 X	9932	-0-	-26698	-0-	7495	2	905	4	N	1393	1278	0	537
							1532	9							
07		37851 X	8692	-0-	-29159	-0-	7665	2	59	4	N	880	1087	0	330
							968	9							
08		37851 X	8610	-0-	-29241	-0-	630	1	7034	2	N	860	908	0	282
							946	9							
09		36630 X	7194	-0-	-29436	-0-	832	1	5563	2	N	726	546	0	462
							799	9							
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							

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882															
02		T. A.	15967	-0-	15967	15967	14256	4	1711	9	N	1555	1262	0	293
03		T. A.	14543	-0-	14543	30510	12248	2	2295	9	N	2086	1826	0	553
*04		71169 X	40659	-0-	-30510	-0-	23809	2	12067	4	N	4348	4238	0	663
							4783	9							
*05		54157 X	30017	-0-	-24140	-0-	27860	2	2157	9	N	1961	2402	0	222
*06		52410 X	19766	-0-	-32644	-0-	17957	2	857	4	N	865	727	0	360
							952	9							
*07		54157 X	8448	-0-	-45709	-0-	143	1	6621	2	N	585	543	0	402
							1040	4	644	9					
*08		54157 X	16752	-0-	-37405	-0-	990	1	14702	2	N	964	1231	0	135
							1060	9							
*09		52410 X	9236	-0-	-43174	-0-	749	1	7923	2	N	513	365	0	283
							564	9							
*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							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		62910 X	NO RPT	-0-	-62910	-0-					N	-0-
07		65007 X	NO RPT	-0-	-65007	-0-					N	-0-
08		65007 X	NO RPT	-0-	-65007	-0-					N	-0-
09		62910 X	NO RPT	-0-	-62910	-0-					N	-0-
10		65007 X	NO RPT	-0-	-65007	-0-					N	-0-
11		62910 X	NO RPT	-0-	-62910	-0-					N	-0-
-----												
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549												
06		98400 X	NO RPT	-0-	-98400	-0-					N	-0-
07		101680 X	NO RPT	-0-	-101680	-0-					N	-0-
08		101680 X	NO RPT	-0-	-101680	-0-					N	-0-
09		98400 X	NO RPT	-0-	-98400	-0-					N	-0-
10		101680 X	NO RPT	-0-	-101680	-0-					N	-0-
11		98400 X	NO RPT	-0-	-98400	-0-					N	-0-
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170												
06		17130 X	10882	-0-	-6248	-0-	10880	2	2	9	N	71
07		15965 X	9738	-0-	-6227	-0-	9738	2			N	71
08		14725 X	9324	-0-	-5401	-0-	9323	2	1	9	N	71
09		12420 X	8104	-0-	-4316	-0-	8104	2			N	71
10		11966 X	8698	-0-	-3268	-0-	8691	2	7	9	N	71
11		10890 X	6263	-0-	-4627	-0-	6263	2			N	71
-----												
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416												
06		59106 X	59106	-0-	-0-	-0-	59065	2	41	9	N	25
07		102424 X	12421	-0-	-90003	-0-	12421	2			N	25
08		102424 X	397	-0-	-102027	-0-	397	2			N	25
09		74640 X	15715	-0-	-58925	-0-	15715	2			N	25
10		72819 X	-0-	-0-	-72819	-0-					N	25
11		59100 X	-0-	-0-	-59100	-0-					N	25
-----												
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934												
06		52560 X	8739	-0-	-43821	-0-	8298	2	441	9	N	77
07		12741 X	8050	-0-	-4691	-0-	7676	2	374	9	N	57
08		11966 X	6510	-0-	-5456	-0-	6202	2	308	9	N	145
09		10410 X	6868	-0-	-3542	-0-	6541	2	327	9	N	83
10		9021 X	6686	-0-	-2335	-0-	6348	2	338	9	N	33
11		8730 X	5909	-0-	-2821	-0-	5611	2	298	9	N	130
-----												
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108												
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004												
06		15780 X	5255	-0-	-10525	-0-	5040	3	215	9	Y	285
07		16306 X	3212	-0-	-13094	-0-	3093	3	119	9	Y	392
08		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	8808	3	432	9	Y	603
09		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6794	3	174	9	Y	400
*10		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6655	3	219	9	Y	415
11		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	415

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108										
CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	5317	-0-	-1883	-0-	5237	3	80	9	Y	73			408
07	DLQ G-10	5787	-0-	5787	5787	5505	3	282	9	Y	256	375	0	289
08	DLQ G-10	5292	-0-	5292	11079	5037	3	255	9	Y	232	186	0	333
09	DLQ G-10	4585	-0-	4585	15664	4158	3	427	9	Y	388	331	0	390
10	DLQ G-10	3691	-0-	3691	19355	3381	3	310	9	Y	282			672
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	19355					Y	NO RPT			672
-----														
ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745		
06	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	15048	3	1408	9	Y	1280	1412	0	453
07	DLQ G-10	15866	-0-	15866	15866	14553	3	1313	9	Y	1194	1157	0	490
08	DLQ G-10	15573	-0-	15573	31439	14288	3	1285	9	Y	1168	1363	0	295
09	DLQ G-10	15295	-0-	15295	46734	13914	3	1381	9	Y	1255	1055	0	495
10	DLQ G-10	14246	-0-	14246	60980	12905	3	1341	9	Y	1219	1116	0	598
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	60980					Y	NO RPT			598
-----														
ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516		
06	13350 X	8493	-0-	-4857	-0-	7734	3	759	9	Y	690	705	0	973
07	DLQ G-10	13323	-0-	13323	13323	12211	3	1112	9	Y	1011	1095	0	889
08	DLQ G-10	9983	-0-	9983	23306	9128	3	855	9	Y	777	741	0	888
09	DLQ G-10	14748	-0-	14748	38054	13529	3	1219	9	Y	1108	994	0	1002
10	DLQ G-10	16874	-0-	16874	54928	13845	3	3029	9	Y	2754	2690	0	1066
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	54928					Y	NO RPT			1066
-----														
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		WELL #:		1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	- 16139		
06	73590 X	19102	-0-	-54488	-0-	1511	1	17391	2	N	182	177	1	708
07	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	1626	1	19118	2	N	201	351	1	451
08	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	1556	1	15138	2	N	471	177	1	693
09	19380 X	15135	-0-	-4245	-0-	1525	1	13423	2	N	170	355	1	508
10	20956 X	9197	-0-	-11759	-0-	511	1	8529	2	N	143	182	1	469
11	20280 X	8392	-0-	-11888	-0-	504	1	7811	2	N	70			539
-----														
EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171	- 17222		
06	11640 X	7397	-0-	-4243	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
07	9362 X	7994	-0-	-1368	-0-	7994	2			N	-0-			-0-
08	8494 X	6045	-0-	-2449	-0-	6034	2	11	9	N	10			10
09	7560 X	7409	-0-	-151	-0-	7392	2	17	9	N	15			25
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			25
11	7740 X	3432	-0-	-4308	-0-	3432	2			N	-0-			25
-----														
FLYING G RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	267453	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11025	- 16030		
06	8640 X	5420	-0-	-3220	-0-	5420	2			N	-0-			65
07	8370 X	5383	-0-	-2987	-0-	5383	2			N	-0-			65
08	7626 X	4876	-0-	-2750	-0-	4874	2	2	9	N	2	2	8	65
09	7380 X	4296	-0-	-3084	-0-	4296	2			N	-0-			65
10	7626 X	2339	-0-	-5287	-0-	2339	2			N	-0-			65
11	5430 X	1617	-0-	-3813	-0-	1617	2			N	-0-			65



INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	83250 X	9991	-0-	-73259	-0-	9882 2	109 9		N	99			564
07	86025 X	244	-0-	-85781	-0-	244 2			N	-0-	177 1		387
08	36766 X	16594	-0-	-20172	-0-	16398 2	196 9		N	178	199 1		366
09	30150 X	3683	-0-	-26467	-0-	3648 2	35 9		N	32	178 1		220
*10	28148 X	-0-	-0-	-28148	-0-				N	242			462
11	16050 X	5152	-0-	-10898	-0-	5102 2	50 9		N	45			287
-----													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
BARCLAY		WELL #:		1622	RRCID ->	227495	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7492	- 7533	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	0 N	-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	
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
07	1829 X	1042	-0-	-787	-0-	1042 2			N	-0-			-0-
08	1829 X	914	-0-	-915	-0-	914 2			N	-0-			-0-
09	1050 X	647	-0-	-403	-0-	647 2			N	-0-			-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GLASS RANCH B		WELL #:		177	RRCID ->	243032	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9208	- 10310	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MYERS		WELL #:		2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917	- 12045	
06	686 X	686	-0-	-0-	-0-	33 1	651 3		N	2	1 1		4
07	682 X	674	-0-	-8	-0-	32 1	639 3		N	3	1 1		6
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	34 1	662 3		N	1			7
09	690 X	636	-0-	-54	-0-	33 1	601 3		N	2	5 1		4
10	713 X	360	-0-	-353	-0-	17 1	342 3		N	1			5
11	690 X	603	-0-	-87	-0-	30 1	572 3		N	1			6
-----													
COMANCHE RANCH		WELL #:		341H	RRCID ->	251797	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 7740	- 10996	
06	1350 X	1190	-0-	-160	-0-	1190 2			N	-0-			13
07	1395 X	1251	-0-	-144	-0-	1251 2			N	-0-			13
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-			13
09	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-			13
10	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2			N	-0-			13
11	1530 X	517	-0-	-1013	-0-	517 2			N	-0-			13

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253306		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	3	N	7	3	1	14
07	2232 X	2210	-0-	-22	-0-	106	8	2096	3	N	7	2	1	19
08	2232 X	2140	-0-	-92	-0-	105	4	2031	3	N	4	1	1	22
09	2310 X	1732	-0-	-578	-0-	91	7	1634	3	N	6	17	1	11
10	2387 X	943	-0-	-1444	-0-	44	6	893	3	N	5	1	1	15
11	2310 X	1514	-0-	-796	-0-	75	3	1436	3	N	3	1	1	17
-----														
MYERS		WELL #: 1683D		RRCID -> 253465		COMPL. DATE 10/25/2009			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORO CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728					
06	180 X	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
07	155 X	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
08	155 X	113	-0-	-42	-0-	5	1	107	3	N	1	1	1	-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHOOK		WELL #: 801H		RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330					
06	11700 X	8100	-0-	-3600	-0-	8100	2			N	-0-			-0-
07	11594 X	8657	-0-	-2937	-0-	8657	2			N	-0-			-0-
08	11005 X	8249	-0-	-2756	-0-	8249	2			N	-0-			-0-
09	10050 X	6837	-0-	-3213	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
10	9889 X	7659	-0-	-2230	-0-	7659	2			N	-0-			-0-
11	8370 X	6909	-0-	-1461	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
-----														
BARCLAY		WELL #: 1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643					
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2416	3	56	9	N	51	174	1	62
07	2511 X	2434	-0-	-77	-0-	2375	3	59	9	N	54	6	1	110
08	2387 X	1872	-0-	-515	-0-	1832	3	40	9	N	36	2	1	144
09	2460 X	2397	-0-	-63	-0-	2323	3	74	9	N	67	4	1	207
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
-----														
COMANCHE RANCH		WELL #: 3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341					
06	6630 X	5676	-0-	-954	-0-	5676	3			N	-0-			-0-
07	6851 X	3938	-0-	-2913	-0-	3938	3			N	-0-			-0-
08	6603 X	4994	-0-	-1609	-0-	4994	3			N	-0-			-0-
09	6390 X	5440	-0-	-950	-0-	5440	3			N	-0-			-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK		
REDEMPTION OIL & GAS, LLC				696882								
SHOOK				WELL #: 101H	RRCID -> 257891	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 10516	PERF.10632	- 15465			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6660 X	6407	-0-	-253	-0-	6407 2		N	-0-			15
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 2		N	-0-			15
08	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 2		N	-0-			15
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		N	-0-			15
10	6851 X	4942	-0-	-1909	-0-	4942 2		N	-0-			15
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT			15

STONEGATE PRODUCTION COMPANY, LLC				823808		CAPACITY				CNTY: MAVERICK		
WILSON				WELL #: C 1HP	RRCID -> 267765	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL DEPTH 11708	PERF. N/A				
06	39810 X	16442	-0-	-23368	-0-	15638 2	804 9	N	731	883 1		176
07	28923 X	10019	-0-	-18904	-0-	9540 2	479 9	N	435	352 1		259
08	23963 X	8879	-0-	-15084	-0-	8418 2	461 9	N	419	346 1		332
09	19980 X	7530	-0-	-12450	-0-	7103 5	427 9	N	388	553 1		167
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

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: MAVERICK		
MURRAY				WELL #: 2H	RRCID -> 270510	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 12347	PERF.13003	- 18181			
*05	0 W	16071	-0-	16071	104225	42 1	14719 2	N	1167	894 1	23 8	562
						26 4	1284 9					
06	0 W	12013	-0-	12013	116238	42 1	10898 2	N	962	1046 1		478
						15 4	1058 9					
07	0 W	7437	-0-	7437	123675	7172 2	265 9	N	241	719 1		-0-
*08	0 W	15107	-0-	15107	138782	48 1	13953 2	Y	1005	1005 1		-0-
						1106 9						
09	0 W	10880	-0-	10880	149662	105 1	9786 2	Y	899	899 1		-0-
						989 9						
10	0 W	9577	-0-	9577	159239	59 1	8063 2	Y	1323	1061 1		262
						1455 9						
*11	167566 X	8327	-0-	-159239	-0-	16 1	7721 2	Y	536	374 1		424
						590 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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. F. S. (EDWARDS)				45031 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
H & M RESOURCES, LLC				341514								
BOWERS, RUTH M.				WELL #: 5	RRCID -> 067180	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7450	- 7666			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/18/2013	- PLUGGED 06-18-2013							

BOWERS, RUTH M.				WELL #: 9	RRCID -> 203972	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7159	- 7434			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/25/2013	- PLUGGED 06-25-2013							

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 WHEELER, JOHN D. 914255  
 WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	3510 X	3205	-0-	-305 B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1134E	RRCID ->	199877	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6150 - 6262
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N -0-	-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N -0-	-0-
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N -0-	-0-
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N -0-	-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N -0-	-0-
11		960 N	925	-0-	-35	-0-	925	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	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
06		7178	7178	-0-	-0-	-0-	120	1	7047	3	N 10	255
07		7450	7450	-0-	-0-	-0-	124	1	7249	3	N 70 176 1	149
08		7752	7752	-0-	-0-	-0-	124	1	7493	3	N 123	272
09		7752	7011	-0-	-741	-0-	135	9	6761	3	N 118 186 1	204
10		7752	5551	-0-	-2201	-0-	120	1	5333	3	N 85 180 1	109
11		6390	5991	-0-	-399	-0-	130	9	5769	3	N 93	202
							124	1				
							94	9				
							102	9				
-----												
JAKE HAMON (2650)				45501 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN	
ARNOLD WELL SERVICE				032970								
RHODES, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2645 - 2650
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----														
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)		45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
BAKER, MYLA		WELL #:		3	RRCID ->	000332	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7705 - 7719		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
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		
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
JENNINGS		WELL #:		2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1602 - 1612		
06	2490 #	1890	-0-	-600	-0-	1890	2		N	-0-			-0-	
07	1798 #	1622	-0-	-176	-0-	1622	2		N	-0-			-0-	
08	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-	
09	1890 #	1126	-0-	-764	-0-	1126	2		N	-0-			-0-	
10	1953 #	675	-0-	-1278	-0-	675	2		N	-0-			-0-	
11	1890 #	732	-0-	-1158	-0-	732	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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							
M	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
06	5820 X	4831	-0-	-989	-0-	-0-		25	1	4795	2	N	10			82
								11	9							
07	6014 X	3856	-0-	-2158	-0-	-0-		25	1	3819	2	N	11			93
								12	9							
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	5928	2	N	12			105
								13	9							
09	5010 X	3806	-0-	-1204	-0-	-0-		25	1	3770	2	N	10			115
								11	9							
10	5177 X	1562	-0-	-3615	-0-	-0-		25	1	1536	2	N	1			116
								1	9							
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-	-0-						N	74	171	1	19

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BURKS RANCH "B"		483615														
BURKS RANCH "B"		WELL #: 4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURKS RANCH "E"		9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BURKS RANCH "F"		11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911							
06	5070 X	4722	-0-	-348	-0-	-0-		20	1	4688	2	N	13			95
								14	9							
07	5239 X	4633	-0-	-606	-0-	-0-		20	1	4598	2	N	14			109
								15	9							
08	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	8275	2	N	94	166	1	37
								103	9							
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	5604	2	N	17			54
								19	9							
10	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	10843	2	N	68			122
								75	9							
*11	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	12566	2	N	110	175	1	57
								121	9							

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

06	480 N	308	-0-	-172	-0-	5	1	303	2	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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

06	840 N	723	-0-	-117	-0-	5	1	718	2	N	-0-			53
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	N	-0-			53
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	N	-0-			53
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-			53
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

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

06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	2	N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	131	1	288	2	N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	128	1	357	2	N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	417	2	N	-0-			-0-
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-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	92	1	232	2	N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	105	1	232	2	N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	81	1	225	2	N	-0-			-0-
09	330 N	203	-0-	-127	-0-	39	1	164	2	N	-0-			-0-
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-



JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-		25 1	64 2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		32 1	71 2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		17 1	46 2		N	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-		7 1	27 2		N	-0-			-0-
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-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-

-----												
JORDAN (NAVARRO B)			//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MILAM	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			//CONT.//		778499							
MORGAN, ADA			WELL #:		1	RRCID -> 073267		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH	3367	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
VICEROY PETROLEUM, LP					885041							
JORDAN			WELL #:		1	RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050
06	60 N	43	-0-	-17	-0-		43 2				N	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2				N	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2				N	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2				N	-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2				N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
JORDAN			WELL #:		2	RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A
06	180 N	107	-0-	-73	-0-		107 2				N	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2				N	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2				N	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2				N	-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2				N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----												
PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #:		4	RRCID -> 074324		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7190 - 7215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----												
ORTA, AUGUSTIN			WELL #:		15	RRCID -> 083703		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7288 - 7360
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710												
WALLACE, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	144910	COMPL. DATE	03/24/1993	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7170 - 7200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282		
06	2010 X	1006	-0-	-1004	-0-	981	3	25	9	Y	23	63	1	14
07	921 X	921	-0-	-0-	-0-	903	3	18	9	Y	16			30
08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	720	3	11	9	Y	10	18	1	22
09	938 X	938	-0-	-0-	-0-	902	3	36	9	Y	33	46	1	9
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
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201 - 7326		
06	34017 X	34017	-0-	-0-	-0-	33833	3	184	9	Y	167	257	1	58
07	36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	36328	3	151	9	Y	137			195
08	38703 X	38703	-0-	-0-	-0-	38576	3	127	9	Y	115	141	1	169
09	45935 X	45935	-0-	-0-	-0-	45555	3	380	9	Y	345	431	1	83
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
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		2	RRCID ->	161890	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7324 - 7334		
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-			-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-			-0-
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		4	RRCID ->	161893	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7234 - 7296		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	90	9	Y	12			17
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		2	RRCID ->	163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7170 - 7194		
06	27195 X	27195	-0-	-0-	-0-	27195	3			Y	-0-			-0-
07	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	28280	3			Y	-0-			-0-
08	29420 X	29420	-0-	-0-	-0-	29420	3			Y	-0-			-0-
09	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	3			Y	-0-			-0-
10	25801 X	25801	-0-	-0-	-0-	25801	3			Y	-0-			-0-
*11	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	3			Y	-0-			-0-

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710										
WALLACE, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220 - 7248
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3		Y	-0-		-0-
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3		Y	-0-		-0-
08	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3		Y	-0-		-0-
09	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3		Y	-0-		-0-
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3		Y	-0-		-0-
*11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3		Y	-0-		-0-
-----												
WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3688	3	37	9	Y	34	11
07	INC G-10	3961	-0-	3961	-0-	3961	3	30	9	Y	27	38
08	INC G-10	4308	-0-	4308	-0-	8269	3	26	9	Y	24	34
09	13088 X	4819	-0-	-8269	-0-	4745	3	74	9	Y	67	16
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3991	3	32	9	Y	29	18
*11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3177	3	18	9	Y	16	34
-----												
EOG RESOURCES, INC.		253162										
SCHWARZ, A. W.		WELL #:		1	RRCID ->	168657	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7095 - 7140
06	1260 X	160	-0-	-1100	-0-	160	2		N	-0-		9
07	961 X	263	-0-	-698	-0-	263	2		N	-0-		9
08	651 X	50	-0-	-601	-0-	50	2		N	-0-		9
09	630 X	85	-0-	-545	-0-	85	2		N	-0-		9
10	527 X	10	-0-	-517	-0-	10	2		N	-0-		9
11	240 X	-0-	-0-	-240	-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
06	1200 N	523	-0-	-677	-0-	523	2		Y	-0-		-0-
07	1209 N	551	-0-	-658	-0-	550	2	1	9	Y	1	-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-	1	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-		-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-		-0-
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-		-0-
-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109054	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7276 - 7353
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	686	2	25	9	Y	23	25
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	Y	12	8
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	774	2	18	9	Y	16	24
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	707	2	15	9	Y	14	7
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
-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	113306	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7328 - 7340
06	1890 N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2		N	-0-		180
07	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2		N	-0-		180
08	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2		N	-0-		180
09	1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2		N	-0-		180
10	1922 N	1309	-0-	-613	-0-	1309	2		N	-0-		180
11	1770 N	1185	-0-	-585	-0-	1185	2		N	-0-		180

-----														
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
06	7320 X	6129	-0-	-1191	-0-	5690	2	439	9	N	399	424	1	36
07	6665 X	6171	-0-	-494	-0-	5758	2	413	9	N	375	349	1	62
08	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8141	2	483	9	N	439	442	1	59
09	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8250	2	463	9	N	421	437	1	43
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
-----														
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281														
-----														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
-----														
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3303	2	32	9	Y	29			44
07	3348 X	3310	-0-	-38	-0-	3297	2	13	9	Y	12	29	1	27
08	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3182	2	18	9	Y	16			43
09	3330 X	3027	-0-	-303	-0-	3012	2	15	9	Y	14	31	1	26
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
-----														
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199														
-----														
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
-----														
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2806	2	54	9	N	49			58
07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2858	2	26	9	N	24	58	1	24
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2747	2	35	9	N	32			56
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2387	2	32	9	N	29	62	1	23
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
-----														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
-----														
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	N	24			29
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	297	2	13	9	N	12	29	1	12
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	342	2	18	9	N	16			28
09	420 N	311	-0-	-109	-0-	296	2	15	9	N	14	31	1	11
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
-----														
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
-----														
06	6330 X	5985	-0-	-345	-0-	5961	2	24	9	N	22	23	1	2
07	6293 X	6053	-0-	-240	-0-	6032	2	21	9	N	19	18	1	3
08	6913 X	6391	-0-	-522	-0-	6369	2	22	9	N	20	20	1	3
09	6690 X	6566	-0-	-124	-0-	6544	2	22	9	N	20	21	1	2
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

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON (AUSTIN CHALK) 47358 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
BIRDWELL, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 193492 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6798 - 6894

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12											

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	573	2	9	9	Y	8	8	1	4
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	425	2	6	9	Y	5	5	1	4
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	445	2	8	9	Y	7	7	1	4
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1	4
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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
JOURDANTON (GEORGETOWN)		//CONT.//		47358 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
SANDEEN, JOHN		WELL #:		5	RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7117 - 7139	
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
-----												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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	
06		11010 #	9797	-0-	-1213	-0-	9797	2	N	-0-		27
07		INC G-10	9860	-0-	9860	-0-	9860	2	N	-0-		27
08		INC G-10	9463	-0-	9463	-0-	19323	2	N	-0-		27
09		INC G-10	8687	-0-	8687	-0-	28010	2	N	-0-		27
10		INC G-10	9127	-0-	9127	-0-	37137	2	N	-0-		27
*11		8653	8653	-0-	-0-	-0-	37137	2	N	-0-		27
-----												
KELLEY (ELLENBURGER)				48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
CANYON RANCH		WELL #:		2201E	RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6626 - 6701	
06		3030 X	2865	-0-	-165	-0-	2865	3	Y	-0-		-0-
07		3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3	Y	-0-		-0-
08		3162 X	2888	-0-	-274	-0-	2888	3	Y	-0-		-0-
09		3060 X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3	Y	-0-		-0-
10		3069 X	2587	-0-	-482	-0-	2587	3	Y	-0-		-0-
11		2880 X	2600	-0-	-280	-0-	2600	3	Y	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2202EH	RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH	6686	PERF. 6830 - 8403	
06		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3	Y	-0-		-0-
07		5208 X	3953	-0-	-1255	-0-	3953	3	Y	-0-		-0-
08		5208 X	3546	-0-	-1662	-0-	3546	3	Y	-0-		-0-
09		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3	Y	-0-		-0-
10		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3	Y	-0-		-0-
*11		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3	Y	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		0051EH	RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6676 - 9100	
06		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	Y	-0-		-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	Y	-0-		-0-
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	Y	-0-		-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	Y	-0-		-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	Y	-0-		-0-
*11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	Y	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		2131EH	RRCID ->	154840	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840	
M	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
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	Y	-0-		-0-	
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	Y	-0-		-0-	
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	Y	-0-		-0-	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	Y	-0-		-0-	
10	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	3	Y	-0-		-0-	
11	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		0052EH	RRCID ->	155035	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 6959 - 8875	
06	5730 X	5121	-0-	-609	-0-	5121	3	Y	-0-		-0-	
07	5797 X	5050	-0-	-747	-0-	5050	3	Y	-0-		-0-	
08	5797 X	5434	-0-	-363	-0-	5434	3	Y	-0-		-0-	
09	5610 X	5162	-0-	-448	-0-	5162	3	Y	-0-		-0-	
10	5611 X	5460	-0-	-151	-0-	5460	3	Y	-0-		-0-	
*11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7019 - 7430	
06	6600 X	6336	-0-	-264	-0-	6336	3	N	-0-		-0-	
07	6789 X	6319	-0-	-470	-0-	6319	3	N	-0-		-0-	
08	6758 X	6538	-0-	-220	-0-	6538	3	N	-0-		-0-	
09	6480 X	6310	-0-	-170	-0-	6310	3	N	-0-		-0-	
10	6665 X	6448	-0-	-217	-0-	6448	3	N	-0-		-0-	
11	6330 X	6153	-0-	-177	-0-	6153	3	N	-0-		-0-	
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7438 - 9518	
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3	Y	-0-		-0-	
07	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3	Y	-0-		-0-	
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3	Y	-0-		-0-	
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	Y	-0-		-0-	
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	Y	-0-		-0-	
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 7763 - 10171	
06	5250 X	1334	-0-	-3916	-0-	1334	3	Y	-0-		-0-	
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-		-0-	
08	4712 X	468	-0-	-4244	-0-	468	3	Y	-0-		-0-	
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3	Y	-0-		-0-	
10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3	Y	-0-		-0-	
*11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840	
06	1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1405	3	Y	-0-		-0-	
07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	Y	-0-		-0-	
08	2108 X	1868	-0-	-240	-0-	1868	3	Y	-0-		-0-	
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	Y	-0-		-0-	
10	2418 X	2137	-0-	-281	-0-	2137	3	Y	-0-		-0-	
11	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	1980	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 - 8875	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	



KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #: 2161S		RRCID -> 162933	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6724	- 6798							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 6571	- 9945							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 9189	PERF. 7050	- 8780							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 2121E		RRCID -> 164788	COMPL. DATE 04/28/1997	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 6744	- 6827							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 7084	- 9200							
06	1530 X	1477	-0-	-53	-0-	1477	3				N	-0-			-0-
07	1581 X	1501	-0-	-80	-0-	1501	3				N	-0-			-0-
08	1581 X	1480	-0-	-101	-0-	1480	3				N	-0-			-0-
09	1500 X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3				N	-0-			-0-
10	1550 X	1499	-0-	-51	-0-	1499	3				N	-0-			-0-
*11	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3				N	-0-			-0-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6796	- 7334							
06	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3				N	-0-			-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3				N	-0-			-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3				N	-0-			-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3				N	-0-			-0-
10	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3				N	-0-			-0-
11	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1401	3				N	-0-			-0-
-----															
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 6732	- 6814							
06	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3				N	-0-			-0-
07	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3				N	-0-			-0-
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3				N	-0-			-0-
09	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1421	3				N	-0-			-0-
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3				N	-0-			-0-
11	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3				N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6870 - 6904
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH 213		WELL #:		11E	RRCID ->	199939	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6908 - 6965
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH 212		WELL #:		3E	RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6746 - 6808
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		505E	RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6767 - 6822
06	2670 X	2330	-0-	-340	-0-	2330	3		N	-0-		-0-
07	2480 N	2377	-0-	-103	-0-	2377	3		N	-0-		-0-
08	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	2370	3		N	-0-		-0-
09	2340 N	2181	-0-	-159	-0-	2181	3		N	-0-		-0-
10	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3		N	-0-		-0-
11	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187	3		N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 54-24		WELL #:		1	RRCID ->	243041	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8148 - 8190
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47 9	Y	43		247
07	1922 X	1419	-0-	-503	-0-	1378	2	41 9	Y	37	178 1	106
08	1922 X	1117	-0-	-805	-0-	1115	2	2 9	Y	2		108
09	1860 X	995	-0-	-865	-0-	995	2		Y	-0-		108
10	1674 X	1104	-0-	-570	-0-	1104	2		Y	-0-		108
11	1620 X	1154	-0-	-466	-0-	1109	2	45 9	Y	41		149
-----												
MAYER RANCH 35		WELL #:		11	RRCID ->	243042	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8166 - 8512
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198 3	N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208 3	N	-0-		-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189 3	N	-0-		-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167 3	N	-0-		-0-
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-
-----												
MAYER RANCH 40		WELL #:		11	RRCID ->	243708	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8388 - 8518
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409 3	N	-0-		-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	164	1	2182 3	N	-0-		-0-
08	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	139	1	2315 3	N	-0-		-0-
09	2400 N	1820	-0-	-580	-0-	91	1	1729 3	N	-0-		-0-
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-



-----																	
KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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															
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06		10980 X	8856	-0-	-2124	-0-	590	1	8266	3	N	-0-			-0-
07		10478 X	8998	-0-	-1480	-0-	713	1	8285	3	N	-0-			-0-
08		10416 X	8652	-0-	-1764	-0-	508	1	8144	3	N	-0-			-0-
09		9630 X	7884	-0-	-1746	-0-	403	1	7481	3	N	-0-			-0-
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-
-----															
JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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  
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

12	SWR	10	132	-0-	132	2926	6	1	126	3	N	-0-					-0-
01	SWR	10	117	-0-	117	3043	6	1	111	3	N	-0-					-0-
02	SWR	10	100	-0-	100	3143	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	SWR	10	102	-0-	102	3245	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	SWR	10	89	-0-	89	3334	5	1	84	3	N	-0-					-0-
05	SWR	10	103	-0-	103	3437	6	1	97	3	N	-0-					-0-
06	SWR	10	84	-0-	84	3521	6	1	78	3	N	-0-					-0-
07	SWR	10	84	-0-	84	3605	7	1	77	3	N	-0-					-0-
08	SWR	10	89	-0-	89	3694	5	1	84	3	N	-0-					-0-
09	SWR	10	83	-0-	83	3777	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	SWR	10	83	-0-	83	3860	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	SWR	10	81	-0-	81	3941	4	1	77	3	N	-0-					-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
REGENCY ENERGY, INC. 698761  
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
RIVES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	GEOTHERM	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-
08	248 X	213	-0-	-35	-0-	20	1	193	2	N	-0-
09	330 X	173	-0-	-157	-0-	15	1	158	2	N	-0-
10	341 X	135	-0-	-206	-0-	13	1	122	2	N	-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
-----											
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7801		RRCID -> 182825		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11178			
06	750 X	639	-0-	-111	-0-	54	1	585	2	N	-0-
07	744 X	555	-0-	-189	-0-	50	1	505	2	N	-0-
08	713 X	491	-0-	-222	-0-	46	1	445	2	N	-0-
09	660 X	404	-0-	-256	-0-	35	1	369	2	N	-0-
10	682 X	292	-0-	-390	-0-	27	1	265	2	N	-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-
-----											
WHITEHEAD "B"		WELL #: 6702R		RRCID -> 183458		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12138 PERF.11080 - 11236			
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126			
06	4350 X	4106	-0-	-244	-0-	346	1	3760	2	N	-0-
07	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	375	1	3791	2	N	-0-
08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	422	1	4130	2	N	-0-
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	384	1	4003	2	N	-0-
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	456	1	4419	2	N	-0-
11	4410 X	4298	-0-	-112	-0-	430	1	3868	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WHITEHEAD "A"		WELL #: 7902		RRCID -> 185116		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11843 PERF.10988 - 11033			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437			
06	3810 X	2945	-0-	-865	-0-	248	1	2697	2	N	-0-
07	3937 X	3428	-0-	-509	-0-	309	1	3119	2	N	-0-
08	4185 X	3956	-0-	-229	-0-	367	1	3589	2	N	-0-
09	4050 X	3942	-0-	-108	-0-	345	1	3597	2	N	-0-
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	421	1	4081	2	N	-0-
*11	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	446	1	4004	2	N	-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.// 51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10994 - 11074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	302	1	3288	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	331	1	3349	2	N	-0-			-0-
08	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	344	1	3365	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3363	-0-	-387	-0-	294	1	3069	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 1		RRCID -> 185981		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11715		PERF.11154 - 11546				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7806		RRCID -> 188158		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11268 - 11835				
06	600 X	522	-0-	-78	-0-	44	1	478	2	N	-0-			-0-
07	620 X	498	-0-	-122	-0-	45	1	453	2	N	-0-			-0-
08	620 X	562	-0-	-58	-0-	52	1	510	2	N	-0-			-0-
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-			-0-
10	558 X	508	-0-	-50	-0-	48	1	460	2	N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762		PERF.11256 - 11374				
06	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	2	N	-0-			-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	152	1	1534	2	N	-0-			-0-
08	1643 X	1179	-0-	-464	-0-	109	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	1800 X	1564	-0-	-236	-0-	137	1	1427	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
WHITEHEAD "A"		WELL #: 7904		RRCID -> 196261		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 11903		PERF.11232 - 11259				
06	870 X	846	-0-	-24	-0-	71	1	775	2	N	-0-			-0-
07	961 X	804	-0-	-157	-0-	72	1	732	2	N	-0-			-0-
08	992 X	707	-0-	-285	-0-	66	1	641	2	N	-0-			-0-
09	960 X	785	-0-	-175	-0-	69	1	716	2	N	-0-			-0-
10	992 X	542	-0-	-450	-0-	51	1	491	2	N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "A"		WELL #: 7905		RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11361 - 11381				
06	4980 X	4947	-0-	-33	-0-	417	1	4530	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	5197	-0-	-42	-0-	468	1	4729	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	5162	-0-	-170	-0-	479	1	4683	2	N	-0-			-0-
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	459	1	4784	2	N	-0-			-0-
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-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7907	RRCID ->	206804	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11496 - 11748		
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
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	46 1	500 2	N		-0-			-0-
07		589 N	443	-0-	-146	-0-	40 1	403 2	N		-0-			-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	50 1	488 2	N		-0-			-0-
09		540 N	492	-0-	-48	-0-	43 1	449 2	N		-0-			-0-
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	38 1	370 2	N		-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N		-0-			-0-
-----														
RIO-TEX, INC.				712930						CNTY: VAL VERDE				
LEONARD				WELL #:	4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11073 - 11132	
06		690 X	437	-0-	-253	-0-	37 1	400 2	N		-0-			-0-
07		713 X	404	-0-	-309	-0-	36 1	368 2	N		-0-			-0-
08		713 X	397	-0-	-316	-0-	37 1	360 2	N		-0-			-0-
09		570 X	355	-0-	-215	-0-	31 1	324 2	N		-0-			-0-
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-
-----														
LEONARD				WELL #:	4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11414 - 11522	
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	301 1	3269 2	N		-0-			-0-
07		3534 X	3191	-0-	-343	-0-	287 1	2904 2	N		-0-			-0-
08		3844 X	3245	-0-	-599	-0-	301 1	2944 2	N		-0-			-0-
09		3720 X	3112	-0-	-608	-0-	272 1	2840 2	N		-0-			-0-
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-
-----														
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M	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
06	480 N	335	-0-	-145	-0-	278	1	53	2	Y	4			48
						4	9							
07	496 X	271	-0-	-225	-0-	181	1	90	2	Y	-0-			48
08	496 X	270	-0-	-226	-0-	216	1	54	2	Y	-0-			48
09	450 X	236	-0-	-214	-0-	69	1	110	2	Y	52			100
						57	9							
10	465 X	141	-0-	-324	-0-	56	1	83	2	Y	2	75	1	27
						2	9							
11	330 X	119	-0-	-211	-0-	46	1	70	2	Y	3			30
						3	9							

-----  
 WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	690 N	414	-0-	-276	-0-	55	1	359	2	Y	-0-			-0-
07	713 X	609	-0-	-104	-0-	221	1	388	2	Y	-0-			-0-
08	713 X	609	-0-	-104	-0-	119	1	490	2	Y	-0-			-0-
09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	378	1	531	2	Y	-0-			-0-
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-

-----  
 PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

06	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	139	1	917	2	Y	-0-			-0-
07	1457 X	1036	-0-	-421	-0-	376	1	660	2	Y	-0-			-0-
08	1240 X	1036	-0-	-204	-0-	202	1	834	2	Y	-0-			-0-
09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	666	1	934	2	Y	-0-			-0-
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-

-----  
 HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

06	600 N	420	-0-	-180	-0-	55	1	365	2	Y	-0-			-0-
07	651 X	545	-0-	-106	-0-	198	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	620 X	545	-0-	-75	-0-	106	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	758 X	758	-0-	-0-	-0-	315	1	443	2	Y	-0-			-0-
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-

-----												
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520												
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
-----												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560												
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-
07		713 N	98	-0-	-615	-0-	36	1	62	2	N	-0-
08		589 N	98	-0-	-491	-0-	19	1	79	2	N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-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												
06		270 N	8	-0-	-262	-0-	7	1	1	2	Y	-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
10		124 X	36	-0-	-88	-0-	15	1	21	2	Y	-0-
*11		63 X	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	Y	-0-
-----												
LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
BHEC CORPORATION 040794												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 4 RRCID -> 150992 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5265 - 5275												
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2011 - PLUGGED 3/21/2011												

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 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													
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-			5
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			5
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-			5
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	-0-	651 2		Y	-0-			5
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-			5
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-			5
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A													
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-			5
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			5
08	620 N	477	-0-	-143	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			5
09	660 N	448	-0-	-212	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			5
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	-0-	475 2		Y	-0-			5
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705 2		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													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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													
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE NEW YORK		//CONT.//		54037 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GONZALES					
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913								
B.M.G. PARR				WELL #: 2	RRCID -> 134339	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 2595	PERF. 2468	- 2470			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LIZARD CREEK (PETTUS)				54199 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
BAKER "8"				WELL #: 3	RRCID -> 157186	COMPL. DATE 01/17/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3209	- 3215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LOMA ALTA (WILCOX)				54475 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN					
CANNAN, MORRIS				129030								
HAGIST RANCH -F-				WELL #: 1	RRCID -> 000363	COMPL. DATE 08/05/1954	TOTAL DEPTH 7581	PERF. 6796	- 6826			
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LOMA ALTA (WILCOX B)				54475 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
CANNAN, MORRIS				129030								
HAGIST RANCH				WELL #: 1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH 8143	PERF. N/A				
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F-		54475 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
		093620											
		WELL #: 1T		RRCID -> 127274		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			35
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	12			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HAGIST		54475 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
		093620											
		WELL #: 1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			93
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

LOMA ALTA (3500)		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
HAGIST RANCH		WELL #: 1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
ATKINSON, J. W. -A-		216378											
		WELL #: 4		RRCID -> 178532		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (3600)		54475 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
ATKINSON, J. W. -A-		216378											
		WELL #: 4		RRCID -> 170125		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	360 N	156	-0-	-204	-0-	16	1	139	2	N	1			37
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	16	1	105	2	N	1			38
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	1			39
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	1			40
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	1			41
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1	9			N	NO RPT			41
XOG OPERATING LLC		945921		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
CPL		712691												
CPL		WELL #: 1		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575					
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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													
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	
-----													
06		2070 N	1970	-0-	-100	-0-	1952	2	18	9	N	16	87
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2066	2	58	9	N	53	140
08		2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2025	2	3	9	N	3	143
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2003	2	31	9	N	28	171
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
-----													
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959													
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	118
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	118
08		1054 N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-	118
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12	130
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
-----													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617													
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
-----													
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973													
06		6780 X	6597	-0-	-183	-0-	6561	3	36	9	N	33	76
07		7006 X	6861	-0-	-145	-0-	6827	3	34	9	N	31	98
08		6913 X	6644	-0-	-269	-0-	6624	3	20	9	N	18	111
09		6690 X	6559	-0-	-131	-0-	6540	3	19	9	N	17	121
10		6851 X	6707	-0-	-144	-0-	6694	3	13	9	N	12	125
11		6630 X	6617	-0-	-13	-0-	6593	3	24	9	N	22	137
-----													
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588													
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714													
06		8850 X	7612	-0-	-1238	-0-	7578	2	34	9	N	31	242
07		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7727	2	40	9	N	36	100
08		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8173	2	42	9	N	38	138
09		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	21	94
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
-----													
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													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	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 712691													
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	3180 X	1238	-0-	-1942	-0-	128 1	1109 2	Y	1	1			45
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	128 1	838 2	Y	1	1			46
08	3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	128 1	1840 2	Y	1	1			47
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	128 1	2554 2	Y	1	1			48
10	1767 X	1644	-0-	-123	-0-	128 1	1515 2	Y	1	1			49
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	1 9			Y	NO RPT			49
-----													
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984													
06	390 N	156	-0-	-234	-0-	16 1	139 2	Y	1	1			37
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16 1	105 2	Y	1	1			38
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	230 2	Y	1	1			39
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	Y	1	1			40
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	Y	1	1			41
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1 9			Y	NO RPT			41
-----													
XOG OPERATING LLC 945921 MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689													
06	210 N	129	-0-	-81	-0-	129 2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
-----													
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763													
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2			N	-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2			N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 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 #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
					STATUS	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE		
-----												
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2	N	-0-	-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2	N	-0-	-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2	N	-0-	-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2	N	-0-	-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2	N	-0-	-0-
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2	N	-0-	-0-
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2	N	-0-	-0-
07		248 N	190	-0-	-58	-0-		190	2	N	-0-	-0-
08		217 N	122	-0-	-95	-0-		122	2	N	-0-	-0-
09		240 N	231	-0-	-9	-0-		231	2	N	-0-	-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2	N	-0-	-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2	N	-0-	-0-
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
06		150 N	129	-0-	-21	-0-		129	2	N	-0-	-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-		126	2	N	-0-	-0-
08		124 N	82	-0-	-42	-0-		82	2	N	-0-	-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2	N	-0-	-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2	N	-0-	-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6470 - 6726	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-		-0-
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2			N	-0-		-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2			N	-0-		-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2			N	-0-		-0-
*11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2			N	-0-		-0-
-----												
LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6805 - 8020	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-		-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2			N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-		-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
-----												
FITZSIMONS		WELL #:		3	RRCID ->	165203	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2854 - 2860	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LULING-BRANYON (1700)		55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
MERCER, ALF		WELL #: 29		RRCID -> 064769		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	Y	-0-		-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 2	Y	-0-		-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	Y	-0-		-0-
-----										
TABOR W. H.		WELL #: 63		RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
-----										
TABOR W. H.		WELL #: 62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
-----										
TABOR W. H.		WELL #: 64		RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
-----										
MERCER, MATTIE		WELL #: 15		RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
-----										
DORSET-TILLER		WELL #: 16		RRCID -> 082179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #: 29		RRCID -> 178403		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	50	1	49	2	N		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	2	N		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-



M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 035060														
ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	67	1	65	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400				
06	840 X	231	-0-	-609	-0-	118	1	113	2	N	-0-			-0-
07	868 X	625	-0-	-243	-0-	62	1	563	2	N	-0-			-0-
08	961 X	677	-0-	-284	-0-	374	1	303	2	N	-0-			-0-
09	930 X	416	-0-	-514	-0-	141	1	275	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919				
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 X	23	-0-	-37	-0-	8	1	15	2	N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264				
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 X	56	-0-	-34	-0-	19	1	37	2	N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313				
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #: 1232		RRCID -> 172804		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5285		PERF. 2406 - 2479		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURR		WELL #: 149		RRCID -> 185833		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2461 - 2561				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURR		WELL #: 1048		RRCID -> 187458		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 2641		PERF. 2460 - 2550				
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURR		WELL #: 531		RRCID -> 194225		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2521 - 2800				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURR		WELL #: 6031		RRCID -> 195834		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2601 - 3661				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURR		WELL #: 2017		RRCID -> 202115		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2672 - 3632				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 N	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053  
 CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 CHALLENGER OIL 142330  
 GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 843153  
 SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 843153  
 SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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.		147862									
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:	1	RRCID ->	099806	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11102 - 11140	
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
06		10470 X	9583	-0-	-887	-0-	9583 3	N	-0-		-0-
07		10819 X	10034	-0-	-785	-0-	10034 3	N	-0-		-0-
08		10819 X	10782	-0-	-37	-0-	10782 3	N	-0-		-0-
09		9960 X	9148	-0-	-812	-0-	9148 3	N	-0-		-0-
10		10261 X	9945	-0-	-316	-0-	9945 3	N	-0-		-0-
11		10440 X	9828	-0-	-612	-0-	9828 3	N	-0-		-0-
-----											
MARLEY, JESS		WELL #:	1	RRCID ->	101428	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11063 - 11334	
06		2070 N	1947	-0-	-123	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
07		2077 N	1943	-0-	-134	-0-	1943 3	N	-0-		-0-
08		2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
09		1950 N	1674	-0-	-276	-0-	1674 3	N	-0-		-0-
10		1953 N	1732	-0-	-221	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
*11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3	N	-0-		-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:	1	RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11209 - 11522	
06		2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
07		2914 N	2817	-0-	-97	-0-	2817 3	N	-0-		-0-
08		2883 N	2849	-0-	-34	-0-	2849 3	N	-0-		-0-
09		2730 N	2666	-0-	-64	-0-	2666 3	N	-0-		-0-
10		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3	N	-0-		-0-
11		2760 N	2744	-0-	-16	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
07		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783 3	N	-0-		-0-
08		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
09		1920 N	1662	-0-	-258	-0-	1662 3	N	-0-		-0-
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-		-0-
*11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3	N	-0-		-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
06		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 3	N	-0-		-0-
07		3286 X	2490	-0-	-796	-0-	2490 3	N	-0-		-0-
08		2945 X	1409	-0-	-1536	-0-	1409 3	N	-0-		-0-
09		3450 X	2205	-0-	-1245	-0-	2205 3	N	-0-		-0-
10		3565 X	2306	-0-	-1259	-0-	2306 3	N	-0-		-0-
11		3450 X	2864	-0-	-586	-0-	2864 3	N	-0-		-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:	2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
06		2100 N	2066	-0-	-34	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
07		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
08		2263 N	1697	-0-	-566	-0-	1697 3	N	-0-		-0-
09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
*11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-		-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:	3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
06		3030 X	2883	-0-	-147	-0-	2883 3	N	-0-		-0-
07		3131 X	2972	-0-	-159	-0-	2972 3	N	-0-		-0-
08		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936 3	N	-0-		-0-
09		2940 X	2459	-0-	-481	-0-	2459 3	N	-0-		-0-
10		3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2903 3	N	-0-		-0-
11		2880 X	2838	-0-	-42	-0-	2838 3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546				
M	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
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3		N	-0-				-0-
07	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1833	3		N	-0-				-0-
08	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3		N	-0-				-0-
09	1830	N	1469	-0-	-361	-0-	1469	3		N	-0-				-0-
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	1631	3		N	-0-				-0-
11	1770	N	1530	-0-	-240	-0-	1530	3		N	-0-				-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486				
06	2190	N	1101	-0-	-1089	-0-	1101	3		N	-0-				-0-
07	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	1875	3		N	-0-				-0-
08	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2044	3		N	-0-				-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-				-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-				-0-
11	1980	N	1782	-0-	-198	-0-	1782	3		N	-0-				-0-
-----															
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756				
06	3600	X	1125	-0-	-2475	-0-	1125	3		N	-0-				-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3		N	-0-				-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3		N	-0-				-0-
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3		N	-0-				-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-				-0-
*11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-				-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734				
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-				-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-				-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-				-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-				-0-
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3		N	-0-				-0-
11	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	3		N	-0-				-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		6	RRCID ->	110717	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	12083	PERF.11472 - 11598				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230				
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-				-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3		N	-0-				-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-				-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3		N	-0-				-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-				-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3		N	-0-				-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070				
06	4230	X	4005	-0-	-225	-0-	4005	3		N	-0-				-0-
07	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3		N	-0-				-0-
08	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4073	3		N	-0-				-0-
09	4230	X	3632	-0-	-598	-0-	3632	3		N	-0-				-0-
10	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	3561	3		N	-0-				-0-
11	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	3800	3		N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
M	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
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	4278 X	3576	-0-	-702	-0-	3576	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4140 X	3118	-0-	-1022	-0-	3118	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4278 X	3906	-0-	-372	-0-	3906	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3690 X	3678	-0-	-12	-0-	3678	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
06	5640 X	5609	-0-	-31	-0-	5609	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	5766 X	4832	-0-	-934	-0-	4832	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5766 X	5226	-0-	-540	-0-	5226	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	5580 X	4497	-0-	-1083	-0-	4497	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5766 X	5422	-0-	-344	-0-	5422	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5580 X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
06	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	1542	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1530 N	1235	-0-	-295	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
06	6930 X	6128	-0-	-802	-0-	6128	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6851 X	5874	-0-	-977	-0-	5874	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	6882 X	6010	-0-	-872	-0-	6010	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	6660 X	6432	-0-	-228	-0-	6432	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2014	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2072	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2116	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2010 N	1788	-0-	-222	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
ACTON, PAMELA		WELL #: 7		RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11202 - 11498		
M	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
06	4020 X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3	N	-0-		-0-	
07	4123 X	3828	-0-	-295	-0-	3828	3	N	-0-		-0-	
08	4123 X	3606	-0-	-517	-0-	3606	3	N	-0-		-0-	
09	3990 X	3403	-0-	-587	-0-	3403	3	N	-0-		-0-	
10	3999 X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3	N	-0-		-0-	
11	3840 X	3796	-0-	-44	-0-	3796	3	N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11260 - 11437		
06	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	3545	3	N	-0-		-0-	
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3	N	-0-		-0-	
08	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3899	3	N	-0-		-0-	
09	3810 X	3656	-0-	-154	-0-	3656	3	N	-0-		-0-	
10	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3	N	-0-		-0-	
11	3810 X	3665	-0-	-145	-0-	3665	3	N	-0-		-0-	
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #: 2RH		RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11649 - 13155		
06	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1830	3	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1847	3	N	-0-		-0-	
08	1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1827	3	N	-0-		-0-	
09	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	1591	3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1405	-0-	-365	-0-	1405	3	N	-0-		-0-	
-----												
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637		
06	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	3	N	-0-		-0-	
07	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	3000	3	N	-0-		-0-	
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	3	N	-0-		-0-	
09	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	2707	3	N	-0-		-0-	
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2850	3	N	-0-		-0-	
11	2910 X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3	N	-0-		-0-	
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392		
06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3	N	-0-		-0-	
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3	N	-0-		-0-	
08	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3	N	-0-		-0-	
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3	N	-0-		-0-	
10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3	N	-0-		-0-	
*11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3	N	-0-		-0-	
-----												
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375		
06	7950 X	7650	-0-	-300	-0-	7650	3	N	-0-		-0-	
07	8091 X	7700	-0-	-391	-0-	7700	3	N	-0-		-0-	
08	8091 X	7665	-0-	-426	-0-	7665	3	N	-0-		-0-	
09	7770 X	7422	-0-	-348	-0-	7422	3	N	-0-		-0-	
10	7905 X	7680	-0-	-225	-0-	7680	3	N	-0-		-0-	
11	7650 X	7422	-0-	-228	-0-	7422	3	N	-0-		-0-	
-----												
MARLEY '68'		WELL #: 1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086		
06	2940 X	2689	-0-	-251	-0-	2689	3	N	-0-		-0-	
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	2805	3	N	-0-		-0-	
08	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2757	3	N	-0-		-0-	
09	2850 X	2384	-0-	-466	-0-	2384	3	N	-0-		-0-	
10	2852 X	2753	-0-	-99	-0-	2753	3	N	-0-		-0-	
*11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
ACTON, PAMELA		WELL #: 9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737		
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
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
09	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
-----										
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200		
06	3660 X	3634	-0-	-26	-0-	3634 3	N	-0-		-0-
07	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	3767 3	N	-0-		-0-
08	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	3797 3	N	-0-		-0-
09	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	3254 3	N	-0-		-0-
10	3813 X	2188	-0-	-1625	-0-	2188 3	N	-0-		-0-
11	3660 X	3351	-0-	-309	-0-	3351 3	N	-0-		-0-
-----										
ACTON, PAMELA		WELL #: 10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457		
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3	N	-0-		-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-		-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-		-0-
-----										
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348		
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3	N	-0-		-0-
07	3627 X	3557	-0-	-70	-0-	3557 3	N	-0-		-0-
08	3596 X	3552	-0-	-44	-0-	3552 3	N	-0-		-0-
09	3570 X	3028	-0-	-542	-0-	3028 3	N	-0-		-0-
10	3689 X	3505	-0-	-184	-0-	3505 3	N	-0-		-0-
11	3570 X	3205	-0-	-365	-0-	3205 3	N	-0-		-0-
-----										
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #: 1		RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400		
06	7320 X	6776	-0-	-544	-0-	6776 3	N	-0-		-0-
07	7471 X	7142	-0-	-329	-0-	7142 3	N	-0-		-0-
08	7471 X	6954	-0-	-517	-0-	6954 3	N	-0-		-0-
09	7170 X	4929	-0-	-2241	-0-	4929 3	N	-0-		-0-
10	7409 X	7055	-0-	-354	-0-	7055 3	N	-0-		-0-
11	6900 X	6709	-0-	-191	-0-	6709 3	N	-0-		-0-
-----										
MARLEY, JESS		WELL #: 4		RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240		
06	2820 X	2557	-0-	-263	-0-	2557 3	N	-0-		-0-
07	2697 N	2549	-0-	-148	-0-	2549 3	N	-0-		-0-
08	2821 N	2767	-0-	-54	-0-	2767 3	N	-0-		-0-
09	2550 N	2297	-0-	-253	-0-	2297 3	N	-0-		-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3	N	-0-		-0-
11	2670 N	2506	-0-	-164	-0-	2506 3	N	-0-		-0-
-----										
MARLEY, JESS		WELL #: 3		RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275		
06	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		-0-



MASSIE (STRAWN)		//CONT.//	58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP			630555								
WEST -A-			WELL #:	1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321
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	AMT CODE	BALANCE
06	5430 X	4376	-0-	-1054	-0-	4376 2		N	-0-	-0-	
07	5239 X	4648	-0-	-591	-0-	4648 2		N	-0-	-0-	
08	5208 X	4072	-0-	-1136	-0-	4072 2		N	-0-	-0-	
09	5040 X	4508	-0-	-532	-0-	4508 2		N	-0-	-0-	
10	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		N	-0-	-0-	
*11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-	-0-	
-----											
WEST B			WELL #:	1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171
06	4380 X	3837	-0-	-543	-0-	3837 2		N	-0-	-0-	
07	4526 X	4147	-0-	-379	-0-	4147 2		N	-0-	-0-	
08	4526 X	4420	-0-	-106	-0-	4420 2		N	-0-	-0-	
09	4320 X	4110	-0-	-210	-0-	4110 2		N	-0-	-0-	
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-	-0-	
*11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-	-0-	
-----											
WEST "C"			WELL #:	1	RRCID ->	098923	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	12998	PERF.11199 - 11484
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013											
-----											
WEST -D-			WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-	-0-	
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-	-0-	
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-	-0-	
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-	-0-	
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-	-0-	
*11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-	-0-	
-----											
WEST -D-			WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-	-0-	
07	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133 2		N	-0-	-0-	
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-	-0-	
09	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	1192 2		N	-0-	-0-	
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-	-0-	
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-	-0-	
-----											
WEST "C"			WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240
06	4350 X	3957	-0-	-393	-0-	3957 2		N	-0-	-0-	
07	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	4161 2		N	-0-	-0-	
08	4309 X	4100	-0-	-209	-0-	4100 2		N	-0-	-0-	
09	4170 X	3654	-0-	-516	-0-	3654 2		N	-0-	-0-	
10	4309 X	4064	-0-	-245	-0-	4064 2		N	-0-	-0-	
11	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3863 2		N	-0-	-0-	
-----											
WEST -A-			WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	-0-	
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-	-0-	
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-	-0-	
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-	-0-	
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-	-0-	
11	1440 N	988	-0-	-452	-0-	988 2		N	-0-	-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		4590 X	3718	-0-	-872	-0-	3718 2		N	-0-		-0-
07		4743 X	3568	-0-	-1175	-0-	3568 2		N	-0-		-0-
08		4743 X	3332	-0-	-1411	-0-	3332 2		N	-0-		-0-
09		4380 X	2717	-0-	-1663	-0-	2717 2		N	-0-		-0-
10		4526 X	3545	-0-	-981	-0-	3545 2		N	-0-		-0-
11		3720 X	3562	-0-	-158	-0-	3562 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458
06		1950 N	1378	-0-	-572	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
07		1860 N	1248	-0-	-612	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	1195	-0-	-541	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1018	-0-	-362	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
10		1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	973	-0-	-197	-0-	973 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520
06		1710 N	1293	-0-	-417	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1271	-0-	-341	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	1039	-0-	-251	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
10		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
*11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST B				WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
07		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1224	-0-	-246	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
11		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271
06		1740 N	1459	-0-	-281	-0-	1459 2		N	-0-		-0-
07		2325 N	1770	-0-	-555	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1156	-0-	-314	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
10		1767 N	1087	-0-	-680	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
*11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428
06		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
07		1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
08		1674 N	1456	-0-	-218	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
10		1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
*11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515
06		1860 N	1570	-0-	-290	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1606	-0-	-192	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
08		1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
09		1560 N	1279	-0-	-281	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
10		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1393 2		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
WEST -D-		WELL #: 4		RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464			
M	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
06	3870 X	3795	-0-	-75	-0-	3795	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3810 X	3574	-0-	-236	-0-	3574	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465			
06	2400 N	2059	-0-	-341	-0-	2059	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	1374	-0-	-951	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2070 N	1590	-0-	-480	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEST B		WELL #: 3		RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400			
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4530 X	4191	-0-	-339	-0-	4191	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4681 X	3955	-0-	-726	-0-	3955	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4530 X	4028	-0-	-502	-0-	4028	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PG OPERATING, LLC		630772		RRCID -> 254478		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A			
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90-		WELL #: 1									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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-
-----											
PETRO GRANDE BILL COLE 15		WELL #: 1		RRCID -> 256645		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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-
-----											
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404			
COLE, B. J.		WELL #: 1									
06	6150 X	5654	-0-	-496	-0-	5654	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6231 X	5935	-0-	-296	-0-	5935	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6138 X	5765	-0-	-373	-0-	5765	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5940 X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6138 X	5954	-0-	-184	-0-	5954	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	-0-	-0-	-0-

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	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
06		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07		620 X	482	-0-	-138	-0-	482 2		N	-0-			-0-
08		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
09		772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
*10		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
11		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYFIELD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800			
06		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
07		403 X	308	-0-	-95	-0-	308 2		N	-0-			-0-
08		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
09		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*10		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
11		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAYFIELD "206"		WELL #: 1H		RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410			
06		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
07		372 X	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-			-0-
08		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
09		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
*10		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) RANGE PRODUCTION COMPANY WEST "E"		58112 500 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WELL #: 1		RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11348 - 11548					
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
06		1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1728	-0-	-225	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1654	-0-	-116	-0-	1654 2		N	-0-			-0-

COLE, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11578 - 11680			
06		300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2		N	-0-			-0-
07		279 N	20	-0-	-259	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09		240 N	137	-0-	-103	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11		270 N	85	-0-	-185	-0-	85 2		N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PICKENS-COFFIELD		58584 375 800750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
WELL #: 1		RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494												
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA												
MEDINA GAS COMPANY 558778												
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

  

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

  

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												
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-		130
07	2201 X	1548	-0-	-653	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		130
08	2790 X	1392	-0-	-1398	-0-	-0-	1392	2	N	-0-		130
09	2700 X	1430	-0-	-1270	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		130
10	2790 X	426	-0-	-2364	-0-	-0-	426	2	N	-0-		130
11	2580 X	56	-0-	-2524	-0-	-0-	56	2	N	-0-		130

  

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321												
06	1320 X	306	-0-	-1014	-0-	-0-	306	2	N	-0-		81
07	1519 X	250	-0-	-1269	-0-	-0-	250	2	N	-0-		81
08	1519 X	567	-0-	-952	-0-	-0-	567	2	N	-0-		81
09	1470 X	432	-0-	-1038	-0-	-0-	432	2	N	-0-		81
10	1271 X	184	-0-	-1087	-0-	-0-	184	2	N	-0-		81
11	540 X	23	-0-	-517	-0-	-0-	23	2	N	-0-		81

  

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726								
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4302 - 4340
M	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
06	1260 X	436	-0-	-824	-0-	436	2	N	-0-			-0-
07	1209 X	479	-0-	-730	-0-	479	2	N	-0-			-0-
08	1209 X	1184	-0-	-25	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
10	744 X	146	-0-	-598	-0-	146	2	N	-0-			-0-
11	1140 X	64	-0-	-1076	-0-	64	2	N	-0-			-0-
-----												
EXPLORATION TECHNIQUES INC.				257042					CNTY: ROBERTSON			
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960 - 5974
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	N	4	134
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	32	1	69	2	N	1	135
08	1333 X	33	-0-	-1300	-0-	9	1	24	2	N	-0-	135
09	1290 X	122	-0-	-1168	-0-	24	1	98	2	N	-0-	135
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	135
11	90 X	-0-	-0-	-90	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786					CNTY: MILAM			
JEFFRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1260 - 1280
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			3
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			4
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			5
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			6
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			16
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			19
-----												
SCHNEIDER, ERNEST				754180					CNTY: MILAM			
WENZEL, BENNIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF.	N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730					CNTY: MILAM			
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982 - 992
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM					
STEDMAN OIL & GAS CO.		//CONT.//		816730									
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944 - 966	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275				CNTY: MILAM					
BEATHARD, EARL		WELL #:		3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298 - 1320	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MT. EDEN (2000)				63340 750	NON-ASSOCIATED			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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED			CNTY: MCMULLEN					
ALEGRE ENERGY, INC.				011441									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546 - 10619	
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			16
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			16
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535				CNTY: MCMULLEN					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID ->	057857	COMPL. DATE	11/24/1973	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	N/A	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1139	-0-	-752	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
08	775 N	431	-0-	-344	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	363	-0-	-837	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	334	-0-	-813	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED			CNTY: MAVERICK					
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC				606623									
CHITTIM "B"		WELL #:		1607 N	RRCID ->	209840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2339 - 2340	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013													

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MULE CREEK (OLMOS)		//CONT.//		63735	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275								
HALSELL -B-		WELL #:		1		RRCID ->	061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A
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
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494	350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402								
MILBY		WELL #:		1	A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130
-----												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MILBY		WELL #:		2		RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102
-----												
06	2340	X	1703	-0-	-637	-0-	1703	2	N	-0-		-0-
07	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	2251	2	N	-0-		-0-
08	2294	X	1371	-0-	-923	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
09	1830	X	1647	-0-	-183	-0-	1647	2	N	-0-		-0-
10	2263	X	1473	-0-	-790	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
*11	2190	X	1184	-0-	-1006	-0-	1184	2	N	-0-		-0-
-----												
MILBY		WELL #:		4		RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114
-----												
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
08	1209	N	899	-0-	-310	-0-	899	2	N	-0-		-0-
09	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	2	N	-0-		-0-
10	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-
-----												
NUVALCO (ESCONDIDO)				66342	100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TIZA ENERGY, INC.				880850								
HOUSE		WELL #:		1		RRCID ->	119855	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1106 - 1112
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PANDALE (CANYON SAND)				68804	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BUNGER "30"		WELL #:		5		RRCID ->	196012	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4012 - 4298
-----												
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-
07	930	X	729	-0-	-201	-0-	729	3	N	-0-		-0-
08	930	X	420	-0-	-510	-0-	420	3	N	-0-		-0-
09	900	X	887	-0-	-13	-0-	887	3	N	-0-		-0-
10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
11	870	X	819	-0-	-51	-0-	819	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 #:		1	RRCID ->	196157	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3590 - 3966
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
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
07	496 X	391	-0-	-105	-0-	391	3	N	-0-			-0-
08	496 X	483	-0-	-13	-0-	483	3	N	-0-			-0-
09	510 X	429	-0-	-81	-0-	429	3	N	-0-			-0-
10	527 X	415	-0-	-112	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	510 X	397	-0-	-113	-0-	397	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #:		1	RRCID ->	196271	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	4192	PERF.	4004 - 4109
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
11	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #:		2	RRCID ->	196272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2866 - 3700
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	-0-			-0-
07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
08	2232 X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
09	2280 X	1915	-0-	-365	-0-	1915	3	N	-0-			-0-
10	2418 X	2142	-0-	-276	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
11	2340 X	1995	-0-	-345	-0-	1995	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #:		4	RRCID ->	202546	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	4254 - 4274
06	600 X	310	-0-	-290	-0-	310	3	N	-0-			-0-
07	620 X	253	-0-	-367	-0-	253	3	N	-0-			-0-
08	341 X	148	-0-	-193	-0-	148	3	N	-0-			-0-
09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
*11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS 19		WELL #:		3	RRCID ->	202986	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3050 - 4014
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1044	-0-	-475	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #:		7	RRCID ->	203272	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3528 - 3840
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #:		6	RRCID ->	203274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3192 - 4170
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	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 #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-			-0-
-----															
BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260															
06		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08		31 X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09		60 X	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10		62 X	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11		60 X	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			-0-
-----															
BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538															
06		1110 X	407	-0-	-703	-0-	407	3			N	-0-			-0-
07		1116 X	380	-0-	-736	-0-	380	3			N	-0-			-0-
08		651 X	216	-0-	-435	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09		630 X	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-			-0-
10		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
*11		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
-----															
MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970															
06		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
08		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
09		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
10		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
*11		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
-----															
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214															
06		450 X	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-			-0-
07		434 X	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08		403 X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-			-0-
09		390 X	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-			-0-
10		403 X	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-			-0-
11		390 X	233	-0-	-157	-0-	233	3			N	-0-			-0-
-----															
BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305															
06		2190 X	2086	-0-	-104	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
07		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-			-0-
08		2449 X	2252	-0-	-197	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
09		2370 X	2075	-0-	-295	-0-	2075	3			N	-0-			-0-
10		2573 X	2243	-0-	-330	-0-	2243	3			N	-0-			-0-
11		2490 X	1948	-0-	-542	-0-	1948	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 #:		10	RRCID ->	209736	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4050 - 4320	
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
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
07		372 N	242	-0-	-130	-0-	242 3		N	-0-		-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
09		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3		N	-0-		-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3		N	-0-		-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #:		7	RRCID ->	209799	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3166 - 4458	
06		600 X	426	-0-	-174	-0-	426 3		N	-0-		-0-
07		620 X	302	-0-	-318	-0-	302 3		N	-0-		-0-
08		341 X	170	-0-	-171	-0-	170 3		N	-0-		-0-
09		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
10		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
11		420 X	374	-0-	-46	-0-	374 3		N	-0-		-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #:		5	RRCID ->	211333	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3258 - 3954	
06		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
07		341 X	261	-0-	-80	-0-	261 3		N	-0-		-0-
08		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
09		360 X	278	-0-	-82	-0-	278 3		N	-0-		-0-
10		372 X	269	-0-	-103	-0-	269 3		N	-0-		-0-
11		360 X	210	-0-	-150	-0-	210 3		N	-0-		-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 3886 - 4407	
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3458 - 3908	
06		480 X	298	-0-	-182	-0-	298 3		N	-0-		-0-
07		434 X	223	-0-	-211	-0-	223 3		N	-0-		-0-
08		403 X	285	-0-	-118	-0-	285 3		N	-0-		-0-
09		390 X	304	-0-	-86	-0-	304 3		N	-0-		-0-
10		310 X	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-		-0-
11		300 X	233	-0-	-67	-0-	233 3		N	-0-		-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-		-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824									
MILLS -129-				WELL #:	1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	2574 - 2878
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
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
*10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
11		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
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
-----													
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	49B		CNTY: FRIO					
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993									
GLASSCOCK, LETA				WELL #:	21	RRCID ->	139614	COMPL. DATE	06/30/1991	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	6447 - 6478
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RILEY EXPLORATION, LLC				712156				CNTY: FRIO					
INTERCOASTAL FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173827	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	N/A
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344				CNTY: FRIO					
SUGAR RANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154932	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	6215 - 9528
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO  
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344  
 LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO  
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
 SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	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

*04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	36			136
*05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			136
*06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			136
*07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			136
*08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			136
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		135
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
*11	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	4	N	-0-	110	1	25

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135  
 ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250			N	NO RPT			-0-

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		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

HAMILTON, CLAY		348557						CNTY: DIMMIT		
HAMILTON		WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844		
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
07	10 X	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC				385649									
PENA CREEK SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7439 - 8352
M	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617		RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5785 - 7306	
COVERT, F. M.				WELL #:	1690H									
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2028	3	N	53	168	1	285
						58	9							
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	3	N	84	179	1	190
						92	9							
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	3	N	74	1	1	263
						81	9							
09	2190 N	2187	-0-	-3	-0-	111	1	1985	3	N	83	184	1	162
						91	9							
10	2232 N	1341	-0-	-891	-0-	58	1	1163	3	N	109	1	1	270
						120	9							
11	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	101	1	1925	3	N	73	1	1	342
						80	9							

KOTHMAN				WELL #:	1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5903 - 6983
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
11	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	
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	3	N	4	1	1	178
						4	9							
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1089	3	N	3	1	1	180
						3	9							
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	N	3	1	1	182
						3	9							
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	1268	3	N	6	10	1	178
						7	9							
10	1147 N	602	-0-	-545	-0-	28	1	571	3	N	3	1	1	180
						3	9							
11	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	58	1	1115	3	N	3	1	1	182
						3	9							

VIVIAN, G. W.				WELL #:	1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5820 - 6673	
06	4740 X	4498	-0-	-242	-0-	213	1	4249	3	N	33	6	1	200
						36	9							
07	4898 X	4439	-0-	-459	-0-	211	1	4200	3	N	25	4	1	221
						28	9							
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	234	1	4536	3	N	28	3	1	246
						31	9							
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	239	1	4275	3	N	52	208	1	90
						57	9							
10	4681 X	2619	-0-	-2062	-0-	122	1	2464	3	N	30	3	1	117
						33	9							
*11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	237	1	4539	3	N	15	3	1	129
						17	9							

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909								
06	5280 X	5056	-0-	-224	-0-	241	1	4796	3	N	17	7	1			72
07	5456 X	4223	-0-	-1233	-0-	19	9	202	1	N	14	5	1			81
08	5394 X	3293	-0-	-2101	-0-	15	9	161	1	N	8	3	1			86
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	9	9			N	7	35	1			58
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	1	1			57
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-	1	1			56
-----																
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932								
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	65 1	1305 3	N	5	2 1						137
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	61 1	1206 3	N	4	1 1						140
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	64 1	1242 3	N	2	1 1						141
09	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	66 1	1173 3	N	5	10 1						136
10	1271 N	678	-0-	-593	-0-	32 1	643 3	N	3	1 1						138
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	63 1	1192 3	N	4	1 1						141

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502								
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	62 1	1233 3	N	4	2 1						111
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	62 1	1232 3	N	4	1 1						114
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64 1	1242 3	N	3	1 1						116
09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	64 1	1143 3	N	4	10 1						110
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

KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295								
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	133 1	2654 3	N	9	3 1						182
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	120 1	2394 3	N	7	2 1						187
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	138 1	2676 3	N	5	1 1						191
09	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	140 1	2502 3	N	10	21 1						180
10	2883 X	1186	-0-	-1697	-0-	56 1	1123 3	N	6	1 1						185
11	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	122 1	2347 3	N	6	2 1						189

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 X	729	-0-	-81	-0-	34	1	692	3	N	3	1	1	75
07	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	N	3	1	1	77
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	3	N	2			79
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	N	3	7	1	75
10	992 X	447	-0-	-545	-0-	21	1	424	3	N	2			77
11	1080 X	694	-0-	-386	-0-	34	1	658	3	N	2	1	1	78
-----														
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010					
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	2	1	1	117
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	2	1	1	118
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	1			119
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	29	1	518	3	N	2	4	1	117
10	589 N	315	-0-	-274	-0-	15	1	299	3	N	1			118
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	26	1	508	3	N	1			119
-----														
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610					
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	847	3	N	3	1	1	41
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	846	3	N	2	1	1	42
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	N	2			44
09	900 N	829	-0-	-71	-0-	44	1	782	3	N	3	7	1	40
10	899 N	488	-0-	-411	-0-	23	1	463	3	N	2			42
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	41	1	781	3	N	2	1	1	43
-----														
WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524					
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	44	1	884	3	N	3	1	1	71
07	899 X	892	-0-	-7	-0-	42	1	847	3	N	3	1	1	73
08	913 X	913	-0-	-0-	-0-	45	1	866	3	N	2	1	1	74
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	N	4	7	1	71
10	961 X	518	-0-	-443	-0-	24	1	491	3	N	3	1	1	73
11	930 X	851	-0-	-79	-0-	42	1	807	3	N	2	1	1	74

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		1597H	RRCID ->	256854	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6189	PERF. 6206 - 8683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENERGYQUEST II, LLC		252020		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
KOTHMAN, I.O.K.		252020													
		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
COMANCHE RANCH				WELL #: 1034D		RRCID ->	213267	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	112 - 132
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
L-X EXPLORATION, INC.				480402		RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF.	N/A
HALSELL RANCH -30-				WELL #: 1		RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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-				WELL #: 1		RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	712 - 1352
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			200
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			200
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			200
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			200
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
REDROCK EXPLORATION, INC			697048					
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532 - 2538
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLUMLY, E. E.			WELL #:	2	RRCID ->	087935	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2208 - 2218
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLUMLEY (OLMOS)			72000 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
PLUMLY, E. E.			WELL #:	5	RRCID ->	093516	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	1552 - 1560
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POLECAT CREEK (PENN)			72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO			743213									
COTTLE			WELL #:	1	RRCID ->	150089	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5752 - 5838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----												
PALOMA "B"			WELL #:	2112	RRCID ->	157623	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5590 - 5610
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

06	1740 N	1239	-0-	-501	-0-	137	1	1100	3	N	2					90
07	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	162	1	1658	3	N	12					102
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	148	1	2363	3	N	5					107
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	154	1	2493	3	N	16					123
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

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	142	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	652 X	652	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	4	4	8			-0-
08	2604 X	930	-0-	-1674	-0-	55	1	875	3	N	-0-					-0-
09	2520 X	807	-0-	-1713	-0-	47	1	760	3	N	-0-					-0-
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

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44



PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
PALOMA "E"		WELL #: 4051		RRCID -> 170672		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PALOMA "E"		WELL #: 1065		RRCID -> 171269		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
PALOMA "E"		WELL #: 1064		RRCID -> 171270		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
-----																
PALOMA "E"		WELL #: 2052		RRCID -> 171271		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022								
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					32
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	2					34
						2	9									
08	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	3	N	6					40
						7	9									
09	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	3	N	4					44
						4	9									
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									
-----																
PALOMA "E"		WELL #: 1052		RRCID -> 174426		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PALOMA "E"		WELL #: 483		RRCID -> 175222		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617															
PALOMA "E"		WELL #: 383		RRCID -> 178556		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PALOMA "E"		WELL #: 1091		RRCID -> 180810		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338									
06	300 X	142	-0-	-158	-0-	16	1	126	3	N	-0-						81
07	310 X	194	-0-	-116	-0-	17	1	177	3	N	-0-						81
08	279 X	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-						81
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-						81
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										
-----																	
PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						169
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	48	3	8				214
						53	9										
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	297	172	1				339
						327	9										
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	147	167	1				319
						162	9										
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	196	307	1	2	8		206
						216	9										
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	19	1	255	3	N	230	171	1				265
						253	9										
-----																	
BRISCOE-SANER		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77
-----																	
BRISCOE-SANER		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39
-----																	
PALOMA "E"		WELL #: 182		RRCID -> 189064		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
PALOMA "E"		WELL #:		1054	RRCID ->	210841	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	5428	PERF.	5360	-	5395	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
HITZFELDER		WELL #:		6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2530	-	2540	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

RHODE (7300)		76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 7447 - 7451				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86		76198 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		153429										
LINDHOLM GU 86		WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525 PERF. 7503 - 7761			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	3300	X	1318	-0-	-1982	-0-	163 1	1146 2	Y	8		195
							9 9					
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	257 1	1976 2	Y	20		215
							22 9					
08	2201	X	1927	-0-	-274	-0-	239 1	1688 2	Y	-0-		215
09	2100	X	1461	-0-	-639	-0-	197 1	1264 2	Y	-0-		215
10	2201	X	1509	-0-	-692	-0-	190 1	1265 2	Y	49	172 1	92
							54 9					
11	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	164 1	1154 2	Y	82		174
							90 9					

LINDHOLM, R. G.		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		169313										
LINDHOLM, R. G.		WELL #:	1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10517 - 10553			
06	6000	X	5164	-0-	-836	-0-	643 1	4512 2	Y	8		105
							9 9					
07	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	577 1	4426 2	Y	24		129
							26 9					
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	656 1	4629 2	Y	1		130
							1 9					
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	746 1	4777 2	Y	22		152
							24 9					
10	5084	X	4982	-0-	-102	-0-	648 1	4312 2	Y	20		172
							22 9					
*11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	671 1	4727 2	Y	25		197
							28 9					



RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S GAS UNIT		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652			
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	5100 X	4893	-0-	-207	-0-	610	1	4283	2	Y	-0-		96
07	4867 X	4526	-0-	-341	-0-	520	1	3992	2	Y	13	36 1	73
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	636	1	4489	2	Y	22		95
09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	649	1	4155	2	Y	23	77 1	41
10	4867 X	4760	-0-	-107	-0-	622	1	4138	2	Y	-0-		41
*11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	616	1	4341	2	Y	-0-		41
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827			
06	4500 X	3057	-0-	-1443	-0-	381	1	2676	2	Y	-0-		83
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	572	1	4390	2	Y	8	26 1	65
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	689	1	4861	2	Y	10		75
09	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	816	1	5224	2	Y	4	61 1	18
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	736	1	4898	2	Y	11		29
*11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	682	1	4802	2	Y	1		30
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750			
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	159	1	1115	2	Y	-0-		26
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	10	19 1	17
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	177	1	1251	2	Y	17		34
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	193	1	1237	2	Y	1	28 1	7
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	167	1	1110	2	Y	24		31
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	148	1	1040	2	Y	15		46
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10554 - 10654			
06	6270 X	1211	-0-	-5059	-0-	151	1	1060	2	Y	-0-		94
07	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	2	93 1	3
08	6045 X	269	-0-	-5776	-0-	33	1	235	2	Y	1		4
09	5850 X	1745	-0-	-4105	-0-	235	1	1504	2	Y	5	3 1	6
10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	556	1	3701	2	Y	20		26
*11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	553	1	3895	2	Y	19		45

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
RHODE (10,600 WILCOX)		COLUMBUS ENERGY, LLC		RHODE, D. W. 26		76198 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		//CONT.//		169313		WELL #:	5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10462 - 10500
06	9540 X	8857	-0-	-683	-0-	1087	1	7629	2	Y	128	108	1	143
07	10013 X	8778	-0-	-1235	-0-	988	1	7581	2	Y	190	184	1	149
08	10013 X	9851	-0-	-162	-0-	1209	1	8532	2	Y	100	114	1	135
09	9690 X	9256	-0-	-434	-0-	1238	1	7930	2	Y	80	106	1	109
10	10013 X	9604	-0-	-409	-0-	1238	1	8239	2	Y	115	113	1	111
11	9540 X	9278	-0-	-262	-0-	1137	1	8008	2	Y	121	129	1	103
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		HURD ENTERPRISES, LTD.		RHODE RANCH		76212 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		419886		WELL #:		7801	RRCID ->	261633	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11012 - 11027	
06	4500	4272	-0-	-228	-0-	4169	2	103	9	N	94	142	1	86
07	4650	4099	-0-	-551	-0-	3942	2	157	9	N	143	148	1	81
08	4650	4012	-0-	-638	-0-	3911	2	101	9	N	92	126	1	47
09	4500	4192	-0-	-308	-0-	4138	2	54	9	N	49			96
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
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		COLUMBUS ENERGY, LLC		LINDHOLM GU 86		76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		169313		WELL #:		1	RRCID ->	213924	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7750 - 7761	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		RHODE, D. W. -9-		76213 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		153429		WELL #:		6	RRCID ->	094635	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2697 - 2702	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		RHODE, D. W. 9		76213 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		153429		WELL #:		8C	RRCID ->	146890	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 5760 - 5766	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)			76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
RHODE, D. W. -9-			WELL #: 1 C		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802 - 3822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RHODE, D. W. -11-			WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334 - 7354	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	875 1	4803 2	Y	-0-			-0-
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	972 1	5247 2	Y	-0-			-0-
08	6138 X	5225	-0-	-913	-0-	790 1	4435 2	Y	-0-			-0-
09	5940 X	5465	-0-	-475	-0-	858 1	4607 2	Y	-0-			-0-
10	6231 X	6006	-0-	-225	-0-	910 1	5096 2	Y	-0-			-0-
11	6030 X	5134	-0-	-896	-0-	741 1	4393 2	Y	-0-			-0-
-----												
RHODE, D. W. -9- -A-			WELL #: 5 C		RRCID -> 090998		COMPL. DATE 10/03/1980		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 7285 - 7295	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	161 1 35 9	887 2	Y	32		137
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	175 1 68 9	946 2	Y	62		199
08	1240 N	868	-0-	-372	-0-	130 1 6 9	732 2	Y	5		204
09	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	152 1 52 9	817 2	Y	47	182 1	69
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	160 1 36 9	894 2	Y	33		102
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	122 1 33 9	725 2	Y	30		132

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	3870	3026	-0-	-844	-0-	2952	2	74	9	N	67	136	1			109
07	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2719	2	36	9	N	33					142
08	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2683	2	67	9	N	61	136	1			67
09	3120 #	2560	-0-	-560	-0-	2503	2	57	9	N	52					119
*10	3224 #	2219	-0-	-1005	-0-	2179	2	40	9	N	36					155
11	3030 #	2330	-0-	-700	-0-	2276	2	54	9	N	49	155	1			59

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7500	2462	-0-	-5038	37001	2462	2			N	-0-					-0-
07	7750	2551	-0-	-5199	31802	2551	2			N	-0-					-0-
08	7750	2876	-0-	-4874	26928	2876	2			N	-0-					-0-
09	7500	2681	-0-	-4819	22109	2681	2			N	-0-					-0-
10	7750	2658	-0-	-5092	17017	2658	2			N	-0-					-0-
*11	7500	1262	-0-	-6238	10779	1262	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	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
06	4020 #	3710	-0-	-310	-0-	388 1	3322 2	N	-0-			-0-
07	4371 #	2651	-0-	-1720	-0-	369 1	2282 2	N	-0-			-0-
08	4371 #	2335	-0-	-2036	-0-	124 1	2211 2	N	-0-			-0-
09	4230 #	1621	-0-	-2609	-0-	189 1	1432 2	N	-0-			-0-
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-

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	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
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	60 1	515 2	N	10			73
07	930 N	557	-0-	-373	-0-	11 9	472 2	N	8			81
08	930 N	754	-0-	-176	-0-	76 1	705 2	N	8			89
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	9 9	462 2	N	3			92
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	40 1	373 2	N	2			94
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	9 9	471 2	N	8			102

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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -19-		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		169313										
WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926 - 8950				
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
06	6870 X	6471	-0-	-399	-0-	805 1	5653 2	Y	12			174
07	6355 X	4882	-0-	-1473	-0-	13 9	4297 2	Y	23			197
08	6355 X	5438	-0-	-917	-0-	560 1	4755 2	Y	8			205
09	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	25 9	5652 2	Y	20			225
10	6355 X	6147	-0-	-208	-0-	674 1	5323 2	Y	22			247
11	6150 X	6075	-0-	-75	-0-	9 9	5307 2	Y	14			261

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.//		76219 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
LINDHOLM 86		WELL #:		1	RRCID ->	150609	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A	
06	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	1687	1	11845	2	N	22	22	
07	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	1828	1	14029	2	N	30	52	
08	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	1830	1	12911	2	N	53	105	
09	13560 X	11798	-0-	-1762	-0-	1588	1	10171	2	N	35	140	
10	15903 X	847	-0-	-15056	-0-	111	1	736	2	N	-0-	140	
11	15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-	140	
-----													
RHODE, D. W. 26		WELL #:		4	RRCID ->	157932	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9171 - 9181	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
RHODE, D. W. -25-		WELL #:		2	RRCID ->	221483	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9136 - 9148	
06	2040 N	1562	-0-	-478	-0-	193	1	1358	2	N	10	81	
07	2232 N	1409	-0-	-823	-0-	161	1	1237	2	N	10	91	
08	2449 N	1456	-0-	-993	-0-	180	1	1269	2	N	6	97	
09	1560 N	982	-0-	-578	-0-	132	1	846	2	N	4	101	
10	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	143	1	955	2	N	32	133	
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	174	1	1227	2	N	9	142	
-----													
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200)		//CONT.//		76219 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
RHODE, D. W. -19-		WELL #:		1 L	RRCID ->	115107	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	9042 - 9060	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
RHODE RANCH, W. (MH-1)		//CONT.//		76219 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
LINDHOLM 84		WELL #:		1	RRCID ->	175754	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	9050 - 9060	
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	N	-0-	147	
07	651 X	460	-0-	-191	-0-	53	1	407	2	N	-0-	147	
08	775 X	522	-0-	-253	-0-	65	1	457	2	N	-0-	147	
09	750 X	498	-0-	-252	-0-	67	1	431	2	N	-0-	147	
10	775 X	706	-0-	-69	-0-	92	1	614	2	N	-0-	147	
*11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	72	1	509	2	N	-0-	147	

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	200	1	1403	2	N	2				140
07	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	172	1	1322	2	N	3				143
08	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	205	1	1446	2	N	-0-				143
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	220	1	1406	2	N	-0-				143
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

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						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UMMA RESOURCES, LLC		875670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	10500 N	8565	-0-	-1935 B	-0-	8415	2	150	9	N	136	176	1		129
07	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7970	2	92	9	N	84				213
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6315	2	97	9	N	88	177	1		124
09	9480 X	5845	-0-	-3635	-0-	5723	2	122	9	N	111	169	1		66
10	9734 X	5409	-0-	-4325	-0-	5339	2	70	9	N	64				130
11	8580 X	4709	-0-	-3871	-0-	4644	2	65	9	N	59				189

RHODE RANCH		WELL #: 7701		RRCID -> 263279		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428						
06	22800 N	16546	-0-	-6254 B	-0-	16318	2	228	9	N	207	177	1		217
07	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8051	2	98	9	N	89	178	1		128
08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6255	2	53	9	N	48				176
09	21750 X	11096	-0-	-10654	-0-	11008	2	88	9	N	80	136	1		120
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

RHODE RANCH		WELL #: 1302		RRCID -> 264546		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

RICHARD (OLMOS)		76390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
TERRA ENERGY		843153														
DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 114874		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 1047 - 1049						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL								
RIO-TEX, INC.		712930														
LEWIS		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797		PERF. 4685 - 4706						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4508 - 4670						
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	149	1	2027	2	N	-0-					11
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	165	1	2346	2	N	-0-					11
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	134	1	2003	2	N	-0-					11
09	1980 N	1118	-0-	-862	-0-	77	1	1041	2	N	-0-					11
10	2046 N	859	-0-	-1187	-0-	58	1	801	2	N	-0-					11
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR								
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750														
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 1100 - 1150						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL)		77005 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911														
RUTLEDGE		WELL #: 3		RRCID -> 118220		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1146 - 1148						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RIVER RUN (OLMOS)		77026 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
ALEXANDER 450		WELL #: 1		RRCID -> 202786		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8501 - 8541						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
MCGUFFIN, JOE JR.		549892										
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806				
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022				
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941				
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ROCA RICA (TAYLOR OLMOS)		77535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855										
NUECES		WELL #: 1		RRCID -> 227532		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
-----												
ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
GILLEY, SAM D.		306100										
DECLLEENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
GILLEY, SAM D.		306100									
DECLLEENE		WELL #:		1 T	RRCID -> 113359	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 2662	PERF. 2194	- 2196		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34 1	300 2	Y	-0-		-0-
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	69 1	645 2	Y	-0-		-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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
08	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		-0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-		-0-
*11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-		-0-

DEEL		712398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
WELL #:		2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 X	1870	-0-	-20	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
07	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
08	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
09	1860 X	1681	-0-	-179	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
10	1922 X	1643	-0-	-279	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
11	1860 X	1572	-0-	-288	-0-	1572 2		N	-0-		-0-

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO.		712398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
DEEL		WELL #:		150	RRCID -> 143686	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 5543	PERF. 3672	- 3757		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-		-0-



ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477								
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
-----																
GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041			
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	828	-0-	-162	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760			
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485			
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502			
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213													
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
07		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
08		1116 X	1098	-0-	-18	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
09		1080 X	1048	-0-	-32	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
10		1116 X	1070	-0-	-46	-0-	1070	2		N	-0-		-0-
11		1080 X	1007	-0-	-73	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
-----													
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402													
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-
-----													
GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420													
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-		-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
-----													
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082													
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-		-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-		-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-		-0-
10		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-		-0-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-		-0-
-----													
THOMPSON, J. CLEO 855610													
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850													
06		1080 X	737	-0-	-343	-0-	737	2		N	-0-		-0-
07		1116 X	906	-0-	-210	-0-	906	2		N	-0-		-0-
08		1116 X	865	-0-	-251	-0-	865	2		N	-0-		-0-
09		960 X	863	-0-	-97	-0-	863	2		N	-0-		-0-
10		992 X	823	-0-	-169	-0-	823	2		N	-0-		-0-
11		870 X	713	-0-	-157	-0-	713	2		N	-0-		-0-
-----													
HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792													
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07		372 N	140	-0-	-232	-0-	140	2		N	-0-		-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
10		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-		-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

06	360 N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

06	360 N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	775 N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706  
 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

06	420 X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	372 X	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360 X	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	775 X	308	-0-	-467	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	750 X	353	-0-	-397	-0-	353	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.//	953706								
EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4703	RRCID ->	129111	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2609 - 2644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 X	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-	-0-	
07		341 X	334	-0-	-7	-0-	334 2	N	-0-	-0-	
08		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	-0-	
09		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-	
10		341 X	333	-0-	-8	-0-	333 2	N	-0-	-0-	
11		330 X	312	-0-	-18	-0-	312 2	N	-0-	-0-	
-----											
STEWART "47"		WELL #:	1	RRCID ->	139153	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2530 - 2568	
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-	
07		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2	N	-0-	-0-	
08		744 N	655	-0-	-89	-0-	655 2	N	-0-	-0-	
09		660 N	638	-0-	-22	-0-	638 2	N	-0-	-0-	
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-	-0-	
*11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-	
-----											
CLOUDT "55"		WELL #:	1	RRCID ->	143501	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3736 - 3907	
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-	-0-	
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-	-0-	
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-	-0-	
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-	-0-	
10		992 N	835	-0-	-157	-0-	835 2	N	-0-	-0-	
11		1290 N	607	-0-	-683	-0-	607 2	N	-0-	-0-	
-----											
EPPERSON "47"		WELL #:	1	RRCID ->	144749	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3672 - 3722	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
CMR ENERGY, L. P.		120636	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
COMANCHE RANCH		WELL #:	1604H	RRCID ->	201491	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 5860 - 7685	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56	

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
GENESIS WELL SERVICE				300210											
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
WILLIAMS				1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850				
06	1620 X	95	-0-	-1525	-0-	95	2			N	-0-				-0-
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
08	899 X	170	-0-	-729	-0-	170	2			N	-0-				-0-
09	870 X	188	-0-	-682	-0-	188	2			N	-0-				-0-
10	899 X	179	-0-	-720	-0-	179	2			N	-0-				-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-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				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOS (WILCOX 7500)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A														
WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 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
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			87
07	4247 X	178	-0-	-4069	-0-	178	2			N	-0-			87
08	3162 X	1692	-0-	-1470	-0-	29	1	1663	2	N	-0-			87
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	95	1	3433	2	N	1	83	1	5
						1	9							
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							
-----														
NEW WORLD ENERGY														
DELANGE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.														
BAIN, W. S. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656														
06	1800 X	1718	-0-	-82	-0-	1710	2	8	9	N	7			82
07	1860 X	1601	-0-	-259	-0-	1590	2	11	9	N	10			92
08	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	1560	2	22	9	N	20			112
09	1800 X	1708	-0-	-92	-0-	1697	2	11	9	N	10			122
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
-----														
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A														
WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570														
06	1200 X	889	-0-	-311	-0-	734	2	155	9	N	141	164	1	44
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1500	2	140	9	N	127			171
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1490	2	168	9	N	153	166	1	158
09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1430	2	259	9	N	235	354	1	39
10	1643 X	1598	-0-	-45	-0-	1420	2	178	9	N	162	165	1	36
11	1590 X	1161	-0-	-429	-0-	990	2	171	9	N	155			191
-----														
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A														
WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576														
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			68
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			68
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			68
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			68
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			68
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-			68
-----														
ROOS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630														
06	600 X	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-			-0-
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
08	806 X	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-			-0-
09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
10	806 X	230	-0-	-576	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	780 X	186	-0-	-594	-0-	186	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
PHANTOM OIL & GAS				661328										
ROOS, R. C.				WELL #:	1	RRCID ->	000442	COMPL. DATE	02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROGAS PROPERTIES, INC.				681150										
TUCKER, R. L. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000443	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 7456 - 7574		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
RUDASILL (ELLENBERGER)				78835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS						
CHI OPERATING, INC.				148123										
RUDASILL				WELL #:	1	RRCID ->	141512	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 9637 - 9732		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
CHITTIM, N. J.		WELL #: 6427		RRCID -> 189537		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
CARRIZO EXPLORATION, INC.		135319		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
VOTAW		WELL #: 5		RRCID -> 126714		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
BOWMAN		WELL #: G 2		RRCID -> 232089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3780 - 3800			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		Y	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	120		Y	-0-	-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120		Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
L & J EXPLORATION, LLC 479852  
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

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
06	360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	403 N	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
11	480 N	26	-0-	-454	-0-	26	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

06	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-				83
07	2480 #	2140	-0-	-340	-0-	2140	2			N	-0-				83
08	2480 #	1423	-0-	-1057	-0-	1423	2			N	-0-				83
09	2520 #	1247	-0-	-1273	-0-	1247	2			N	-0-				83
10	2604 #	1063	-0-	-1541	-0-	1063	2			N	-0-				83
11	2520 #	858	-0-	-1662	-0-	858	2			N	-0-				83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

06	3000 N	3302	-0-	302	302	1522	2	1780	9	N	1618	1814	1		328
07	3519	3519	-0-	-0-	302	1579	2	1940	9	N	1764	1959	1		133
08	3347	3347	-0-	-0-	302	1638	2	1709	9	N	1554	1394	1		293
09	3356	3356	-0-	-0-	302	1754	2	1602	9	N	1456	1329	1		420
*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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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		WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328	
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	
06	1440 #	122	-0-	-1318	-0-	11	1	97	2	N	13	90	
07	1488 #	148	-0-	-1340	-0-	14	9	105	2	N	26	116	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	110	2	254	9	N	231	183 1	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-	164	
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	

  

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574	
06	5100	2732	-0-	-2368	-0-	2714	2	18	9	Y	16	14 1	
07	4681 #	2902	-0-	-1779	-0-	2885	2	17	9	Y	15	17 1	
08	4371 #	2488	-0-	-1883	-0-	2477	2	11	9	Y	10	10 1	
09	3030 #	2253	-0-	-777	-0-	2241	2	12	9	Y	11	9 1	
10	2976 #	2266	-0-	-710	-0-	2255	2	11	9	Y	10	12 1	
11	2820 #	1676	-0-	-1144	-0-	1659	2	17	9	Y	15	13 1	

  

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #: 3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 10320 - 10360	
06	10920 X	3117	-0-	-7803	-0-	3040	2	77	9	Y	70	63 1	
07	11284 X	5563	-0-	-5721	-0-	5441	2	122	9	Y	111	127 1	
08	10509 X	4507	-0-	-6002	-0-	4399	2	108	9	Y	98	102 1	
09	10170 X	4974	-0-	-5196	-0-	4858	2	116	9	Y	105	86 1	
10	6758 X	5097	-0-	-1661	-0-	4984	2	113	9	Y	103	123 1	
11	5370 X	5059	-0-	-311	-0-	4927	2	132	9	Y	120	103 1	

  

GUBBELS		WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248		
06	26730 X	11516	-0-	-15214	-0-	11428	2	88	9	Y	80	72 1
07	23932 X	22090	-0-	-1842	-0-	21852	2	238	9	Y	216	236 1
08	21402 X	21402	-0-	-0-	-0-	21203	2	199	9	Y	181	179 1
09	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23107	2	173	9	Y	157	128 1
10	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	22327	2	222	9	Y	202	232 1
11	21390 X	16029	-0-	-5361	-0-	15852	2	177	9	Y	161	139 1

  

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 8		RRCID -> 053576		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 10438		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

  

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 9		RRCID -> 065792		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9440 - 9462		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.//		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.// 252058												
GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497					
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		
06	9390 X	5255	-0-	-4135	-0-	5205	2	50	9	Y	45	41	1	10
07	13764 X	6598	-0-	-7166	-0-	6565	2	33	9	Y	30	34	1	6
08	13764 X	8325	-0-	-5439	-0-	8264	2	61	9	Y	55	57	1	4
09	13320 X	5823	-0-	-7497	-0-	5790	2	33	9	Y	30	24	1	10
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
-----														
GUBBELS		WELL #: 46		RRCID -> 242029		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600					
06	27000 X	20630	-0-	-6370	-0-	20386	2	244	9	Y	222	201	1	65
07	27900 X	26583	-0-	-1317	-0-	26240	2	343	9	Y	312	356	1	21
08	27404 X	19242	-0-	-8162	-0-	18952	2	290	9	Y	264	274	1	11
09	26520 X	19215	-0-	-7305	-0-	18977	2	238	9	Y	216	176	1	51
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
-----														
GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794					
06	14010 X	8820	-0-	-5190	-0-	8601	2	219	9	Y	199	180	1	98
07	14477 X	11658	-0-	-2819	-0-	11315	2	343	9	Y	312	366	1	44
08	12617 X	9554	-0-	-3063	-0-	9256	2	298	9	Y	271	291	1	24
09	12210 X	7396	-0-	-4814	-0-	7239	2	157	9	Y	143	117	1	50
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
-----														
SANER RANCH (SAN MIGUEL)		80714 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MAVERICK					
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC		606623												
CHITTIM		WELL #: 1376		RRCID -> 244940		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2189 - 2204					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013														
-----														
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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.// 82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA					
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.// 292230											
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986		PERF. 718 - 756			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-	
07	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1454	2	N	-0-			-0-	
08	1519 N	938	-0-	-581	-0-	938	2	N	-0-			-0-	
09	1560 N	1041	-0-	-519	-0-	1041	2	N	-0-			-0-	
10	1457 N	1103	-0-	-354	-0-	1103	2	N	-0-			-0-	
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842									
DANIEL, M. K.		WELL #: 11		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806			
M	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
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924			
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948			
06	1140 X	1052	-0-	-88	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 X	1160	-0-	-18	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1178 X	1014	-0-	-164	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 X	999	-0-	-141	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 X	1052	-0-	-95	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890			
06	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	1464	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1705 X	1525	-0-	-180	-0-	1525	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1650 X	1247	-0-	-403	-0-	1247	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1705 X	1259	-0-	-446	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 X	1214	-0-	-436	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778			
06	1290 X	1129	-0-	-161	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302 X	1205	-0-	-97	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1271 X	1143	-0-	-128	-0-	1143	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1230 X	997	-0-	-233	-0-	997	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 X	995	-0-	-276	-0-	995	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 X	970	-0-	-200	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006			
06	390 X	218	-0-	-172	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 X	227	-0-	-114	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 X	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 5178	- 5941		
06	990 X	838	-0-	-152	-0-	838 2		N	-0-	-0-
07	992 X	800	-0-	-192	-0-	800 2		N	-0-	-0-
08	930 X	818	-0-	-112	-0-	818 2		N	-0-	-0-
09	870 X	776	-0-	-94	-0-	776 2		N	-0-	-0-
10	868 X	844	-0-	-24	-0-	844 2		N	-0-	-0-
11	840 X	795	-0-	-45	-0-	795 2		N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5170	- 6000		
06	1350 X	1224	-0-	-126	-0-	1224 2		N	-0-	-0-
07	1395 X	1136	-0-	-259	-0-	1136 2		N	-0-	-0-
08	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	1069 2		N	-0-	-0-
09	1290 X	969	-0-	-321	-0-	969 2		N	-0-	-0-
10	1271 X	972	-0-	-299	-0-	972 2		N	-0-	-0-
*11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	-0-
-----										
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5252	- 5969		
06	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-
07	465 X	400	-0-	-65	-0-	400 2		N	-0-	-0-
08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
09	450 X	386	-0-	-64	-0-	386 2		N	-0-	-0-
10	465 X	366	-0-	-99	-0-	366 2		N	-0-	-0-
11	450 X	368	-0-	-82	-0-	368 2		N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4730	- 5280		
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	200 2		N	-0-	-0-
07	372 N	187	-0-	-185	-0-	187 2		N	-0-	-0-
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 2		N	-0-	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 4		RRCID -> 171293	COMPL. DATE 10/31/1998	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5168	- 5972		
06	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	1598 2		N	-0-	147
07	1705 X	1641	-0-	-64	-0-	1628 2	13 9	N	12	159
08	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	1635 2	1 9	N	1	6
09	1650 X	1499	-0-	-151	-0-	1499 2		N	-0-	6
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
-----										
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 3		RRCID -> 171429	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 5713	PERF. 4644	- 5195		
06	540 X	332	-0-	-208	-0-	332 2		N	-0-	-0-
07	558 X	342	-0-	-216	-0-	342 2		N	-0-	-0-
08	496 X	275	-0-	-221	-0-	275 2		N	-0-	-0-
09	450 X	254	-0-	-196	-0-	254 2		N	-0-	-0-
10	403 X	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-	-0-
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 4		RRCID -> 171430	COMPL. DATE 11/15/1998	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 4691	- 5275		
06	330 X	230	-0-	-100	-0-	230 2		N	-0-	-0-
07	341 X	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	-0-	-0-
08	341 X	185	-0-	-156	-0-	185 2		N	-0-	-0-
09	330 X	165	-0-	-165	-0-	165 2		N	-0-	-0-
10	310 X	233	-0-	-77	-0-	233 2		N	-0-	-0-
11	240 X	207	-0-	-33	-0-	207 2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 111 "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140 - 4843
06	630 X	406	-0-	-224	-0-	406 2	N	-0-		-0-
07	775 X	494	-0-	-281	-0-	494 2	N	-0-		-0-
08	775 X	446	-0-	-329	-0-	446 2	N	-0-		-0-
09	750 X	335	-0-	-415	-0-	335 2	N	-0-		-0-
10	713 X	482	-0-	-231	-0-	482 2	N	-0-		-0-
*11	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409 - 4835
06	630 X	482	-0-	-148	-0-	482 2	N	-0-		-0-
07	651 X	442	-0-	-209	-0-	442 2	N	-0-		-0-
08	682 X	393	-0-	-289	-0-	393 2	N	-0-		-0-
09	660 X	349	-0-	-311	-0-	349 2	N	-0-		-0-
10	682 X	471	-0-	-211	-0-	471 2	N	-0-		-0-
11	480 X	415	-0-	-65	-0-	415 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121 - 5939
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
07	1209 X	1125	-0-	-84	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
08	1209 X	1138	-0-	-71	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
09	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
10	1178 X	1148	-0-	-30	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
11	1140 X	1085	-0-	-55	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4790 - 4803
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
07	279 X	218	-0-	-61	-0-	218 2	N	-0-		-0-
08	248 X	192	-0-	-56	-0-	192 2	N	-0-		-0-
09	300 X	157	-0-	-143	-0-	157 2	N	-0-		-0-
10	310 X	260	-0-	-50	-0-	260 2	N	-0-		-0-
11	300 X	200	-0-	-100	-0-	200 2	N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5118 - 5596
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2	N	-0-		-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2	N	-0-		-0-
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2	N	-0-		-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-		-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2	N	-0-		-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4851 - 5887
06	1470 X	800	-0-	-670	-0-	800 2	N	-0-		-0-
07	1519 X	820	-0-	-699	-0-	820 2	N	-0-		-0-
08	1023 X	816	-0-	-207	-0-	816 2	N	-0-		-0-
09	810 X	732	-0-	-78	-0-	732 2	N	-0-		-0-
10	837 X	804	-0-	-33	-0-	804 2	N	-0-		-0-
11	810 X	755	-0-	-55	-0-	755 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 4868 - 4878
06	150 X	9	-0-	-141	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	155 X	63	-0-	-92	-0-	63 2	N	-0-		-0-
08	93 X	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-		-0-
09	90 X	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	62 X	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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
WELL #: 3		RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500				
06	810 X	589	-0-	-221	-0-	589 2		N	-0-		-0-
07	744 X	601	-0-	-143	-0-	601 2		N	-0-		-0-
08	744 X	559	-0-	-185	-0-	559 2		N	-0-		-0-
09	600 X	436	-0-	-164	-0-	436 2		N	-0-		-0-
10	620 X	561	-0-	-59	-0-	561 2		N	-0-		-0-
11	600 X	506	-0-	-94	-0-	506 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623			
06	330 X	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-		34
07	341 X	333	-0-	-8	-0-	332 2	1 9	N	-1		35
08	341 X	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-		35
09	330 X	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-		35
10	341 X	332	-0-	-9	-0-	330 2	2 9	N	-2		37
11	330 X	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-		37
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2	RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426			
06	1980 X	1467	-0-	-513	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
07	1860 X	1471	-0-	-389	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
08	1829 X	1431	-0-	-398	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
09	1770 X	1341	-0-	-429	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
10	1581 X	1433	-0-	-148	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
11	1470 X	1405	-0-	-65	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5	RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382			
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
08	713 X	710	-0-	-3	-0-	710 2		N	-0-		-0-
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
10	744 X	711	-0-	-33	-0-	711 2		N	-0-		-0-
11	720 X	683	-0-	-37	-0-	683 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6	RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-	5556			
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
09	690 X	577	-0-	-113	-0-	577 2		N	-0-		-0-
10	713 X	595	-0-	-118	-0-	595 2		N	-0-		-0-
11	690 X	567	-0-	-123	-0-	567 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7	RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-	5882			
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
08	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
09	1320 X	927	-0-	-393	-0-	927 2		N	-0-		-0-
10	1364 X	1005	-0-	-359	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
11	1320 X	945	-0-	-375	-0-	945 2		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693			
06	750 X	516	-0-	-234	-0-	516 2		N	-0-		-0-
07	713 X	506	-0-	-207	-0-	506 2		N	-0-		-0-
08	527 X	472	-0-	-55	-0-	472 2		N	-0-		-0-
09	510 X	288	-0-	-222	-0-	288 2		N	-0-		-0-
10	527 X	487	-0-	-40	-0-	487 2		N	-0-		-0-
11	510 X	464	-0-	-46	-0-	464 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986		
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
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 X	416	-0-	-49	-0-	416 2	N	-0-	-0-	-0-
08	465 X	407	-0-	-58	-0-	407 2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 X	424	-0-	-26	-0-	424 2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 X	397	-0-	-68	-0-	397 2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 X	389	-0-	-61	-0-	389 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040		
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540		
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	-0-	-0-
07	713 X	442	-0-	-271	-0-	442 2	N	-0-	-0-	-0-
08	713 X	401	-0-	-312	-0-	401 2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 X	367	-0-	-323	-0-	367 2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 X	411	-0-	-209	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 X	370	-0-	-230	-0-	370 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542		
06	570 X	231	-0-	-339	-0-	231 2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 X	195	-0-	-394	-0-	195 2	N	-0-	-0-	-0-
08	558 X	139	-0-	-419	-0-	139 2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 X	121	-0-	-329	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 X	149	-0-	-130	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 X	200	-0-	-40	-0-	200 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248		
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2	N	-0-	-0-	-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616		
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-	-0-	-0-
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 X	274	-0-	-5	-0-	274 2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 X	262	-0-	-8	-0-	262 2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 X	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 X	266	-0-	-4	-0-	266 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605		
06	450 N	366	-0-	-84	-0-	366 2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	281	-0-	-246	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL IIIA		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #:	7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5122 - 5896
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-
09	780 N	665	-0-	-115	-0-	665	2	N	-0-		-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2	N	-0-		-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2	N	-0-		-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #:	10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	5090 - 5642
06	630 X	589	-0-	-41	-0-	589	2	N	-0-		-0-
07	744 X	574	-0-	-170	-0-	574	2	N	-0-		-0-
08	744 X	546	-0-	-198	-0-	546	2	N	-0-		-0-
09	720 X	499	-0-	-221	-0-	499	2	N	-0-		-0-
10	682 X	477	-0-	-205	-0-	477	2	N	-0-		-0-
11	600 X	560	-0-	-40	-0-	560	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4664 - 5408
06	1830 X	1716	-0-	-114	-0-	1716	2	N	-0-		-0-
07	1922 X	1692	-0-	-230	-0-	1692	2	N	-0-		-0-
08	1922 X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2	N	-0-		-0-
09	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2	N	-0-		-0-
10	1798 X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
11	1710 X	1615	-0-	-95	-0-	1615	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5168 - 5490
06	330 X	309	-0-	-21	-0-	309	2	N	-0-		-0-
07	341 X	269	-0-	-72	-0-	269	2	N	-0-		-0-
08	279 X	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-		-0-
09	300 X	231	-0-	-69	-0-	231	2	N	-0-		-0-
10	310 X	208	-0-	-102	-0-	208	2	N	-0-		-0-
11	300 X	205	-0-	-95	-0-	205	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4776 - 5816
06	810 X	553	-0-	-257	-0-	553	2	N	-0-		-0-
07	837 X	616	-0-	-221	-0-	616	2	N	-0-		-0-
08	837 X	609	-0-	-228	-0-	609	2	N	-0-		-0-
09	600 X	557	-0-	-43	-0-	557	2	N	-0-		-0-
10	620 X	581	-0-	-39	-0-	581	2	N	-0-		-0-
11	600 X	545	-0-	-55	-0-	545	2	N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #:	5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4974 - 5890
06	750 X	696	-0-	-54	-0-	696	2	N	-0-		-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
08	713 X	672	-0-	-41	-0-	672	2	N	-0-		-0-
09	690 X	633	-0-	-57	-0-	633	2	N	-0-		-0-
10	713 X	664	-0-	-49	-0-	664	2	N	-0-		-0-
11	690 X	683	-0-	-7	-0-	683	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154 - 5882
06	240 X	145	-0-	-95	-0-	145	2	N	-0-		-0-
07	248 X	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-		-0-
08	248 X	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-		-0-
09	210 X	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-		-0-
10	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-		-0-
*11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	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 #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720 - 5624	
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
06		2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
07		2976 X	2544	-0-	-432	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
08		2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
09		2880 X	1694	-0-	-1186	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
10		2821 X	1671	-0-	-1150	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
11		2580 X	1735	-0-	-845	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544 - 5700	
06		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
07		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
08		279 X	108	-0-	-171	-0-	108	2	N	-0-			-0-
09		270 X	171	-0-	-99	-0-	171	2	N	-0-			-0-
10		279 X	136	-0-	-143	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11		210 X	113	-0-	-97	-0-	113	2	N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968	
06		1020 X	927	-0-	-93	-0-	927	2	N	-0-			-0-
07		1054 X	856	-0-	-198	-0-	856	2	N	-0-			-0-
08		961 X	807	-0-	-154	-0-	807	2	N	-0-			-0-
09		930 X	668	-0-	-262	-0-	668	2	N	-0-			-0-
10		961 X	748	-0-	-213	-0-	748	2	N	-0-			-0-
11		930 X	733	-0-	-197	-0-	733	2	N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 - 5756	
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
07		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2	N	-0-			-0-
08		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2	N	-0-			-0-
09		630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2	N	-0-			-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
11		630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2	N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020	
06		870 X	673	-0-	-197	-0-	673	2	N	-0-			-0-
07		899 X	754	-0-	-145	-0-	754	2	N	-0-			-0-
08		806 X	788	-0-	-18	-0-	788	2	N	-0-			-0-
09		780 X	652	-0-	-128	-0-	652	2	N	-0-			-0-
10		744 X	694	-0-	-50	-0-	694	2	N	-0-			-0-
*11		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824	
06		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
07		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
08		744 X	493	-0-	-251	-0-	493	2	N	-0-			-0-
09		720 X	510	-0-	-210	-0-	510	2	N	-0-			-0-
10		744 X	551	-0-	-193	-0-	551	2	N	-0-			-0-
*11		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 - 5788	
06		270 X	241	-0-	-29	-0-	241	2	N	-0-			-0-
07		279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-			-0-
08		279 X	231	-0-	-48	-0-	231	2	N	-0-			-0-
09		270 X	208	-0-	-62	-0-	208	2	N	-0-			-0-
10		279 X	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			-0-
11		240 X	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 4440 -	5062
M	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
06	2790 X	2002	-0-	-788	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	1945	-0-	-938	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	1868	-0-	-922	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	1503	-0-	-1197	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2262	-0-	-435	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
11	2010 X	1713	-0-	-297	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 4590 -	5666
06	930 X	861	-0-	-69	-0-	861	2	N	-0-			-0-
07	930 X	904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-			-0-
08	899 X	880	-0-	-19	-0-	880	2	N	-0-			-0-
09	870 X	766	-0-	-104	-0-	766	2	N	-0-			-0-
10	899 X	851	-0-	-48	-0-	851	2	N	-0-			-0-
*11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4580 -	5894
06	1350 X	1259	-0-	-91	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
07	1426 X	1279	-0-	-147	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
08	1426 X	1282	-0-	-144	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
09	1380 X	1209	-0-	-171	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
10	1333 X	1186	-0-	-147	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	1197	-0-	-63	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, HALLIE 108		WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4187 -	4986
06	1020 X	699	-0-	-321	-0-	699	2	N	-0-			-0-
07	1054 X	651	-0-	-403	-0-	651	2	N	-0-			-0-
08	992 X	611	-0-	-381	-0-	611	2	N	-0-			-0-
09	960 X	467	-0-	-493	-0-	467	2	N	-0-			-0-
10	930 X	676	-0-	-254	-0-	676	2	N	-0-			-0-
11	690 X	635	-0-	-55	-0-	635	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4634 -	5806
06	2190 X	2130	-0-	-60	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	2005	-0-	-258	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
08	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	1921	-0-	-280	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
11	2130 X	1814	-0-	-316	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5265 -	5672
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
09	300 X	238	-0-	-62	-0-	238	2	N	-0-			-0-
10	310 X	264	-0-	-46	-0-	264	2	N	-0-			-0-
11	300 X	222	-0-	-78	-0-	222	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4835 -	5700
06	660 X	650	-0-	-10	-0-	650	2	N	-0-			-0-
07	682 X	670	-0-	-12	-0-	670	2	N	-0-			-0-
08	682 X	658	-0-	-24	-0-	658	2	N	-0-			-0-
09	660 X	600	-0-	-60	-0-	600	2	N	-0-			-0-
10	682 X	640	-0-	-42	-0-	640	2	N	-0-			-0-
11	660 X	606	-0-	-54	-0-	606	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5010 - 5957	
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
06		1295 X	1295	-0-	-0-	1295 2			N	-0-		-0-
07		1695 X	1695	-0-	-0-	1695 2			N	-0-		-0-
08		1383 X	1383	-0-	-0-	1383 2			N	-0-		-0-
09		1290 X	1099	-0-	-191	1099 2			N	-0-		-0-
10		1705 X	1309	-0-	-396	1309 2			N	-0-		-0-
11		1650 X	1378	-0-	-272	1378 2			N	-0-		-0-
-----												
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5008 - 5932	
06		2250 X	1835	-0-	-415	1835 2			N	-0-		-0-
07		2325 X	2070	-0-	-255	2070 2			N	-0-		-0-
08		2232 X	2034	-0-	-198	2034 2			N	-0-		-0-
09		2130 X	1902	-0-	-228	1902 2			N	-0-		-0-
10		2108 X	1858	-0-	-250	1858 2			N	-0-		-0-
11		2010 X	1961	-0-	-49	1961 2			N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678 - 5660	
06		60 N	28	-0-	-32	28 2			N	-0-		-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
08		62 N	27	-0-	-35	27 2			N	-0-		-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	28 2			N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	24 2			N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659 - 0	
06		2010 X	2005	-0-	-5	2005 2			N	-0-		-0-
07		2077 X	1944	-0-	-133	1944 2			N	-0-		-0-
08		1984 X	1840	-0-	-144	1840 2			N	-0-		-0-
09		2010 X	1526	-0-	-484	1526 2			N	-0-		-0-
10		2077 X	1726	-0-	-351	1726 2			N	-0-		-0-
11		2010 X	1563	-0-	-447	1563 2			N	-0-		-0-
-----												
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980 - 5708	
06		9299 X	9299	-0-	-0-	9299 2			N	-0-		-0-
07		3875 X	3540	-0-	-335	3540 2			N	-0-		-0-
08		3689 X	3432	-0-	-257	3432 2			N	-0-		-0-
09		4500 X	3143	-0-	-1357	3143 2			N	-0-		-0-
10		4650 X	3495	-0-	-1155	3495 2			N	-0-		-0-
11		4500 X	3216	-0-	-1284	3216 2			N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495 - 5605	
06		660 X	426	-0-	-234	426 2			N	-0-		-0-
07		620 X	445	-0-	-175	445 2			N	-0-		-0-
08		527 X	420	-0-	-107	420 2			N	-0-		-0-
09		420 X	410	-0-	-10	410 2			N	-0-		-0-
10		434 X	381	-0-	-53	381 2			N	-0-		-0-
*11		504 X	504	-0-	-0-	504 2			N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694 - 5622	
06		600 X	540	-0-	-60	540 2			N	-0-		-0-
07		620 X	546	-0-	-74	546 2			N	-0-		-0-
08		589 X	511	-0-	-78	511 2			N	-0-		-0-
09		540 X	440	-0-	-100	440 2			N	-0-		-0-
10		568 X	568	-0-	-0-	568 2			N	-0-		-0-
11		540 X	459	-0-	-81	459 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 #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438		
M	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
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
-----										
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894		
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211 2	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1070	-0-	-170	-0-		N	-0-	-0-	
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-	-0-	
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-	-0-	
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-	-0-	
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-	-0-	
-----										
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976		
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 2	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381 2	N	-0-	-0-	
09	1560 N	1127	-0-	-433	-0-	1127 2	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193 2	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1120	-0-	-230	-0-	1120 2	N	-0-	-0-	
-----										
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776		
06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-	
07	496 X	407	-0-	-89	-0-	407 2	N	-0-	-0-	
08	496 X	366	-0-	-130	-0-	366 2	N	-0-	-0-	
09	690 X	539	-0-	-151	-0-	539 2	N	-0-	-0-	
10	713 X	655	-0-	-58	-0-	655 2	N	-0-	-0-	
11	690 X	679	-0-	-11	-0-	679 2	N	-0-	-0-	
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624		
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-	
07	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	1513 2	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1662 2	N	-0-	-0-	
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-	-0-	
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-	-0-	
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-	-0-	
-----										
BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728		
06	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2	N	-0-	-0-	
07	5270 X	4639	-0-	-631	-0-	4639 2	N	-0-	-0-	
08	5270 X	4900	-0-	-370	-0-	4900 2	N	-0-	-0-	
09	5820 X	4027	-0-	-1793	-0-	4027 2	N	-0-	-0-	
10	6014 X	4563	-0-	-1451	-0-	4563 2	N	-0-	-0-	
11	5820 X	4186	-0-	-1634	-0-	4186 2	N	-0-	-0-	
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839		
06	2070 N	1866	-0-	-204	-0-	1866 2	N	-0-	-0-	
07	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682 2	N	-0-	-0-	
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882 2	N	-0-	-0-	
09	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820 2	N	-0-	-0-	
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	1700 2	N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 3A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
HALLIE BLACK 3A		WELL #:	11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4803 - 5922
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 2	N	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2	N	-0-	-0-
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238 2	N	-0-	-0-
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 2	N	-0-	-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
-----									
HALLIE BLACK 4B		WELL #:	403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5230 - 5955
06	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089 2	N	-0-	-0-
07	1302 N	960	-0-	-342	-0-	960 2	N	-0-	-0-
08	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019 2	N	-0-	-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-	-0-
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 2	N	-0-	-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-	-0-
-----									
DANIEL, M. K.		WELL #:	707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107 PERF. 4814 - 5659
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-	-0-
08	992 N	749	-0-	-243	-0-	749 2	N	-0-	-0-
09	990 N	664	-0-	-326	-0-	664 2	N	-0-	-0-
10	930 N	660	-0-	-270	-0-	660 2	N	-0-	-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-	-0-
-----									
DANIEL, M. K.		WELL #:	713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4636 - 5813
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-	-0-
07	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	1964 2	N	-0-	-0-
08	2418 N	2051	-0-	-367	-0-	2051 2	N	-0-	-0-
09	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	1830 2	N	-0-	-0-
10	1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673 2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1707	-0-	-273	-0-	1707 2	N	-0-	-0-
-----									
HALLIE BLACK 4B		WELL #:	404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049 PERF. 5000 - 5915
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765 2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1762 2	N	-0-	-0-
08	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686 2	N	-0-	-0-
09	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640 2	N	-0-	-0-
10	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710 2	N	-0-	-0-
*11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-	-0-
-----									
M. K. DANIEL 111A		WELL #:	10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 4754 - 5510
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-	-0-
10	713 N	340	-0-	-373	-0-	340 2	N	-0-	-0-
11	690 N	367	-0-	-323	-0-	367 2	N	-0-	-0-
-----									
DANIEL, M. K.		WELL #:	612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4914 - 5858
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-
07	930 N	601	-0-	-329	-0-	601 2	N	-0-	-0-
08	1085 N	587	-0-	-498	-0-	587 2	N	-0-	-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-	-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-	-0-
11	570 N	352	-0-	-218	-0-	352 2	N	-0-	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
OZTX OIL & GAS, L.L.C.			630575									
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 160346	COMPL. DATE 07/15/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 5082 - 5138				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	100		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	107	-0-	107	207	107 3	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	207		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	207		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	207		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	207		N	NO RPT			-0-
-----												
MITCHELL 10		WELL #:	1	RRCID -> 160348	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5064 - 5096				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	322	-0-	322	620	322 3	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	620		N	NO RPT			-0-
-----												
OXY USA INC.			630591									
MALONE "11"		WELL #:	1	RRCID -> 118863	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 4198 - 5321				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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				
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
-----												
MALONE		WELL #:	1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771 - 4860				
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772 2	N	-0-			-0-
08	775	N	681	-0-	-94	-0-	681 2	N	-0-			-0-
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	673 2	N	-0-			-0-
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687 2	N	-0-			-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "5"		WELL #:	2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4083 - 4446				
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	553	-0-	553	553	553 2	Y	-0-			-0-
08	INC	G-10	379	-0-	379	932	379 2	Y	-0-			-0-
09	INC	G-10	619	-0-	619	1551	619 2	Y	-0-			-0-
10	2289	N	738	-0-	-1551	-0-	738 2	Y	-0-			-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 X	518	-0-	-22	-0-	518	2	N	-0-			-0-
07	558 X	479	-0-	-79	-0-	479	2	N	-0-			-0-
08	527 X	494	-0-	-33	-0-	494	2	N	-0-			-0-
09	510 X	502	-0-	-8	-0-	502	2	N	-0-			-0-
10	527 X	514	-0-	-13	-0-	514	2	N	-0-			-0-
11	510 X	490	-0-	-20	-0-	490	2	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169				
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	Y	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-			-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-			-0-
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-			-0-
-----												
BUNGER "5"		WELL #: 4		RRCID -> 209323		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
06	2430 X	2290	-0-	-140	-0-	2290	2	Y	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	Y	-0-			-0-
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	Y	-0-			-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	Y	-0-			-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	Y	-0-			-0-
*11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	Y	-0-			-0-
-----												
SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664				
TENNECO FEE		WELL #: 1										
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
07	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	3	N	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	840	-0-	-570	-0-	840	3	N	-0-			-0-
-----												
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544				
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3	N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936			
M	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
06	360 X	331	-0-	-29	-0-	331 3		N	-0-		-0-
07	372 X	293	-0-	-79	-0-	293 3		N	-0-		-0-
08	341 X	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-		-0-
09	330 X	308	-0-	-22	-0-	308 3		N	-0-		-0-
10	341 X	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-		-0-
11	330 X	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788			
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3		N	-0-		-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398			
06	390 X	228	-0-	-162	-0-	228 3		N	-0-		-0-
07	403 X	246	-0-	-157	-0-	246 3		N	-0-		-0-
08	403 X	247	-0-	-156	-0-	247 3		N	-0-		-0-
09	390 X	330	-0-	-60	-0-	330 3		N	-0-		-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
11	240 X	227	-0-	-13	-0-	227 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804			
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 3		N	-0-		-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3		N	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 3		N	-0-		-0-
-----											
TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658			
06	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1471 3		N	-0-		-0-
07	1612 N	1334	-0-	-278	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-		-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
11	1830 N	1484	-0-	-346	-0-	1484 3		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		720 N	597	-0-	-123	-0-	597 3	N	-0-			-0-
07		744 N	533	-0-	-211	-0-	533 3	N	-0-			-0-
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-			-0-
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	628	-0-	-392	-0-	628 3	N	-0-			-0-
-----												
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
DANIEL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5061 - 5747
06		840 N	690	-0-	-150	-0-	20 1	670 2	Y	-0-		-0-
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	36 1	1200 2	Y	-0-		-0-
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	37 1	1204 2	Y	1	1 8	-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	28 1	1077 2	Y	-0-		-0-
*11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	29 1	1195 2	Y	-0-		-0-
				-0-	-0-	-0-	26 1	1116 2	Y	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		3	RRCID ->	159570	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5133 - 5853
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	23 1	794 2	Y	-0-		-0-
07		1023 N	915	-0-	-108	-0-	27 1	888 2	Y	-0-		-0-
08		868 N	833	-0-	-35	-0-	25 1	808 2	Y	-0-		-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	21 1	808 2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5183 - 5970
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	55 1	1849 2	Y	-0-		-0-
07		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	53 1	1760 2	Y	-0-		-0-
08		2015 N	1796	-0-	-219	-0-	53 1	1743 2	Y	-0-		-0-
09		1830 N	1474	-0-	-356	-0-	37 1	1437 2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
DANIEL - STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160490	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4848 - 5770
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	26 1	867 2	Y	-0-		-0-
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	26 1	871 2	Y	-0-		-0-
08		837 N	788	-0-	-49	-0-	23 1	764 2	Y	1	1 8	-0-
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
10		837 N	804	-0-	-33	-0-	25 1	960 2	Y	-0-		-0-
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	19 1	785 2	Y	-0-		-0-
				-0-	-0-	-0-	19 1	793 2	Y	-0-		-0-
-----												
DANIEL-STATE 2		WELL #:		2	RRCID ->	160491	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4874 - 5941
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	21 1	725 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	21 1	798 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25 1	815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	643	-0-	-77	-0-	16 1	627 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	18 1	742 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	675	-0-	-105	-0-	16 1	659 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903					
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6 1	193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	6 1	190 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	4 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 5		RRCID -> 160753		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788					
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	24 1	821 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	25 1	831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26 1	859 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	22 1	850 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	689	-0-	-179	-0-	17 1	672 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	615	-0-	-255	-0-	14 1	601 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911					
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	24 1	807 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	24 1	811 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	27 1	868 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	21 1	801 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	21 1	856 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	23 1	972 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813					
06	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	29 1	992 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	37 1	1221 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	38 1	1260 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	30 1	1173 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	28 1	1134 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	26 1	1087 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894					
06	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	34 1	1150 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	34 1	1117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	34 1	1104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	27 1	1045 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	982	-0-	-165	-0-	24 1	958 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	963	-0-	-147	-0-	22 1	941 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779					
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	INC G-10	42	-0-	42		42 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	INC G-10	39	-0-	39		81 1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	112 N	31	-0-	-81	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL-STATE 2		WELL #:		5	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4844	- 5884		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		1050 N	964	-0-	-86	-0-	28 1	936 2	Y	-0-				-0-
07		961 N	959	-0-	-2	-0-	28 1	931 2	Y	-0-				-0-
08		961 N	944	-0-	-17	-0-	28 1	916 2	Y	-0-				-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	24 1	912 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4826	- 5798		
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	21 1	703 2	Y	-0-				-0-
07		744 N	709	-0-	-35	-0-	21 1	688 2	Y	-0-				-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	21 1	693 2	Y	-0-				-0-
09		690 N	687	-0-	-3	-0-	17 1	670 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		2	RRCID ->	161273	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4775	- 5646		
06		810 N	668	-0-	-142	-0-	19 1	649 2	Y	-0-				-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	23 1	763 2	Y	-0-				-0-
08		713 N	675	-0-	-38	-0-	20 1	655 2	Y	-0-				-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	19 1	732 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID ->	161274	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4754	- 5767		
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	8 1	261 2	Y	-0-				-0-
07		248 N	86	-0-	-162	-0-	3 1	83 2	Y	-0-				-0-
08		217 N	147	-0-	-70	-0-	4 1	143 2	Y	-0-				-0-
09		270 N	77	-0-	-193	-0-	2 1	75 2	Y	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4619	- 5646		
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	8 1	284 2	Y	-0-				-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	9 1	311 2	Y	-0-				-0-
08		310 N	68	-0-	-242	-0-	2 1	66 2	Y	-0-				-0-
09		270 N	109	-0-	-161	-0-	3 1	106 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5266	- 5783		
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	8 1	268 2	Y	-0-				-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	9 1	295 2	Y	-0-				-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	9 1	294 2	Y	-0-				-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	7 1	266 2	Y	-0-				-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 1	338 2	Y	-0-				-0-
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	8 1	320 2	Y	-0-				-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5136	- 5704		
06		270 N	26	-0-	-244	-0-	1 1	25 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	11	-0-	-206	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4686 - 5574		
M	O	GAS	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
06	690 N	664	-0-	-26	-0-		19	1	645	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	692	-0-	-52	-0-		20	1	672	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	671	-0-	-42	-0-		20	1	651	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	616	-0-	-14	-0-		16	1	600	2	Y	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-		17	1	683	2	Y	-0-		-0-
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-		16	1	668	2	Y	-0-		-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID ->	162042	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5111 - 5769		
06	1110 N	1070	-0-	-40	-0-		31	1	1039	2	Y	-0-		-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		38	1	1248	2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1117	-0-	-123	-0-		33	1	1084	2	Y	-0-		-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		27	1	1031	2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1068	-0-	-172	-0-		26	1	1042	2	Y	-0-		-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		25	1	1062	2	Y	-0-		-0-
-----														
MEADOWS-STATE 12		WELL #:		1	RRCID ->	162577	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4218 - 5005		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-		7	1	250	2	N	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-		9	1	311	2	N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-		9	1	304	2	N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-		7	1	268	2	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		8	1	310	2	N	-0-		-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-		6	1	264	2	N	-0-		-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		13	RRCID ->	163942	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5198 - 5812		
06	510 N	439	-0-	-71	-0-		13	1	426	2	N	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-		16	1	527	2	N	-0-		-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-		15	1	496	2	N	-0-		-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-		13	1	498	2	N	-0-		-0-
10	558 N	452	-0-	-106	-0-		11	1	441	2	N	-0-		-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-		14	1	605	2	N	-0-		-0-
-----														
DANIEL-STATE 2		WELL #:		6	RRCID ->	163946	COMPL. DATE	07/13/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5498 - 5934		
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-		26	1	871	2	N	-0-		-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-		27	1	906	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	563	-0-	-460	-0-		17	1	546	2	N	-0-		-0-
09	870 N	389	-0-	-481	-0-		10	1	379	2	N	-0-		-0-
10	930 N	428	-0-	-502	-0-		10	1	418	2	N	-0-		-0-
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-		20	1	858	2	N	-0-		-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	164285	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5432 - 6068		
06	960 N	808	-0-	-152	-0-		23	1	785	2	N	-0-		-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		35	1	1166	2	N	-0-		-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		30	1	998	2	N	-0-		-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-		24	1	921	2	N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	930 X	852	-0-	-78	-0-		24	1	828	2	N	-0-			-0-
07	965 X	965	-0-	-0-	-0-		28	1	937	2	N	-0-			-0-
08	961 X	937	-0-	-24	-0-		28	1	908	2	N	1	1 8		-0-
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-		22	1	854	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093						
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-		13	1	436	2	N	-0-			-0-
07	403 N	336	-0-	-67	-0-		10	1	326	2	N	-0-			-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-		9	1	281	2	N	1	1 8		-0-
09	420 N	287	-0-	-133	-0-		7	1	280	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713						
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		19	1	646	2	N	-0-			-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-		18	1	596	2	N	-0-			-0-
08	558 N	500	-0-	-58	-0-		15	1	485	2	N	-0-			-0-
09	630 N	442	-0-	-188	-0-		11	1	431	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153						
06	540 N	472	-0-	-68	-0-		14	1	458	2	N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-		17	1	560	2	N	-0-			-0-
08	558 N	444	-0-	-114	-0-		13	1	431	2	N	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-		12	1	474	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025						
06	1500 N	1278	-0-	-222	-0-		37	1	1241	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1430	-0-	-182	-0-		42	1	1388	2	N	-0-			-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		43	1	1406	2	N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		33	1	1274	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979						
06	540 N	466	-0-	-74	-0-		13	1	453	2	N	-0-			-0-
07	713 N	444	-0-	-269	-0-		13	1	431	2	N	-0-			-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-		12	1	407	2	N	-0-			-0-
09	450 N	375	-0-	-75	-0-		9	1	366	2	N	-0-			-0-
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-



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	29 1	969 2	N	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	37 1	1224 2	N	-0-			-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30 1	978 2	N	-0-			-0-
09	960 N	930	-0-	-30	-0-	24 1	906 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

06	570 X	491	-0-	-79	-0-	14 1	477 2	N	-0-			-0-
07	589 X	547	-0-	-42	-0-	16 1	531 2	N	-0-			-0-
08	558 X	500	-0-	-58	-0-	15 1	485 2	N	-0-			-0-
09	540 X	507	-0-	-33	-0-	13 1	494 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

06	660 X	420	-0-	-240	-0-	12 1	408 2	N	-0-			-0-
07	744 X	412	-0-	-332	-0-	12 1	400 2	N	-0-			-0-
08	744 X	681	-0-	-63	-0-	20 1	661 2	N	-0-			-0-
09	720 X	655	-0-	-65	-0-	17 1	638 2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	11 1	379 2	N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	11 1	365 2	N	-0-			-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	11 1	369 2	N	-0-			-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	9 1	340 2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

06	990 X	593	-0-	-397	-0-	17 1	576 2	N	-0-			-0-
07	837 X	657	-0-	-180	-0-	19 1	638 2	N	-0-			-0-
08	837 X	651	-0-	-186	-0-	19 1	632 2	N	-0-			-0-
09	780 X	623	-0-	-157	-0-	16 1	607 2	N	-0-			-0-
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	19 1	756 2	N	1	1 8		-0-
*11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	17 1	703 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	17 1	584 2	N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	19 1	646 2	N	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	18 1	600 2	N	-0-			-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	13 1	518 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
MEADOWS		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	-0-	8	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	7	1	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	-0-	5	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153							
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	836	-0-	-187	-0-	-0-	25	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	767	-0-	-43	-0-	-0-	19	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	701	-0-	-322	-0-	-0-	17	1	684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	-0-	16	1	676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102							
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	N	-0-	166	1	49
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-	1		50
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	N	-0-	4		54
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-			54
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	762	2	N	-0-	38		92
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	N	-0-	16		108
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190							
06	630 X	461	-0-	-169	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 X	430	-0-	-221	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527 X	380	-0-	-147	-0-	-0-	11	1	369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 X	367	-0-	-113	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 X	362	-0-	-103	-0-	-0-	9	1	353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 X	355	-0-	-95	-0-	-0-	8	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168							
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145							
06	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992 X	779	-0-	-213	-0-	-0-	23	1	756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960 X	702	-0-	-258	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961 X	742	-0-	-219	-0-	-0-	18	1	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 X	665	-0-	-385	-0-	-0-	15	1	650	2	N	-0-	-0-	-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 CODE	BALANCE	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	12 1	405 2	N	-0-	-0-	
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14 1	481 2	N	-0-	-0-	
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	12 1	397 2	N	-0-	-0-	
09	390 N	242	-0-	-148	-0-	6 1	236 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 5654 - 5825	
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	33 1	1117 2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	37 1	1234 2	N	-0-	-0-	
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	36 1	1191 2	N	-0-	-0-	
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29 1	1111 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662	
06	1500 X	1278	-0-	-222	-0-	37 1	1241 2	N	-0-	-0-	
07	1550 X	1493	-0-	-57	-0-	44 1	1449 2	N	-0-	-0-	
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	64 1	2092 2	N	-0-	-0-	
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	39 1	1496 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243	
06	1980 X	1336	-0-	-644	-0-	38 1	1298 2	N	-0-	-0-	
07	2046 X	1231	-0-	-815	-0-	36 1	1195 2	N	-0-	-0-	
08	1488 X	1160	-0-	-328	-0-	34 1	1126 2	N	-0-	-0-	
09	1440 X	1107	-0-	-333	-0-	28 1	1079 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468	
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	12 1	414 2	N	-0-	-0-	
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	12 1	413 2	N	-0-	-0-	
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	11 1	364 2	N	-0-	-0-	
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	8 1	308 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939	
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	17 1	564 2	N	-0-	-0-	
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	20 1	665 2	N	-0-	-0-	
08	558 X	476	-0-	-82	-0-	14 1	462 2	N	-0-	-0-	
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	15 1	562 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236	
06	720 X	521	-0-	-199	-0-	15 1	506 2	N	-0-	-0-	
07	744 X	583	-0-	-161	-0-	17 1	566 2	N	-0-	-0-	
08	744 X	514	-0-	-230	-0-	15 1	499 2	N	-0-	-0-	
09	720 X	484	-0-	-236	-0-	12 1	472 2	N	-0-	-0-	
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-	

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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17 1	562 2	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16 1	545 2	N	-0-			-0-
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	13 1	411 2	N	-0-			-0-
09	540 N	410	-0-	-130	-0-	10 1	400 2	N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	13 1	545 2	N	-0-			-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	11 1	463 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309				
06	810 X	746	-0-	-64	-0-	21 1	725 2	N	-0-			-0-
07	837 X	809	-0-	-28	-0-	24 1	785 2	N	-0-			-0-
08	837 X	772	-0-	-65	-0-	23 1	749 2	N	-0-			-0-
09	810 X	799	-0-	-11	-0-	20 1	779 2	N	-0-			-0-
10	837 X	755	-0-	-82	-0-	18 1	737 2	N	-0-			-0-
11	780 X	686	-0-	-94	-0-	16 1	670 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373				
06	600 X	9	-0-	-591	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	620 X	27	-0-	-593	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
08	620 X	447	-0-	-173	-0-	13 1	434 2	N	-0-			-0-
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	13 1	503 2	N	-0-			-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	12 1	470 2	N	-0-			-0-
*11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	14 1	578 2	N	-0-			-0-
-----												
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955				
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19 1	633 2	N	-0-			-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	16 1	531 2	N	-0-			-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	24 1	782 2	N	-0-			-0-
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	14 1	548 2	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	15 1	590 2	N	-0-			-0-
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	11 1	471 2	N	-0-			-0-
-----												
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859				
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	1 1	45 2	N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	2 1	70 2	N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6 1	238 2	N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	8 1	343 2	N	-0-			-0-
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	5 1	227 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278				
06	300 N	108	-0-	-192	-0-	3 1	105 2	N	-0-			-0-
07	434 N	246	-0-	-188	-0-	7 1	239 2	N	-0-			-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	10 1	337 2	N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9 1	337 2	N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8 1	324 2	N	-0-			-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	7 1	295 2	N	-0-			-0-
-----												
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331				
06	360 X	350	-0-	-10	-0-	10 1	340 2	N	-0-			-0-
07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	10 1	337 2	N	-0-			-0-
08	341 X	333	-0-	-8	-0-	10 1	323 2	N	-0-			-0-
09	330 X	255	-0-	-75	-0-	6 1	249 2	N	-0-			-0-
10	372 X	325	-0-	-47	-0-	8 1	317 2	N	-0-			-0-
11	360 X	357	-0-	-3	-0-	8 1	349 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 #: 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
06	1200 X	995	-0-	-205	-0-	29 1	966 2	N	-0-	-0-
07	1240 X	984	-0-	-256	-0-	29 1	955 2	N	-0-	-0-
08	1240 X	1037	-0-	-203	-0-	31 1	1006 2	N	-0-	-0-
09	1080 X	924	-0-	-156	-0-	23 1	901 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452		
06	1320 X	1197	-0-	-123	-0-	34 1	1163 2	N	-0-	-0-
07	1364 X	1122	-0-	-242	-0-	33 1	1089 2	N	-0-	-0-
08	1271 X	1112	-0-	-159	-0-	33 1	1079 2	N	-0-	-0-
09	1200 X	955	-0-	-245	-0-	24 1	931 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402		
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	18 1	601 2	N	-0-	-0-
07	589 X	447	-0-	-142	-0-	13 1	434 2	N	-0-	-0-
08	589 X	452	-0-	-137	-0-	13 1	439 2	N	-0-	-0-
09	600 X	286	-0-	-314	-0-	7 1	279 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412		
06	1800 X	1256	-0-	-544	-0-	36 1	1220 2	N	-0-	-0-
07	1643 X	1049	-0-	-594	-0-	31 1	1018 2	N	-0-	-0-
08	1643 X	348	-0-	-1295	-0-	10 1	338 2	N	-0-	-0-
09	1590 X	285	-0-	-1305	-0-	7 1	278 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330		
06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	13 1	449 2	N	-0-	-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	15 1	514 2	N	-0-	-0-
08	372 X	299	-0-	-73	-0-	9 1	290 2	N	-0-	-0-
09	450 X	230	-0-	-220	-0-	6 1	224 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918		
06	1260 X	1165	-0-	-95	-0-	33 1	1132 2	N	-0-	-0-
07	1302 X	1201	-0-	-101	-0-	35 1	1166 2	N	-0-	-0-
08	1302 X	1115	-0-	-187	-0-	33 1	1082 2	N	-0-	-0-
09	1200 X	920	-0-	-280	-0-	23 1	897 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346		
06	540 X	507	-0-	-33	-0-	15 1	492 2	N	-0-	-0-
07	558 X	510	-0-	-48	-0-	15 1	495 2	N	-0-	-0-
08	527 X	509	-0-	-18	-0-	15 1	494 2	N	-0-	-0-
09	510 X	416	-0-	-94	-0-	11 1	405 2	N	-0-	-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	870 X	843	-0-	-27	-0-	24	1	819	2	N	-0-
07	899 X	856	-0-	-43	-0-	25	1	831	2	N	-0-
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	N	-0-
09	840 X	804	-0-	-36	-0-	20	1	784	2	N	-0-
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	26	1	1059	2	N	-0-
11	1080 X	1044	-0-	-36	-0-	24	1	1020	2	N	-0-
-----											
DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724			
06	960 X	714	-0-	-246	-0-	20	1	694	2	N	-0-
07	992 X	949	-0-	-43	-0-	28	1	921	2	N	-0-
08	930 X	881	-0-	-49	-0-	26	1	855	2	N	-0-
09	900 X	821	-0-	-79	-0-	21	1	800	2	N	-0-
10	961 X	823	-0-	-138	-0-	20	1	803	2	N	-0-
11	930 X	785	-0-	-145	-0-	18	1	767	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038			
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	11	1	434	2	N	-0-
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	10	1	422	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648			
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	477	2	N	-0-
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	13	1	434	2	N	-0-
09	480 N	384	-0-	-96	-0-	10	1	374	2	N	-0-
10	496 N	397	-0-	-99	-0-	10	1	387	2	N	-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	8	1	357	2	N	-0-
-----											
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016			
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	2	N	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	2	N	-0-
-----											
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288			
06	1020 X	960	-0-	-60	-0-	28	1	932	2	N	-0-
07	1023 X	973	-0-	-50	-0-	28	1	945	2	N	-0-
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-
09	960 X	886	-0-	-74	-0-	22	1	864	2	N	-0-
10	992 X	985	-0-	-7	-0-	24	1	961	2	N	-0-
11	960 X	918	-0-	-42	-0-	21	1	897	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.		WELL #:		33	RRCID ->	182815	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4726 - 5615			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	22	1	728	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 N	756	-0-	-50	-0-	22	1	734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	23	1	745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	18	1	691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	18	1	713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	16	1	680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711 - 6372			
06	450 X	344	-0-	-106	-0-	10	1	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 X	351	-0-	-114	-0-	10	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 X	346	-0-	-57	-0-	10	1	336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 X	344	-0-	-16	-0-	9	1	335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730 - 5615			
06	1320 X	1206	-0-	-114	-0-	35	1	1171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364 X	1274	-0-	-90	-0-	37	1	1237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 X	1302	-0-	-62	-0-	39	1	1263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1260 X	1150	-0-	-110	-0-	29	1	1121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 X	1192	-0-	-110	-0-	29	1	1163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260 X	1214	-0-	-46	-0-	28	1	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826 - 5429			
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	17	1	579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	16	1	528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	14	1	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	12	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS		WELL #:		1176	RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460 - 5214			
06	1740 X	1383	-0-	-357	-0-	40	1	1343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1798 X	1578	-0-	-220	-0-	46	1	1532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1550 X	1433	-0-	-117	-0-	42	1	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1320 X	1051	-0-	-269	-0-	27	1	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1581 X	1202	-0-	-379	-0-	29	1	1173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1530 X	1093	-0-	-437	-0-	25	1	1068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586 - 6068			
06	870 X	826	-0-	-44	-0-	24	1	802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868 X	846	-0-	-22	-0-	25	1	821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868 X	789	-0-	-79	-0-	23	1	766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 X	790	-0-	-50	-0-	20	1	770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 X	848	-0-	-20	-0-	20	1	828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 X	789	-0-	-51	-0-	18	1	771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #:		32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372 - 6094			
06	1140 X	901	-0-	-239	-0-	26	1	875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 X	1034	-0-	-82	-0-	30	1	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	26	1	1047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	1093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 - 4927	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1050 X	1007	-0-	-43	-0-	29 1	978 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1085 X	1041	-0-	-44	-0-	30 1	1011 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	31 1	1025 2	N	-0-	-0-			-0-
09	990 X	935	-0-	-55	-0-	24 1	911 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1054 X	1034	-0-	-20	-0-	25 1	1009 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1020 X	961	-0-	-59	-0-	22 1	939 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632 - 5567	
06	720 X	462	-0-	-258	-0-	13 1	449 2	N	-0-	-0-			-0-
07	744 X	238	-0-	-506	-0-	7 1	231 2	N	-0-	-0-			-0-
08	744 X	14	-0-	-730	-0-	14 2		N	-0-	-0-			-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	450 X	1	-0-	-449	-0-	1 2		N	-0-	-0-			-0-
-----													
MEADOWS		WELL #:		1106	RRCID ->	185983	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4468 - 5025	
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	22 1	729 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	30 1	979 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	34 1	1103 2	N	-0-	-0-			-0-
09	762 X	762	-0-	-0-	-0-	19 1	743 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1023 X	843	-0-	-180	-0-	20 1	823 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	32 1	1357 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		35	RRCID ->	187713	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4820 - 5494	
06	1380 X	1294	-0-	-86	-0-	37 1	1257 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1395 X	1292	-0-	-103	-0-	38 1	1254 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1395 X	1231	-0-	-164	-0-	36 1	1195 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1350 X	1017	-0-	-333	-0-	26 1	991 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1364 X	1088	-0-	-276	-0-	26 1	1062 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	30 1	1278 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		36	RRCID ->	187714	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4592 - 5494	
06	330 X	323	-0-	-7	-0-	9 1	314 2	N	-0-	-0-			-0-
07	341 X	327	-0-	-14	-0-	10 1	317 2	N	-0-	-0-			-0-
08	341 X	339	-0-	-2	-0-	10 1	329 2	N	-0-	-0-			-0-
09	330 X	222	-0-	-108	-0-	6 1	216 2	N	-0-	-0-			-0-
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	9 1	350 2	N	-0-	-0-			-0-
11	330 X	314	-0-	-16	-0-	7 1	307 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
MEADOWS		WELL #:		1173	RRCID ->	189039	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4578 - 5040	
06	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	33 1	1113 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	35 1	1176 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	36 1	1194 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1140 X	661	-0-	-479	-0-	17 1	644 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1209 X	735	-0-	-474	-0-	18 1	717 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1200 X	657	-0-	-543	-0-	15 1	642 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
MEADOWS		WELL #:		1182R	RRCID ->	191348	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4848 - 4877	
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	19 1	648 2	N	-0-	-0-			-0-
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	20 1	664 2	N	-0-	-0-			-0-
08	682 X	674	-0-	-8	-0-	20 1	654 2	N	-0-	-0-			-0-
09	660 X	603	-0-	-57	-0-	15 1	588 2	N	-0-	-0-			-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	16 1	668 2	N	-0-	-0-			-0-
11	660 X	653	-0-	-7	-0-	15 1	638 2	N	-0-	-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	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
06	780 X	697	-0-	-83	-0-	20	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 X	700	-0-	-106	-0-	20	1	680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 X	693	-0-	-82	-0-	21	1	672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 X	638	-0-	-82	-0-	16	1	622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 X	679	-0-	-11	-0-	16	1	663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345						
06	780 X	628	-0-	-152	-0-	18	1	610	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775 X	665	-0-	-110	-0-	19	1	646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 X	703	-0-	-41	-0-	21	1	682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 X	609	-0-	-81	-0-	15	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 X	706	-0-	-7	-0-	17	1	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768						
06	1290 X	1188	-0-	-102	-0-	34	1	1154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1333 X	1207	-0-	-126	-0-	35	1	1172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1271 X	1191	-0-	-80	-0-	35	1	1156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230 X	1050	-0-	-180	-0-	27	1	1023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271 X	1184	-0-	-87	-0-	28	1	1156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200 X	1190	-0-	-10	-0-	27	1	1163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910						
06	900 X	761	-0-	-139	-0-	22	1	739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868 X	790	-0-	-78	-0-	23	1	767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837 X	746	-0-	-91	-0-	22	1	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 X	746	-0-	-64	-0-	19	1	727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 X	659	-0-	-91	-0-	15	1	644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718						
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	890	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	20	1	813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475						
06	210 X	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 X	165	-0-	-114	-0-	5	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 X	153	-0-	-117	-0-	4	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 X	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 X	137	-0-	-43	-0-	3	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509						
06	690 X	656	-0-	-34	-0-	17	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 X	675	-0-	-38	-0-	27	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682 X	670	-0-	-12	-0-	20	1	650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	660 X	593	-0-	-67	-0-	15	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 X	676	-0-	-6	-0-	16	1	660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 X	650	-0-	-10	-0-	15	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
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		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	18 1	604 2	604 2	N	-0-			-0-
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	19 1	636 2	636 2	N	-0-			-0-
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	19 1	634 2	634 2	N	-0-			-0-
09	630 X	586	-0-	-44	-0-	15 1	571 2	571 2	N	-0-			-0-
10	651 X	647	-0-	-4	-0-	16 1	631 2	631 2	N	-0-			-0-
11	630 X	614	-0-	-16	-0-	14 1	600 2	600 2	N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180 - 5700	
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	28 1	962 2	962 2	N	6	2 8	197	
07	1023 N	805	-0-	-218	-0-	23 1	778 2	778 2	N	4		201	
08	1116 N	775	-0-	-341	-0-	23 1	752 2	752 2	N	-0-		201	
09	960 N	885	-0-	-75	-0-	22 1	863 2	863 2	N	-0-		201	
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	22 1	909 2	909 2	N	-0-		201	
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	21 1	871 2	871 2	N	-0-		201	
-----													
WTG EXPLORATION		945220											
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555	
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	23 1	767 2	767 2	N	-0-		-0-	
07	770 X	770	-0-	-0-	-0-	23 1	747 2	747 2	N	-0-		-0-	
08	744 X	714	-0-	-30	-0-	21 1	693 2	693 2	N	-0-		-0-	
09	780 X	671	-0-	-109	-0-	17 1	654 2	654 2	N	-0-		-0-	
*10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	20 1	825 2	825 2	N	-0-		-0-	
11	780 X	745	-0-	-35	-0-	17 1	728 2	728 2	N	-0-		-0-	
-----													
SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7705 - 9859	
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	320 1	3196 2	3196 2	Y	-0-		-0-	
07	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	331 1	3193 2	3193 2	Y	-0-		-0-	
08	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	365 1	3625 2	3625 2	Y	-0-		-0-	
09	4110 X	3435	-0-	-675	-0-	334 1	3101 2	3101 2	Y	-0-		-0-	
10	4247 X	3522	-0-	-725	-0-	355 1	3167 2	3167 2	Y	-0-		-0-	
11	3870 X	3331	-0-	-539	-0-	324 1	3007 2	3007 2	Y	-0-		-0-	
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	7593 - 10303	
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	191 1	1902 2	1902 2	Y	-0-		-0-	
07	2387 X	2049	-0-	-338	-0-	192 1	1857 2	1857 2	Y	-0-		-0-	
08	2480 X	2044	-0-	-436	-0-	187 1	1857 2	1857 2	Y	-0-		-0-	
09	2400 X	1884	-0-	-516	-0-	183 1	1701 2	1701 2	Y	-0-		-0-	
10	2480 X	2006	-0-	-474	-0-	202 1	1804 2	1804 2	Y	-0-		-0-	
11	2100 X	1836	-0-	-264	-0-	178 1	1658 2	1658 2	Y	-0-		-0-	
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	6996 - 9768	
06	3150 X	3143	-0-	-7	-0-	286 1	2857 2	2857 2	Y	-0-		-0-	
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	312 1	3010 2	3010 2	Y	-0-		-0-	
08	3286 X	3223	-0-	-63	-0-	294 1	2929 2	2929 2	Y	-0-		-0-	
09	3180 X	2946	-0-	-234	-0-	286 1	2660 2	2660 2	Y	-0-		-0-	
10	3286 X	3123	-0-	-163	-0-	314 1	2809 2	2809 2	Y	-0-		-0-	
*11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	334 1	3103 2	3103 2	Y	-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	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
-----													
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	312 1	3112 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3503 X	3158	-0-	-345	-0-	296 1	2862 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	4340 X	3204	-0-	-1136	-0-	293 1	2911 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4200 X	2881	-0-	-1319	-0-	280 1	2601 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4340 X	2969	-0-	-1371	-0-	299 1	2670 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	315 1	2923 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087													
06	9990 X	9605	-0-	-385	-0-	875 1	8729 2	Y	1	1 8			-0-
07	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	1014 1	9795 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	997 1	9918 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	962 1	8931 2	Y	1	1 8			-0-
10	10819 X	10479	-0-	-340	-0-	1055 1	9424 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	10560 X	9527	-0-	-1033	-0-	926 1	8601 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177													
06	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	921 1	9191 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	947 1	9143 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	10137 X	9693	-0-	-444	-0-	886 1	8807 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	10110 X	8704	-0-	-1406	-0-	846 1	7858 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	10447 X	9329	-0-	-1118	-0-	939 1	8390 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	10110 X	8207	-0-	-1903	-0-	797 1	7410 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688													
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	223 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 1	218 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26 1	255 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	47 1	436 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	23 1	202 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	20 1	183 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253													
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	187 1	1861 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2356 X	1915	-0-	-441	-0-	180 1	1735 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2635 X	1923	-0-	-712	-0-	176 1	1747 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2550 X	1808	-0-	-742	-0-	176 1	1632 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2635 X	1916	-0-	-719	-0-	193 1	1723 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2040 X	1715	-0-	-325	-0-	167 1	1548 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856													
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	77 1	766 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	78 1	753 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	72 1	717 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	840 N	738	-0-	-102	-0-	72 1	666 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	82 1	729 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	81 1	756 2	Y	-0-	-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	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-		-0-
07	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
08	1023 N	113	-0-	-910	-0-	10	1	99	2	4	4 8	-0-
09	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	288	1	2678	2	1	1 8	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	3	3 8	-0-
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	84	1	780	2	2	2 8	-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698
06	5580 X	4628	-0-	-952	-0-	422	1	4206	2	Y	-0-	-0-
07	5766 X	4681	-0-	-1085	-0-	439	1	4242	2	Y	-0-	-0-
08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	520	1	5167	2	Y	1 8	-0-
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	492	1	4570	2	Y	1 8	-0-
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	521	1	4654	2	Y	3 8	-0-
11	5490 X	4447	-0-	-1043	-0-	432	1	4015	2	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
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	432	1	1402	2	N	-0-	-0-		-0-	
07	2325 X	2248	-0-	-77	-0-	298	4	1501	2	N	-0-	-0-		-0-	
08	2325 X	2160	-0-	-165	-0-	445	1	1370	2	N	-0-	-0-		-0-	
09	2250 X	2114	-0-	-136	-0-	302	4	1368	2	N	-0-	-0-		-0-	
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	463	1	1655	2	N	-0-	-0-		-0-	
11	2190 X	1923	-0-	-267	-0-	327	4	1235	2	N	-0-	-0-		-0-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019
06	8580 X	8503	-0-	-77	-0-	1699	1	5519	2	N	-0-	-0-
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	1285	4	5178	2	N	-0-	-0-
08	7223 X	7163	-0-	-60	-0-	1535	1	4469	2	N	-0-	-0-
09	8490 X	6433	-0-	-2057	-0-	1210	4	4109	2	N	-0-	-0-
10	8773 X	7315	-0-	-1458	-0-	1510	1	4869	2	N	-0-	-0-
11	8490 X	6439	-0-	-2051	-0-	1184	4	4112	2	N	-0-	-0-

-----												
SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
06		7140 X	6564	-0-	-576	-0-	1374	1	4462	2	N	-0-
							728	4				-0-
07		7378 X	6726	-0-	-652	-0-	1373	1	4632	2	N	-0-
							721	4				-0-
08		7161 X	6618	-0-	-543	-0-	1480	1	4379	2	N	-0-
							759	4				-0-
09		6930 X	6178	-0-	-752	-0-	1313	1	4134	2	N	-0-
							731	4				-0-
10		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1451	1	4937	2	N	-0-
							744	4				-0-
11		6570 X	6325	-0-	-245	-0-	1373	1	4207	2	N	-0-
							745	4				-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825												
06		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	1749	1	5680	2	N	-0-
							1269	4				-0-
07		8866 X	7593	-0-	-1273	-0-	1480	1	4991	2	N	-0-
							1122	4				-0-
08		9641 X	7372	-0-	-2269	-0-	1554	1	4598	2	N	-0-
							1220	4				-0-
09		9330 X	6575	-0-	-2755	-0-	1319	1	4152	2	N	-0-
							1104	4				-0-
10		9641 X	7812	-0-	-1829	-0-	1516	1	5159	2	N	-0-
							1137	4				-0-
11		8700 X	6777	-0-	-1923	-0-	1387	1	4252	2	N	-0-
							1138	4				-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644												
06		2490 X	1935	-0-	-555	-0-	371	1	1203	2	N	-0-
							361	4				-0-
07		2387 X	2017	-0-	-370	-0-	375	1	1267	2	N	-0-
							375	4				-0-
08		2232 X	2152	-0-	-80	-0-	439	1	1298	2	N	-0-
							415	4				-0-
09		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	422	1	1328	2	N	-0-
							407	4				-0-
10		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	434	1	1478	2	N	-0-
							400	4				-0-
*11		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	446	1	1366	2	N	-0-
							411	4				-0-
-----												
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----													
SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	206726	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6588 - 6682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1200 X	1062	-0-	-138	-0-	211	1	685	2	N	-0-		-0-
						166	4						
07	1209 X	1155	-0-	-54	-0-	226	1	763	2	N	-0-		-0-
						166	4						
08	1240 X	1106	-0-	-134	-0-	242	1	716	2	N	-0-		-0-
						148	4						
09	1200 X	1001	-0-	-199	-0-	211	1	663	2	N	-0-		-0-
						127	4						
10	1240 X	1160	-0-	-80	-0-	236	1	801	2	N	-0-		-0-
						123	4						
11	1110 X	1088	-0-	-22	-0-	236	1	723	2	N	-0-		-0-
						129	4						
-----													
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	208095	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6642 - 6866
06	2550 X	2324	-0-	-226	-0-	484	1	1571	2	N	-0-		-0-
						269	4						
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	497	1	1679	2	N	-0-		-0-
						343	4						
08	2449 X	2372	-0-	-77	-0-	521	1	1540	2	N	-0-		-0-
						311	4						
09	2370 X	2280	-0-	-90	-0-	472	1	1485	2	N	-0-		-0-
						323	4						
10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	527	1	1793	2	N	-0-		-0-
						323	4						
11	2430 X	2305	-0-	-125	-0-	486	1	1490	2	N	-0-		-0-
						329	4						
-----													
HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	208917	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	6050 - 9620
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	457	1	1484	2	N	-0-		-0-
						230	4						
07	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	513	1	1729	2	N	-0-		-0-
						209	4						
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	605	1	1790	2	N	-0-		-0-
						316	4						
09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	521	1	1642	2	N	-0-		-0-
						276	4						
10	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	553	1	1883	2	N	-0-		-0-
						321	4						
11	2610 X	2460	-0-	-150	-0-	525	1	1609	2	N	-0-		-0-
						326	4						
-----													
HUNT				WELL #:	4402	RRCID ->	212535	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6720 - 6948
06	1740 X	1675	-0-	-65	-0-	340	1	1105	2	N	-0-		-0-
						230	4						
07	1705 X	1651	-0-	-54	-0-	325	1	1094	2	N	-0-		-0-
						232	4						
08	1705 X	1555	-0-	-150	-0-	337	1	997	2	N	-0-		-0-
						221	4						
09	1680 X	1554	-0-	-126	-0-	328	1	1033	2	N	-0-		-0-
						193	4						
10	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	415	1	1413	2	N	-0-		-0-
						210	4						
*11	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	371	1	1139	2	N	-0-		-0-
						237	4						



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	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 118710		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1105		PERF. 1006 - 1024		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COLEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 118711		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1119		PERF. 1002 - 1016		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COLEMAN "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 118713		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1179		PERF. 1052 - 1068		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052 - 1068	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1090 - 1134	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1070 - 1130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064 - 1179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 - 615
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2				-0-		
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2				-0-		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				-0-		
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2				-0-		
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2				-0-		
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2				-0-		

HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID ->	201319	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5552 - 5574
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2				-0-		
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2				-0-		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				-0-		
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2				-0-		
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2				-0-		
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2				-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	639 1	6693 2	N	47		159
							52 9					
07		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	663 1	7156 2	N	66		225
							73 9					
08		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	657 1	7103 2	N	31		256
							34 9					
09		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	640 1	6979 2	N	-0-		256
10		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	648 1	6653 2	N	133	180 1	209
							146 9					
*11		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	551 1	5523 2	N	31		240
							34 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												
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
STOREY (4280)		86357 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
STOREY, H. D. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	073889	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
STOREY (4900)		86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
STOREY, H. D.		WELL #:	5 U	RRCID ->	051836	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
STOREY (5150, GRABEN)		86357 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
STOREY, H. D.		WELL #:	5 M	RRCID ->	051901	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR) 86653 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0 N	-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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

06	5400 X	4628	-0-	-772	-0-	468	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	1902	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	6076 X	6014	-0-	-62	-0-	973	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5880 X	4898	-0-	-982	-0-	1609	1	3289	2	N	-0-					-0-
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-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

06	2520 X	2473	-0-	-47	-0-	423	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	190	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2517	-0-	-87	-0-	318	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2460 X	1721	-0-	-739	-0-	184	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	346	1	2346	2	N	-0-	1	1 8			-0-
11	2460 X	2386	-0-	-74	-0-	244	1	2142	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. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954												TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9981 - 10225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		2400 X	2195	-0-	-205	-0-	200 1	1995 2	N	N	-0-			-0-	
07		2480 X	2057	-0-	-423	-0-	333 1	1724 2	N	N	-0-			-0-	
08		2480 X	2252	-0-	-228	-0-	292 1	1960 2	N	N	-0-			-0-	
09		2190 N	1334	-0-	-856	-0-	116 1	1218 2	N	N	-0-			-0-	
10		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	393 1	2559 2	N	N	-0-			-0-	
*11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	490 1	1838 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954												TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9971 - 10224
06		1800 N	1526	-0-	-274	-0-	154 1	1372 2	N	N	-0-			-0-	
07		1581 N	1267	-0-	-314	-0-	354 1	913 2	N	N	-0-			-0-	
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	251 1	1297 2	N	N	-0-			-0-	
09		1530 N	843	-0-	-687	-0-	277 1	566 2	N	N	-0-			-0-	
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98 1	1739 2	N	N	-0-			-0-	
*11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	228 1	1644 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10024 - 10221
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	130 1	1301 2	N	N	-0-			-0-	
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	224 1	1162 2	N	N	-0-			-0-	
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	208 1	1390 2	N	N	-0-			-0-	
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	92 1	973 2	N	N	-0-			-0-	
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	195 1	1266 2	N	N	-0-			-0-	
*11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	298 1	1119 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958												TOTAL DEPTH	10232	PERF.	10010 - 10216
06		2910 X	1951	-0-	-959	-0-	197 1	1754 2	N	N	-0-			-0-	
07		2666 X	1914	-0-	-752	-0-	535 1	1379 2	N	N	-0-			-0-	
08		2666 X	1781	-0-	-885	-0-	288 1	1493 2	N	N	-0-			-0-	
09		2280 X	1208	-0-	-1072	-0-	397 1	811 2	N	N	-0-			-0-	
10		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	145 1	2587 2	N	N	-0-			-0-	
*11		3000 N	4586	-0-	1586	1586	557 1	4029 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10104 - 10184
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	512 1	2481 2	N	N	-0-			-0-	
07		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	261 1	2260 2	N	N	-0-			-0-	
08		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	383 1	2646 2	N	N	-0-			-0-	
09		2340 X	1853	-0-	-487	-0-	198 1	1655 2	N	N	-0-			-0-	
10		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	416 1	2824 2	N	N	-0-			-0-	
*11		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	285 1	2501 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977												TOTAL DEPTH	10508	PERF.	4497 - 4610
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	210 1	1262 2	N	N	-0-			-0-	
07		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140 2		N	N	-0-			-0-	
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	2 1	1697 2	N	N	-0-			-0-	
09		1200 N	261	-0-	-939	-0-	261 2		N	N	-0-			-0-	
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	N	-0-			-0-	
11		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	17 1	1120 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976												TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
06		1830 N	1533	-0-	-297	-0-	219 1	1314 2	N	N	-0-			-0-	
07		930 N	811	-0-	-119	-0-	811 2		N	N	-0-			-0-	
08		1271 N	842	-0-	-429	-0-	1 1	841 2	N	N	-0-			-0-	
09		1530 N	396	-0-	-1134	-0-	396 2		N	N	-0-			-0-	
10		806 N	741	-0-	-65	-0-	741 2		N	N	-0-			-0-	
11		810 N	472	-0-	-338	-0-	7 1	465 2	N	N	-0-			-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		930 N	897	-0-	-33	-0-		128 1	769 2	N	-0-	-0-
07		930 N	876	-0-	-54	-0-		876 2		N	-0-	-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-		1 1	899 2	N	-0-	-0-
09		900 N	670	-0-	-230	-0-		670 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100												
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	249 1	1496 2		N	-0-	-0-
07	1829	N	1277	-0-	-552	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
08	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1 1	1467 2		N	-0-	-0-
09	1740	N	1073	-0-	-667	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758												
06	6690	X	5932	-0-	-758	-0-	599 1	5333 2		N	-0-	-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1175 1	3032 2		N	-0-	-0-
08	6913	X	6003	-0-	-910	-0-	972 1	5031 2		N	-0-	-0-
09	6540	X	2484	-0-	-4056	-0-	815 1	1668 2		N	1	-0-
							1 9				1 8	
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-
-----												
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	279 1	2782 2		N	-0-	-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	432 1	2243 2		N	-0-	-0-
08	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	403 1	2699 2		N	-0-	-0-
09	3300	X	2023	-0-	-1277	-0-	176 1	1847 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
06	4980	X	2875	-0-	-2105	-0-	492 1	2383 2		N	-0-	-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	308 1	2662 2		N	-0-	-0-
08	5146	X	3644	-0-	-1502	-0-	460 1	3184 2		N	-0-	-0-
09	4980	X	2471	-0-	-2509	-0-	265 1	2206 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
06	3480	X	2925	-0-	-555	-0-	418 1	2507 2		N	-0-	-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2			N	-0-	-0-
08	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	3 1	3030 2		N	1	-0-
							1 9				1 8	
09	3630	X	2198	-0-	-1432	-0-	2198 2			N	-0-	-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	313	1	1874	2	N	-0-			-0-
07	2945 N	1996	-0-	-949	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
08	2418 N	2140	-0-	-278	-0-	2	1	2137	2	N	1	1 8		-0-
09	2190 N	1557	-0-	-633	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051														
06	1530 N	1116	-0-	-414	-0-	160	1	956	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SUTTON PRODUCING CORP. 831283														
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152														
06	8250 X	6158	-0-	-2092	-0-	6157	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	8525 X	4662	-0-	-3863	-0-	4661	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	8525 X	4996	-0-	-3529	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
09	6150 X	3974	-0-	-2176	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
10	6355 X	3936	-0-	-2419	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
11	6150 X	2813	-0-	-3337	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
-----														
APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256														
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-			-0-
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2257	-0-	-743	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
-----														
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247														
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1075	-0-	-425	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	851	-0-	-544	-0-	851	2			N	-0-			-0-
*11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
-----														
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186														
06	2130 N	1746	-0-	-384	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
09	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
10	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
11	2130 N	932	-0-	-1198	-0-	932	2			N	-0-			-0-



STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283										
REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096		
M	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
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
09	900 N	395	-0-	-505	-0-	395	2		N	-0-		-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193		
06	1830 N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2		N	-0-		-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		-0-
11	1440 N	588	-0-	-852	-0-	588	2		N	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217		
06	2550 N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2		N	-0-		-0-
07	2232 N	1647	-0-	-585	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
08	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2		N	-0-		-0-
09	2430 N	1698	-0-	-732	-0-	1698	2		N	-0-		-0-
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-		-0-
11	2220 N	874	-0-	-1346	-0-	874	2		N	-0-		-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263		
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-		-0-
07	4743 X	3745	-0-	-998	-0-	3745	2		N	-0-		-0-
08	4774 X	3904	-0-	-870	-0-	3904	2		N	-0-		-0-
09	4620 X	3023	-0-	-1597	-0-	3023	2		N	-0-		-0-
10	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2		N	-0-		-0-
*11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2		N	-0-		-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10119 - 10198		
GUTIERREZ, R. M.		WELL #: 2										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	90 1	1086 2	Y	1				3
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	79 1	1128 3	Y	1				4
08	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1204 3	1 9	Y	1				5
09	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	89 1	1023 3	Y	1				6
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	82 1	1081 3	Y	1				7
11	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	65 1	1021 3	Y	5				12
						6 9							
-----													
GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659				
06	2220 X	2111	-0-	-109	-0-	125 1	1986 2	Y	-0-				-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	224 1	2146 3	Y	1	1 8			-0-
08	2449 X	2334	-0-	-115	-0-	43 1	2291 3	Y	-0-				-0-
09	2370 X	2199	-0-	-171	-0-	195 1	2004 3	Y	-0-				-0-
10	2356 X	1821	-0-	-535	-0-	161 1	1659 3	Y	1	1 8			-0-
11	2280 X	1993	-0-	-287	-0-	328 1	1664 3	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
-----													
CHATO 24		WELL #: 11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700				
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	22 1	272 2	Y	-0-				3
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23 1	325 3	Y	-0-				3
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-				3
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 1	342 3	Y	1	1 8			3
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
						1 9							
-----													
CHATO 27		WELL #: 7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630				
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		Y	-0-				1
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-				1
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	Y	-0-				1
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-				1
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-				1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				1
-----													
CHATO 27		WELL #: 6		RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650				
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33 1	392 2	Y	-0-				-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29 1	410 3	Y	-0-				-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1 1	434 3	Y	-0-				-0-
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	33 1	372 3	Y	-0-				-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	86	1	1041	2	Y	2			10
						2	9							
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	3	Y	2			12
						2	9							
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1	1	1175	3	Y	2			14
						2	9							
09	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	82	1	937	3	Y	3			17
						3	9							
10	1178 N	884	-0-	-294	-0-	62	1	820	3	Y	2			19
						2	9							
11	1140 N	894	-0-	-246	-0-	53	1	823	3	Y	16			35
						18	9							

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			1
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-			1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-			1
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	36	1	407	3	Y	-0-			1
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

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	451	-0-	-89	-0-	26	1	425	3	Y	-0-			-0-
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-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	Y	1			17		
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	Y	3			20		
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-			20		
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	914	3	Y	2	2	8	20		
						2	9									
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		

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568			
M	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		
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	Y	-0-	-0-	-0-		
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43 1	977 3	Y	-0-	-0-		
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	4 1	1081 3	Y	-0-	-0-		
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	96 1	1086 3	Y	-0-	-0-		
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-		
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756			
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	14 1	668 2	N	57	84 1	75	
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	63 9	25 1	588 3	N	37	82 1	30
08	899 N	736	-0-	-163	-0-	41 9	678 3	58 9	N	53		83
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	55 1	560 3	N	39			122
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	43 9	67 1	494 3	N	33	76 1	79
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 9	91 1	574 3	N	60	100 1	39
						66 9						
-----												
CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913			
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56 1	591 3	Y	-0-			2
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42 1	636 3	Y	-0-			2
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	5 1	668 3	Y	-0-			2
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	37 1	608 3	Y	-0-			2
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	5 1	654 3	Y	-0-			2
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	28 1	608 3	Y	-0-			2
-----												
CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707			
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	89 1	940 3	Y	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	68 1	1025 3	Y	-0-			-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	7 1	1040 3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	924	-0-	-96	-0-	53 1	871 3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	922	-0-	-163	-0-	7 1	914 3	Y	1	1 8		-0-
11	1020 N	816	-0-	-204	-0-	1 9	36 1	780 3	Y	-0-		-0-
-----												
CHATO 22 A		WELL #: 33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724			
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69 1	725 3	Y	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	46 1	699 3	Y	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	5 1	706 3	Y	-0-			-0-
09	780 N	636	-0-	-144	-0-	36 1	600 3	Y	-0-			-0-
10	744 N	562	-0-	-182	-0-	5 1	557 3	Y	-0-			-0-
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	26 1	565 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	88	1	1061	2	Y	-0-	-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	76	1	1076	3	Y	-0-	-0-
08	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1	1	1148	3	Y	-0-	-0-
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	86	1	979	3	Y	-0-	-0-
10	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	78	1	1028	3	Y	-0-	-0-
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-	-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
06	2340 X	2320	-0-	-20	-0-	178	1	2142	2	Y	-0-	16
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	150	1	2127	3	Y	-0-	18
						2	9					
08	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	1	1	2304	3	Y	-0-	18
09	2310 N	2042	-0-	-268	-0-	164	1	1878	3	Y	-0-	18
10	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	135	1	1770	3	Y	-0-	22
						4	9					
11	2220 N	1908	-0-	-312	-0-	114	1	1791	3	Y	-0-	25
						3	9					
-----												
A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568
06	900 N	708	-0-	-192	-0-	54	1	654	2	Y	-0-	4
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	-0-	4
08	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	3			Y	-0-	4
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	815	3	Y	-0-	4
						1	9					
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
-----												
CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532
06	1050 N	861	-0-	-189	-0-	66	1	795	2	Y	-0-	-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	Y	-0-	-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1	1	1047	3	Y	-0-	-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	82	1	1013	3	N	-0-	-0-
						1	9					
08	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	20	1	1114	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	103	1	987	3	N	-0-	-0-
						1	9					
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	14 1	280 2	Y	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	5 1	264 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	24 1	229 3	Y	-0-			-0-
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						

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

06	1350 N	638	-0-	-712	-0-	49 1	588 2	Y	1			6
						1 9						
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48 1	684 3	Y	2			8
						2 9						
08	899 N	607	-0-	-292	-0-	605 3	2 9	Y	2			10
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	52 1	592 3	Y	3			13
						3 9						
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	48 1	636 3	Y	2			15
						2 9						
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40 1	627 3	Y	15			30
						17 9						

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	493 2	Y	3			18
						3 9						
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44 1	548 3	Y	-0-			18
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	11 1	574 3	Y	-0-			18
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50 1	475 3	Y	-0-			18
*10	589 N	535	-0-	-54	-0-	52 1	483 3	Y	-0-			18
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	76 1	441 3	Y	3			20
						3 9						

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

06	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126 3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	75	-0-	75	201	3 1	72 3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	42	-0-	42	243	42 3		Y	-0-			-0-
09	278 X	35	-0-	-243	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			-0-
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-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			1
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	-0-			1
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-			1
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			1
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	54 1	1095 2	Y	1			5
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	93 1	1156 3	Y	-0-			5
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	25 1	1364 3	Y	-0-			5
10	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	112 1	1068 3	Y	-0-			5
11	1350 N	1072	-0-	-278	-0-	112 1	1044 3	Y	-0-			5
						157 1	914 3	Y	1			6
						1 9						
-----												
APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533			
06	960 N	323	-0-	-637	-0-	15 1	305 2	Y	3			16
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	3 9						
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	19 1	239 3	Y	10			26
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	11 9						
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	14 1	768 3	Y	5			31
11	750 N	81	-0-	-669	-0-	6 9						
						105 1	1002 3	Y	-0-			31
						20 1	182 3	Y	-0-			31
						12 1	68 3	Y	1	23 1	1 8	8
						1 9						
-----												
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074			
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1375 3	3 9	Y	3			40
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1350 3	6 9	Y	5			45
08	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358 3		Y	-0-			45
09	1380 N	1212	-0-	-168	-0-	45 1	1165 3	Y	2			47
10	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	2 9						
11	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	47 1	1173 3	Y	-0-	31 1		16
						69 1	1065 3	Y	-0-			16
-----												
APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544			
06	1590 X	1531	-0-	-59	-0-	72 1	1458 2	Y	1			10
07	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	1643 X	1414	-0-	-229	-0-	96 1	1187 3	Y	-0-			10
09	1530 X	1014	-0-	-516	-0-	25 1	1389 3	Y	-0-			10
10	1581 X	971	-0-	-610	-0-	96 1	917 3	Y	1			11
11	1530 X	1283	-0-	-247	-0-	1 9						
						94 1	877 3	Y	-0-			11
						185 1	1081 3	Y	15	15 8		11
						17 9						
-----												
CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521			
06	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	194 1	2337 2	Y	1			8
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	166 1	2366 3	Y	2			10
09	2610 X	2421	-0-	-189	-0-	2 9						
10	2635 X	1920	-0-	-715	-0-	2499 3	1 9	Y	1			11
11	2520 X	2139	-0-	-381	-0-	195 1	2222 3	Y	4			15
						4 9						
						136 1	1782 3	Y	2			17
						2 9						
						127 1	1994 3	Y	16			33
						18 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	388	-0-	-242	-0-	8 1	358 2	Y	20			23
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 9	481 3	Y	11	16 1	2 8	16
08	589 N	339	-0-	-250	-0-	12 9	42 9	Y	38	23 1		31
09	390 N	276	-0-	-114	-0-	297 3	241 3	Y	10	37 1	1 8	3
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	24 1	50 1	Y	29			32
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	11 9	39 1	Y	24	27 1		29
						32 9	26 9					
-----												
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	39 1	614 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50 1	477 3	Y	-0-			-0-
08	806 N	436	-0-	-370	-0-	8 1	428 3	Y	-0-			-0-
09	660 N	378	-0-	-282	-0-	34 1	344 3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524
06	600 N	453	-0-	-147	-0-	21 1	428 2	Y	4			9
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	4 9	526 3	Y	2			11
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2 9	2240 3	Y	2	1 8		12
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	40 1	1923 3	Y	2			14
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	2 9	148 1	Y	3			17
11	870 N	730	-0-	-140	-0-	148 1	106 1	Y	3	14 1	2 8	4
						3 9	3 9					
-----												
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	19 1	232 2	Y	-0-			2
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 3	Y	-0-			2
08	310 N	170	-0-	-140	-0-	170 3		Y	-0-			2
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	321 3	Y	-0-			2
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
-----												
CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	37 1	442 2	Y	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31 1	440 3	Y	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-			-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	46 1	523 3	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39 1	775 2	Y	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	65 1	811 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	16 1	891 3	Y	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	79 1	754 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31 1	618 2	Y	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	49 1	613 3	Y	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	12 1	675 3	Y	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	62 1	587 3	Y	26	26 8		-0-
						29 9						
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-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	19 1	902 2	Y	20	43 1		14
						22 9						
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	44 1	1039 3	Y	25			39
						28 9						
08	1085 N	315	-0-	-770	-0-	312 3	3 9	Y	3			42
09	930 N	316	-0-	-614	-0-	27 1	268 3	Y	19	15 1	1 8	45
						21 9						
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						

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

06	420 N	393	-0-	-27	-0-	19 1	373 2	Y	1			7
						1 9						
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	393 3	Y	5			12
						6 9						
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	8 1	443 3	Y	3			15
						3 9						
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	43 1	413 3	Y	-0-			15
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7470 - 7514	
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
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-		-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	Y	-0-		-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	Y	-0-		-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	48	1	458	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
MARTIN TR. 2				WELL #:	3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6026 - 7634
06	2220 X	994	-0-	-1226	-0-	20	1	970	2	Y	4	11 1	3
07	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	3	Y	6		9
08	2294 X	1659	-0-	-635	-0-	1656	3	3	9	Y	3	11 1	1
09	1230 X	1127	-0-	-103	-0-	101	1	1024	3	Y	2		3
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
-----													
APPLING 700				WELL #:	5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7474 - 7520
06	330 N	170	-0-	-160	-0-	8	1	161	2	Y	1		5
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	4		9
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	1	1	108	3	Y	2		11
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-		11
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-
-----													
APPLING 697 GU				WELL #:	4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558
06	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	47	1	954	2	Y	-0-		-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	79	1	979	3	Y	-0-		-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	19	1	1045	3	Y	-0-		-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	900	3	Y	-0-		-0-
10	1054 N	851	-0-	-203	-0-	83	1	768	3	Y	-0-		-0-
11	1020 N	893	-0-	-127	-0-	130	1	763	3	Y	-0-		-0-
-----													
AMG CHATO 25 C				WELL #:	17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7490 - 7534
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	2	Y	-0-		3
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-		3
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-		3
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	Y	-0-		3
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	-0-		3
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	10	1	152	3	Y	-0-		3

-----  
 SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	20 1	243 2	Y	-0-			31
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	257 3	Y	4			35
						4 9						
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		Y	-0-			35
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	20 1	235 3	Y	11			46
						12 9						
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	Y	7			53
						8 9						
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	251 3	Y	18			71
						20 9						

-----  
 CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044  
 -----

06	660 N	643	-0-	-17	-0-	52 1	589 3	Y	2			23
						2 9						
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	52 1	645 3	Y	4			27
						4 9						
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	6 1	724 3	Y	3	1 8		29
						3 9						
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	53 1	641 3	Y	5	1 8		33
						6 9						
10	713 N	607	-0-	-106	-0-	37 1	564 3	Y	5	29 1	1 8	8
						6 9						
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	33 1	582 3	Y	10			18
						11 9						

-----  
 APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542  
 -----

06	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	67 1	1346 2	Y	5			12
						6 9						
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	116 1	1439 3	Y	3			15
						3 9						
08	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	26 1	1406 3	Y	2			17
						2 9						
09	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	132 1	1257 3	Y	2			19
						2 9						
10	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	139 1	1295 3	Y	3			22
						3 9						
11	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	194 1	1130 3	Y	6	21 1		7
						7 9						

-----  
 MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634  
 -----

06	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	37 1	1764 2	Y	40			47
						44 9						
07	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	69 1	1608 3	Y	22	36 1		33
						24 9						
08	2046 X	1658	-0-	-388	-0-	1570 3	88 9	Y	80	49 1		64
09	1980 X	1491	-0-	-489	-0-	132 1	1337 3	Y	20	77 1		7
						22 9						
10	2046 X	1564	-0-	-482	-0-	178 1	1322 3	Y	58			65
						64 9						
11	1860 X	1419	-0-	-441	-0-	187 1	1178 3	Y	49	55 1		59
						54 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	850	-0-	-140	-0-	40 1	803 2	Y	6			14
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	71 1	874 3	Y	3			17
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	15 1	831 3	Y	2			19
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	73 1	693 3	Y	3			22
10	961 N	774	-0-	-187	-0-	75 1	695 3	Y	4			26
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	107 1	625 3	Y	7	26 1		7

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	70 1	1406 2	Y	-0-			-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	101 1	1249 3	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	25 1	1348 3	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	133 1	1272 3	Y	-0-			-0-
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-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	83 1	1674 2	Y	1			6
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120 1	1492 3	Y	1			7
08	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	30 1	1689 3	Y	1			8
09	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	157 1	1497 3	Y	1			9
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

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

06	540 N	440	-0-	-100	-0-	21 1	419 2	N	-0-			-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	36 1	452 3	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	9 1	527 3	N	-0-			-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	39 1	375 3	N	-0-			-0-
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-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34 1	673 2	Y	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	55 1	683 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	13 1	717 3	Y	-0-			-0-
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	66 1	626 3	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	9	47	1	22	
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	10	9	108	3	N	10			32	
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	11	9	102	3	N	8			40	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	2	1	102	3	N	22			62	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	9	133	3	N	8	45	1	1 8	24
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	4			28	
						24	9								
						4	9								
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472						
06	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-			28	
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	3	Y	2			30	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	2	9	1338	3	Y	5			35	
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	3	Y	5			40	
10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	6	9	1127	3	Y	5			45	
11	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	118	1	1013	3	Y	4			49	
						6	9								
						173	1								
						4	9								
APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519						
06	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	89	1	1796	2	Y	10			47	
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	11	9	1677	3	Y	6			53	
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	135	1	1886	3	Y	6			59	
09	1890 N	1704	-0-	-186	-0-	7	9	1539	3	Y	4			63	
10	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	34	1	1587	3	Y	1			64	
11	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	7	9	1381	3	Y	15			79	
						161	1								
						4	9								
						170	1								
						1	9								
						236	1								
						17	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	1					1
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	1	9	329	3	Y	1					2
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	1	9	252	3	Y	-0-					2
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	27	1	256	3	Y	1	1	1	1	8	1
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	1	9	233	3	Y	1					2

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

06	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	72	1	1444	2	Y	-0-	37	1			15
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	122	1	1514	3	Y	9					24
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	10	9	1714	3	Y	7					31
09	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	8	9	1378	3	Y	5					36
10	1643 N	1253	-0-	-390	-0-	145	1	1129	3	Y	3	26	1			13
11	1710 N	1360	-0-	-350	-0-	6	9	1143	3	Y	19					32

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	114	1	2297	2	Y	1	4	1			9
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	1	9	2251	3	Y	3					12
08	2573 N	2454	-0-	-119	-0-	182	1	2408	3	Y	2					14
09	2400 N	2330	-0-	-70	-0-	44	1	2107	3	Y	2					16
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2	9	2256	3	Y	1	10	1			7
11	2370 N	2347	-0-	-23	-0-	242	1	2002	3	Y	2					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 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
06	1080 N	805	-0-	-275	-0-	38 1	767 2	Y	-0-	31 1		12
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	57 1	700 3	Y	8			20
08	775 N	613	-0-	-162	-0-	9 9	597 3	Y	5			25
09	810 N	143	-0-	-667	-0-	10 1	124 3	Y	5			30
10	775 N	219	-0-	-556	-0-	6 9	196 3	Y	2	24 1		8
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	13 1	926 3	Y	18			26
						2 9						
						21 1						
						159 1						
						20 9						

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

06	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	21 1	1016 2	Y	20	42 1		14
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	22 9	1255 3	Y	25			39
08	3100 N	3409	-0-	309	309	54 1	4 9	Y	4			43
09	3000 N	3069	-0-	69	378	28 9	2775 3	Y	18	16 1		45
10	3069 N	2691	-0-	-378	-0-	20 9	2370 3	Y	1	5 1		41
*11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	320 1	2151 3	Y	10			51
						1 9						
						341 1						
						11 9						

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

06	600 N	569	-0-	-31	-0-	27 1	542 2	Y	-0-			40
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	44 1	546 3	Y	15			55
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17 9	577 3	Y	2			57
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	11 1	513 3	Y	-0-			57
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	2 9	536 3	Y	-0-			57
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	54 1	491 3	Y	-0-			57
						58 1						
						84 1						

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

06	870 N	785	-0-	-85	-0-	37 1	740 2	Y	7	21 1		50
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	8 9	649 3	Y	15			65
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	52 1	714 3	Y	10			75
09	780 N	639	-0-	-141	-0-	17 9	569 3	Y	9			84
10	713 N	496	-0-	-217	-0-	13 1	444 3	Y	4	56 1		32
11	720 N	337	-0-	-383	-0-	11 9	277 3	Y	12			44
						60 1						
						10 9						
						48 1						
						4 9						
						47 1						
						13 9						



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
06	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	29	1	1398	2	Y	42	73 1	31
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	46	9	1310	3	Y	21	28 1	24
08	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	23	9	43	9	Y	39		63
09	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1450	3	1185	3	Y	55		118
10	1395 N	564	-0-	-831	-0-	61	9	455	3	Y	44	84 1	78
11	1440 N	786	-0-	-654	-0-	61	1	635	3	Y	45	61 1	62
						48	9						
						101	1						
						50	9						
-----													
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672				
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	Y	3		19
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	3	9	1245	3	Y	8	16 1 1 8	10
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	9	9	1331	3	Y	2		12
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	3	Y	1		13
10	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	91	1	1241	3	Y	4		17
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	71	1	1214	3	Y	-0-		17
						4	9						
						96	1						
-----													
CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680				
06	450 N	365	-0-	-85	-0-	98	1	267	3	Y	-0-		2
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	91	1	282	3	Y	-0-		2
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	41	1	286	3	Y	-0-		2
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	52	1	269	3	Y	-0-		2
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						
-----													
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720				
06	1980 N	1944	-0-	-36	-0-	200	1	1741	3	Y	3		28
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	3	9	1832	3	Y	5		33
08	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	218	1	1897	3	Y	2		35
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1725	3	Y	6		41
10	2046 N	1849	-0-	-197	-0-	220	1	1703	3	Y	6	37 1	10
11	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	7	9	1680	3	Y	13		23
						132	1						
						14	9						
-----													
CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679				
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	188	1	508	3	Y	-0-		1
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	192	1	599	3	Y	-0-		1
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	76	1	523	3	Y	-0-		1
09	690 N	588	-0-	-102	-0-	96	1	492	3	Y	-0-		1
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38 1	512 3	Y	14	27 1	26
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	15 9	606 3	Y	18	23 1	20
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	45 1	18 9	Y	16		36
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	20 9	561 3	Y	14	22 1	24
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	15 9	503 3	Y	15	23 1	15
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29 1	485 3	Y	12	1 8	27
						17 9					
						38 1					
						13 9					
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640		
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	41 1	565 3	Y	2		8
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	2 9	571 3	Y	4	8 1	4
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	42 1	1 9	Y	1		5
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	4 9	558 3	Y	1		6
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1 9	591 3	Y	2		8
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34 1	592 3	Y	-0-		8
						2 9					
						47 1					
AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637		
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	52 1	701 3	Y	8		41
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	9 9	1004 3	Y	19	37 1	23
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	74 1	1318 3	Y	4		27
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	21 9	957 3	Y	3		30
10	1085 N	698	-0-	-387	-0-	1 1	651 3	Y	8		38
11	1290 N	559	-0-	-731	-0-	4 9	518 3	Y	-0-		38
						70 1					
						3 9					
						38 1					
						9 9					
						41 1					
CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782		
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	60 1	823 3	Y	1	2 1	2
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1 9	1039 3	Y	1	2 1	1
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	76 1	848 3	Y	1		2
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1 1	963 3	Y	1	2 1	1
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1 9	959 3	Y	1	2 1	-0-
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	71 1	925 3	Y	1		1
						1 9					
						55 1					
						1 9					
						73 1					
						1 9					
CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780		
06	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	1419 3		Y	-0-		-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		Y	-0-		-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		Y	-0-		-0-
09	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	50 1	1281 3	Y	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1238	-0-	-142	-0-	86 1	1038 2	N	104	98 1	27
07	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	114 9	79 1	N	12	23 1	15
08	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	13 9	1116 3	N	91	1 8	36
09	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1158 3	52 1	N	10	70 1	19
10	1209 N	906	-0-	-303	-0-	11 9	64 1	N	-0-		19
11	1230 N	768	-0-	-462	-0-	46 1	722 3	N	-0-		19
-----											
CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722		
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	152 1	1129 3	N	1		43
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1 9	149 1	N	5		48
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	6 9	67 1	N	-0-		48
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	156 1	156 1	N	-0-		48
10	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	155 1	1 9	N	1	1 8	48
11	1500 N	1335	-0-	-165	-0-	142 1	1193 3	N	-0-		48
-----											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674		
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	56 1	757 3	Y	5		26
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	6 9	67 1	Y	11	23 1	14
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	12 9	944 3	Y	3		17
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	61 1	837 3	Y	1		18
10	992 N	848	-0-	-144	-0-	1 9	46 1	Y	5		23
11	930 N	875	-0-	-55	-0-	6 9	64 1	Y	-0-		23
-----											
CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790		
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	Y	3	5 1	7
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 9	10 1	Y	3	4 1	6
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	3 9	199 3	Y	3		9
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	3 9	11 1	Y	2	4 1	7
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	2 9	8 3	Y	2	4 1	5
11	210 N	30	-0-	-180	-0-	2 1	2 9	Y	2		7
-----											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658		
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	39 1	534 3	Y	3		16
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	3 9	57 1	Y	8	15 1	9
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	9 9	803 3	Y	2		11
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	1 9	53 1	Y	1		12
10	837 N	533	-0-	-304	-0-	29 1	3 9	Y	3		15
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	35 1	447 3	Y	-0-		15



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033 - 7712		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	63 1	1010 2	Y	59	93 1		66
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65 9	1091 1	Y	57	72 1	1 8	50
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	63 9	1091 3	Y	63			113
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	20 1	988 3	Y	57			170
10	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	69 9	873 3	Y	55	154 1	1 8	70
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	96 1	783 3	Y	82	61 1	1 8	90
						63 9						
						109 1						
						20 1						
						69 9						
						96 1						
						63 9						
						84 1						
						61 9						
						154 1						
						90 9						
-----												
CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908		
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
GOLLA 7		WELL #: 5		RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6042 - 7699		
06	2520 X	2314	-0-	-206	-0-	133 1	2109 2	Y	65	178 1		32
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	72 9	2552 3	Y	88	105 1		15
08	3007 X	2695	-0-	-312	-0-	266 1	2583 3	Y	58			73
09	2910 X	2337	-0-	-573	-0-	97 9	2066 3	Y	64			137
10	2914 X	2052	-0-	-862	-0-	48 1	1811 3	Y	60	130 1		67
11	2820 X	2174	-0-	-646	-0-	64 9	1762 3	Y	59	91 1		35
						201 1						
						70 9						
						175 1						
						66 9						
						347 1						
						65 9						
-----												
CHATO 22A		WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5983 - 5993		
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	98 1	1030 3	Y	-0-			8
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	49 1	748 3	Y	-0-			8
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	4 1	602 3	Y	-0-			8
09	1140 N	412	-0-	-728	-0-	23 1	389 3	Y	-0-			8
10	806 N	188	-0-	-618	-0-	2 1	186 3	Y	-0-			8
11	600 N	129	-0-	-471	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			8
-----												
CHATO 28 "C"		WELL #: 53		RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820		
06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	74 1	1011 3	Y	11	25 1		26
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	12 9	1089 3	Y	12	19 1		19
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	80 1	1310 3	Y	14			33
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	13 9	1113 3	Y	8	18 1		23
10	1178 X	1123	-0-	-55	-0-	1 1	1050 3	Y	12	19 1		16
11	1290 X	1234	-0-	-56	-0-	15 9	1135 3	Y	9			25
						82 1						
						9 9						
						60 1						
						13 9						
						89 1						
						10 9						

-----													
SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2536	2	Y	5	11 1	25
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	185	1	2291	3	Y	10		35
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	42	1	2309	3	Y	7		42
09	2670 N	2088	-0-	-582	-0-	197	1	1883	3	Y	7		49
10	2480 N	2034	-0-	-446	-0-	197	1	1835	3	Y	2	33 1	18
11	2280 N	1975	-0-	-305	-0-	288	1	1679	3	Y	7		25
-----													
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432													
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	2	2 8	-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	2	2 8	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	Y	10	10 8	-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	41	1	384	3	Y	18	18 8	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	20	9			Y	8	8 8	-0-
-----													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348													
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520													
06	750 X	530	-0-	-220	-0-	38	1	481	3	Y	10	15 1	14
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	11		25
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	24	18 1	31
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	754	3	Y	3		34
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	692	3	Y	-0-		34
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	84	1	930	3	Y	-0-		34
-----													
GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15 1	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	6	3 1	7
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	Y	3		10
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	9						
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-		10
						38	1	425	3	Y	1		11
						1	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7554
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	427	498 1	241	
						470 9						
07	651 X	547	-0-	-104	-0-	1 1	7 3	Y	490	498 1	233	
						539 9						
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	546	376 1	403	
09	1620 X	609	-0-	-1011	-0-	1 1	7 3	Y	546	761 1	188	
						601 9						
10	1674 X	1047	-0-	-627	-0-	27 1	296 3	Y	658	633 1	213	
						724 9						
11	660 X	619	-0-	-41	-0-	24 1	261 3	Y	304	379 1	138	
						334 9						
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480
06	1140 X	110	-0-	-1030	-0-	7 1	91 3	Y	11		143	
						12 9						
07	651 N	11	-0-	-640	-0-	3 3	8 9	Y	7	94 1	56	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	62		118	
						68 9						
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	230 3	Y	49	79 1	88	
						54 9						
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	227 3	Y	58		146	
						64 9						
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 3	Y	-0-		146	
-----												
GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	10		10	
						11 9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	8 1	4	
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3		7	
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 3	Y	-0-		7	
-----												
APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	294 3	Y	-0-		-0-	
07	248 N	81	-0-	-167	-0-	6 1	75 3	Y	-0-		-0-	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	36 1	371 3	Y	-0-		-0-	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38 1	447 3	Y	-0-		-0-	
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	67 1	736 3	Y	-0-		-0-	
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	54 1	598 3	Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	25			25
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	28	9							
						88	1	1048	3	Y	5	19	1	11
*10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	6	9							
						110	1	1199	3	Y	4			15
						4	9							
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-			15
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528					
06	1470 X	1011	-0-	-459	-0-	74	1	934	3	N	3	141	1	19
						3	9							
07	1643 X	1509	-0-	-134	-0-	110	1	1399	3	N	-0-			19
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	186	1	1894	3	N	52			71
						57	9							
09	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	3	N	31			102
						34	9							
*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
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563					
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	45	1	566	3	Y	-0-			28
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	Y	11			39
						12	9							
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	Y	28			67
						31	9							
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	Y	9			76
						10	9							
*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
STOCKTON, J.H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516					
06	390 N	253	-0-	-137	-0-	12	1	241	3	Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	3	Y	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-			-0-
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-
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734					
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	82	14	1	68
						90	9							
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	82	92	1	58
						90	9							
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	58	103	1	13
						64	9							
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



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID -> 187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7570	-	7602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		300 N	228	-0-	-72	-0-	10 1	218 3	Y	-0-		-0-
07		279 N	201	-0-	-78	-0-	9 1	192 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	9 1	255 3	Y	-0-		-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	Y	-0-		-0-
*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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7602	-	7650
06		1740 X	1659	-0-	-81	-0-	114 1	1438 3	Y	97	41 1	84
							107 9					
07		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	132 1	1679 3	Y	122	133 1	73
							134 9					
08		1829 X	1573	-0-	-256	-0-	129 1	1315 3	Y	117	96 1	94
							129 9					
09		1770 X	1727	-0-	-43	-0-	122 1	1443 3	Y	147	155 1	86
							162 9					
10		1953 X	1593	-0-	-360	-0-	114 1	1244 3	Y	214	243 1	57
							235 9					
11		1890 X	1574	-0-	-316	-0-	115 1	1268 3	Y	174	170 1	61
							191 9					

MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID -> 193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7429	-	7665
06		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	45 1	945 3	Y	42	34 1	52
							46 9					
07		1085 X	811	-0-	-274	-0-	35 1	717 3	Y	54	64 1	42
							59 9					
08		1085 X	902	-0-	-183	-0-	28 1	842 3	Y	29	26 1	45
							32 9					
09		1050 X	865	-0-	-185	-0-	35 1	816 3	Y	13	44 1	14
							14 9					
10		1085 X	799	-0-	-286	-0-	27 1	750 3	Y	20	19 1	15
							22 9					
*11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	31 1	1129 3	Y	17	18 1	14
							19 9					

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID -> 193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022	-	6162
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	Y	95		157
							105 9					
07		651 N	497	-0-	-154	-0-	18 1	377 3	Y	93	172 1	78
							102 9					
08		682 N	561	-0-	-121	-0-	17 1	491 3	Y	48	92 1	34
							53 9					
09		390 N	306	-0-	-84	-0-	11 1	258 3	Y	34	61 1	7
							37 9					
*10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	19 1	522 3	Y	17		24
							19 9					
11		540 N	375	-0-	-165	-0-	10 1	365 3	Y	-0-		24

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 193493		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040			
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-				1			1
07		4 N	4	-0-	-0-	2	3	2 9	2	1	1	2
08		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-	2	1	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	6	1	150 3	16	13	1	3
						18	9					
*10		181 N	181	-0-	-0-	6	1	157 3	16			19
						18	9					
*11		58 N	58	-0-	-0-	2	1	56 3	-0-			19
-----												
GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974			
06		457 N	457	-0-	-0-	34	1	423 3	Y	-0-		86
07		448 N	448	-0-	-0-	33	1	415 3	Y	-0-		86
08		434 N	262	-0-	-172	23	1	239 3	Y	-0-		86
09		1838 N	1838	-0-	-0-	143	1	1695 3	Y	-0-		86
*10		3064 N	3064	-0-	-0-	257	1	2807 3	Y	-0-		86
*11		2988 N	2988	-0-	-0-	248	1	2740 3	Y	-0-		86
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180			
06		1410 N	948	-0-	-462	68	1	854 3	Y	24		104
						26	9					
07		1825 N	1825	-0-	-0-	131	1	1673 3	Y	19	56 1	67
						21	9					
08		1475 N	1475	-0-	-0-	130	1	1324 3	Y	19		86
						21	9					
09		1673 N	1673	-0-	-0-	129	1	1526 3	Y	16	59 1	43
						18	9					
10		1829 N	1371	-0-	-458	115	1	1256 3	Y	-0-		43
11		1440 N	1319	-0-	-121	109	1	1210 3	Y	-0-		43
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624			
06		30 N	-0-	-0-	-30				Y	69	22 1	59
07		31 N	27	-0-	-4	5	3	22 9	Y	20	68 1	11
08		95 N	95	-0-	-0-	1	1	5 3	Y	81	28 1	64
						89	9					
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	42	82 1	24
*10		31 N	7	-0-	-24	1	3	6 9	Y	5	28 1	1
*11		90 N	33	-0-	-57	1	3	32 9	Y	29	20 1	10
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672			
06		484 N	484	-0-	-0-	35	1	441 3	Y	7		23
						8	9					
07		806 X	615	-0-	-191	44	1	564 3	Y	6		29
						7	9					
08		806 X	730	-0-	-76	65	1	664 3	Y	1	20 1	10
						1	9					
09		780 X	558	-0-	-222	43	1	515 3	Y	-0-		10
10		620 X	524	-0-	-96	43	1	472 3	Y	8		18
						9	9					
11		720 X	501	-0-	-219	42	1	459 3	Y	-0-		18

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	261	1	5455	3	Y	31	91	1	66
07	2232 X	1917	-0-	-315	-0-	34	9	1785	3	Y	42			108
08	3999 X	1767	-0-	-2232	-0-	86	1	1685	3	Y	23	77	1	54
09	5760 X	689	-0-	-5071	-0-	46	9	651	3	Y	9			63
10	5952 X	707	-0-	-5245	-0-	57	1	644	3	Y	36	59	1	40
11	5760 X	434	-0-	-5326	-0-	25	9	416	3	Y	6			46
						28	1							
						10	9							
						23	1							
						40	9							
						11	1							
						7	9							
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680				
06	990 N	715	-0-	-275	-0-	52	1	654	3	Y	8			23
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	9	9	859	3	Y	5			28
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	67	1	811	3	Y	1	19	1	10
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	6	9	541	3	Y	-0-			10
10	930 N	789	-0-	-141	-0-	1	9	715	3	Y	8			18
11	870 N	533	-0-	-337	-0-	46	1	489	3	Y	-0-			18
						65	1							
						9	9							
						44	1							
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568				
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	Y	23	55	1	43
07	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	25	9	1728	3	Y	31			74
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	84	1			Y	16	53	1	37
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	34	9			Y	8			45
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	690	3	Y	24			60
						19	1							
						26	9							
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624				
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			9
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	6	1	78	3	Y	4			13
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	9	148	3	Y	7			20
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	2			22
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	9	79	3	Y	-0-			22
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	12	1	63	3	Y	-0-			22
						2	9							
						7	1							
						6	1							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7584 - 7616		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	132 1	24	1665 3	Y	100		
07	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	26 9	14	2194 3	Y	60	54	1
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	15 9	16	1915 3	Y	76		
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	18 9	12	1885 3	Y	36	52	1
10	2387 X	1571	-0-	-816	-0-	13 9	-0-	1439 3	Y	36		
11	2310 X	1531	-0-	-779	-0-	127 1	-0-	1404 3	Y	36		
MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7438 - 7538		
06	1350 N	963	-0-	-387	-0-	39 1	100	814 3	N	217		
07	1395 X	957	-0-	-438	-0-	110 9	64	846 3	N	93	188	1
08	1395 X	902	-0-	-493	-0-	41 1	74	794 3	N	167		
09	1080 X	947	-0-	-133	-0-	70 9	99	804 3	N	87	179	1
10	1116 X	848	-0-	-268	-0-	27 1	-0-	818 3	N	87		
11	960 X	611	-0-	-349	-0-	81 9	-0-	595 3	N	87		
GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7558 - 7661		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	16 3	Y	-0-		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	72 3	Y	-0-		
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	29 3	Y	-0-		
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	36 3	Y	-0-		
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7494 - 7625		
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	361 1	41	4550 3	Y	75		
07	3844 X	3416	-0-	-428	-0-	45 9	31	3136 3	Y	65	41	1
08	3844 X	1356	-0-	-2488	-0-	246 1	35	1199 3	Y	61		
09	4950 X	226	-0-	-4724	-0-	34 9	18	190 3	Y	39	40	1
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	118 1	12		Y	51		
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-	39 9	1		Y	52		
WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7553 - 7624		
06	900 N	701	-0-	-199	-0-	52 1	-0-	649 3	Y	-0-		
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	69 1	-0-	885 3	Y	-0-		
08	899 N	891	-0-	-8	-0-	80 1	-0-	811 3	Y	-0-		
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	52 1	-0-	615 3	Y	-0-		
10	961 N	848	-0-	-113	-0-	71 1	-0-	777 3	Y	-0-		
11	870 N	528	-0-	-342	-0-	44 1	-0-	484 3	Y	-0-		

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

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	
06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	126 1 222 9	1581 3	Y	202	94 1	174
07	2635 X	1597	-0-	-1038	-0-	96 1 273 9	1228 3	Y	248	274 1	148
08	2635 X	1487	-0-	-1148	-0-	115 1 204 9	1168 3	Y	185	185 1	148
09	2550 X	1141	-0-	-1409	-0-	73 1 204 9	864 3	Y	185	225 1	108
10	2418 X	1287	-0-	-1131	-0-	79 1 339 9	869 3	Y	308	334 1	82
11	1920 X	1547	-0-	-373	-0-	97 1 372 9	1078 3	Y	338	301 1	119

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

06	1410 X	1266	-0-	-144	-0-	87 1 83 9	1096 3	Y	75		125
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	134 1 59 9	1715 3	Y	54	67 1	112
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	126 1 72 9	1288 3	Y	65	68 1	109
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	122 1 34 9	1449 3	Y	31	70 1	70
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

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

06	480 X	339	-0-	-141	-0-	25 1 4 9	310 3	Y	4	6 1	6
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	431 3	Y	4		10
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48 1 10 9	488 3	Y	9	7 1	12
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	159 1 1 9	1885 3	Y	1		13
*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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

06	1380 X	1316	-0-	-64	-0-	97 1	1219 3	Y	-0-		11
07	2108 X	1296	-0-	-812	-0-	94 1 3 9	1199 3	Y	3	7 1	7
08	2108 X	1390	-0-	-718	-0-	124 1 4 9	1262 3	Y	4		11
09	2040 X	1417	-0-	-623	-0-	110 1 3 9	1304 3	Y	3	7 1	7
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7697 - 7743			
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	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	221 31	1 9	4628	3	Y	28	23 1	35
07	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	267 40	1 9	5507	3	Y	36	43 1	28
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	176 23	1 9	5208	3	Y	21	17 1	32
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	207 12	1 9	4862	3	Y	11	32 1	11
10	5828 X	5397	-0-	-431	-0-	189 20	1 9	5188	3	Y	18	16 1	13
11	5640 X	3113	-0-	-2527	-0-	82 15	1 9	3016	3	Y	14	16 1	11
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7588 - 7630			
06	480 X	378	-0-	-102	-0-	27 14	1 9	337	3	Y	13	6 1	11
07	559 X	559	-0-	-0-	-0-	39 19	1 9	501	3	Y	17	18 1	10
08	589 X	527	-0-	-62	-0-	46 17	1 9	464	3	Y	15	13 1	12
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	49 15	1 9	578	3	Y	14	18 1	8
10	589 X	429	-0-	-160	-0-	35 14	1 9	380	3	Y	13	18 1	3
11	540 X	357	-0-	-183	-0-	28 15	1 9	314	3	Y	14	12 1	5
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7580 - 7614			
06	960 X	938	-0-	-22	-0-	69 4	1 9	865	3	Y	4		6
07	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	74 6	1 9	945	3	Y	5	3 1	8
08	1457 N	816	-0-	-641	-0-	73 2	1 9	741	3	Y	2	5 1	5
09	930 N	812	-0-	-118	-0-	63 1	1	749	3	Y	-0-	3 1	2
10	1023 N	702	-0-	-321	-0-	59 1	1 9	642	3	Y	1		3
11	780 N	427	-0-	-353	-0-	35 1	1	392	3	Y	-0-		3
-----													
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7429 - 7449			
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	1	128	3	Y	-0-		90
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	8 1	1	173	3	Y	-0-		90
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	5 1	1	151	3	Y	-0-		90
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	1	158	3	Y	-0-		90
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	3 1	1	73	3	Y	-0-		90
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5 1	1	179	3	Y	-0-		90

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 X	1032	-0-	-408	-0-	73	1	925	3	Y	31			57
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	34	9			Y	22	30	1	49
08	1488 X	37	-0-	-1451	-0-	1	1	8	3	Y	25	29	1	45
09	1200 X	647	-0-	-553	-0-	28	9			Y	13	29	1	29
*10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	Y	11			40
11	1020 X	822	-0-	-198	-0-	14	9			Y	4			44
						203	1	2214	3	Y				
						12	9							
						68	1	750	3	Y				
						4	9							

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

06	1770 X	1450	-0-	-320	-0-	102	1	1279	3	Y	63	67	1	36
07	1829 X	1658	-0-	-171	-0-	69	9			Y	71	73	1	34
08	1829 X	1605	-0-	-224	-0-	115	1	1465	3	Y	78	9		58
09	1590 X	1476	-0-	-114	-0-	136	1	1383	3	Y	86	9		28
10	1643 X	1361	-0-	-282	-0-	108	1	1281	3	Y	87	9		31
11	1590 X	1148	-0-	-442	-0-	105	1	1153	3	Y	103	9		23
						91	1	1002	3	Y	55	9		

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	Y	16	8	1	9
07	496 N	138	-0-	-358	-0-	18	9			Y	5	12	1	2
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	10	1	122	3	Y	6	9		1
09	780 N	86	-0-	-694	-0-	5	1	47	3	Y	1	2	1	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
						23	1	255	3	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

06	720 X	334	-0-	-386	-0-	25	1	309	3	Y	-0-			-0-
07	744 X	539	-0-	-205	-0-	39	1	500	3	Y	-0-			-0-
08	651 X	389	-0-	-262	-0-	35	1	354	3	Y	-0-			-0-
09	630 X	351	-0-	-279	-0-	27	1	324	3	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	62	50	1	77
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	68	9			Y	169	115	1	131
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	15	1	308	3	Y	186	9		200
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	150	81	1	79
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	165	9			Y	77	198	1	84
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	112	107	1	71
						85	9							
						10	1	273	3	Y				
						123	9							
						12	1	447	3	Y	94	107	1	
						103	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																		
WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1			4								
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	9	10	3	Y	3	3	1	4								
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			4								
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	1	4	1	1								
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								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580
06	330 X	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	3	Y	-0-			-0-								
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	27	1	341	3	Y	-0-			-0-								
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	3	Y	-0-			-0-								
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-			-0-								
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-								
WINSLOW, O. H.													WELL #:	13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690
06	570 N	136	-0-	-434	-0-	10	1	126	3	Y	-0-			-0-								
07	713 N	196	-0-	-517	-0-	14	1	182	3	Y	-0-			-0-								
08	403 N	269	-0-	-134	-0-	24	1	245	3	Y	-0-			-0-								
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	3	Y	-0-			-0-								
*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-								
MARTIN, J. C.													WELL #:	12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 7702
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	Y	35	28	1	43								
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	39	9	1246	3	Y	45	53	1	35								
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	814	3	Y	26	21	1	40								
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	50	9	524	3	Y	12	39	1	13								
10	1023 N	634	-0-	-389	-0-	27	1	590	3	Y	20	18	1	15								
11	840 N	518	-0-	-322	-0-	22	1	487	3	Y	16	19	1	12								
STOCKTON A													WELL #:	3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472
06	990 N	579	-0-	-411	-0-	26	1	552	3	Y	1	64	1	19								
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	1	9	860	3	Y	-0-			19								
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	Y	-0-			19								
09	3000 N	3586	-0-	586	586	28	1	3440	3	Y	-0-			19								
*10	3100 N	8637	-0-	5537	6123	146	1	8333	3	Y	-0-			19								
*11	3000 N	3491	-0-	491	6614	304	1	3398	3	Y	-0-			19								



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005				TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550			
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	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	116	1	2425	3	Y	24	122 1	96
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	145	1	2998	3	Y	14		110
08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	80	1	2374	3	Y	57		167
09	2580 X	2157	-0-	-423	-0-	87	1	2045	3	Y	23	127 1	63
10	3162 X	2288	-0-	-874	-0-	79	1	2152	3	Y	52		115
11	3060 X	1668	-0-	-1392	-0-	44	1	1624	3	Y	-0-		115
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498			
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	223	1	2806	3	Y	1		16
07	2914 X	2527	-0-	-387	-0-	183	1	2338	3	Y	5	11 1	10
08	2914 X	1859	-0-	-1055	-0-	165	1	1687	3	Y	6		16
09	3030 X	1442	-0-	-1588	-0-	112	1	1324	3	Y	5	11 1	10
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
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498			
06	4110 X	1323	-0-	-2787	-0-	96	1	1213	3	Y	13		47
07	1798 X	1571	-0-	-227	-0-	114	1	1450	3	Y	6	25 1	28
08	1798 X	1144	-0-	-654	-0-	101	1	1034	3	Y	8		36
09	1740 X	1285	-0-	-455	-0-	99	1	1180	3	Y	5	24 1	17
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
MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005				TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518			
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	3	Y	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	38		38
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	144	3	Y	40	27 1	51
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	158	3	Y	17		68
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	19	1	94	3	Y	74	63 1	79
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	3	1	83	3	Y	54		133

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 7506 - 7526			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	81	1	1022	3	Y	-0-		10
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	93	1	1183	3	Y	4	7 1	7
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	3	Y	4		11
09	1110 N	945	-0-	-165	-0-	73	1	869	3	Y	3	7 1	7
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
STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH		10290 PERF. 7407 - 7416			
06	2220 X	1720	-0-	-500	-0-	75	1	1579	3	N	60		128
07	2294 X	1900	-0-	-394	-0-	88	1	1812	3	N	-0-		128
08	2294 X	1688	-0-	-606	-0-	55	1	1633	3	N	-0-		128
09	2010 X	1726	-0-	-284	-0-	70	1	1656	3	N	-0-		128
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
GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH		10260 PERF. 7334 - 7341			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	73		73
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	80	9	897	3	Y	11	58 1	26
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	76	1	456	3	Y	8		34
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	12	9	505	3	Y	-0-		34
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 5968 - 7672			
06	4320 X	3173	-0-	-1147	-0-	230	1	2889	3	Y	49	21 1	42
07	4464 X	2357	-0-	-2107	-0-	54	9	2126	3	Y	58	66 1	34
08	4464 X	1966	-0-	-2498	-0-	167	1	1733	3	Y	57	46 1	45
09	3180 X	769	-0-	-2411	-0-	64	9	656	3	Y	53	67 1	31
10	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	170	1	2234	3	Y	89	97 1	23
*11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	63	9	2867	3	Y	95	85 1	33
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5977 - 7657			
06	480 N	323	-0-	-157	-0-	23	1	292	3	Y	7		12
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8	9	417	3	Y	5	6 1	11
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	33	1	374	3	Y	5	7 1	9
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	2	6 1	5
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	6	9	293	3	Y	2		7
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	35	1	344	3	Y	1		8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
CHATO		WELL #:		1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1898 N	1898	-0-	-0-	140 1	1758 3	Y	-0-			-0-
07		1904 X	1904	-0-	-0-	138 1	1766 3	Y	-0-			-0-
08		3007 X	1475	-0-	-1532	132 1	1343 3	Y	-0-			-0-
09		2910 X	935	-0-	-1975	73 1	862 3	Y	-0-			-0-
10		3007 X	566	-0-	-2441	47 1	519 3	Y	-0-			-0-
11		1890 X	498	-0-	-1392	41 1	457 3	Y	-0-			-0-
-----												
CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418
06		189 N	189	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	4 1	52 3	Y	-0-			-0-
08		279 N	33	-0-	-246	3 1	30 3	Y	-0-			-0-
09		180 N	56	-0-	-124	4 1	52 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	36	-0-	-26	3 1	33 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	5 3		Y	-0-			-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641
06		1020 N	792	-0-	-228	58 1	733 3	Y	1			34
07		859 N	859	-0-	-0-	1 9	62 1	Y	10			44
08		846 N	846	-0-	-0-	11 9	73 1	Y	27			71
09		780 N	670	-0-	-110	30 9	51 1	Y	7			78
10		868 N	707	-0-	-161	8 9	59 1	Y	-0-			78
11		810 N	541	-0-	-269	45 1	496 3	Y	-0-			78
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466
06		630 N	493	-0-	-137	36 1	457 3	Y	-0-			4
07		592 N	592	-0-	-0-	43 1	547 3	Y	2	3 1		3
08		714 N	714	-0-	-0-	2 9	64 1	Y	1			4
09		659 N	659	-0-	-0-	1 9	51 1	Y	2	3 1		3
*10		686 N	686	-0-	-0-	2 9	57 1	Y	2			5
11		690 N	533	-0-	-157	2 9	44 1	Y	-0-			5
-----												
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436
06		480 N	133	-0-	-347	6 1	124 3	Y	3	11 1		9
07		496 X	280	-0-	-216	3 9	13 1	Y	2			11
08		1294 X	1294	-0-	-0-	2 9	42 1	Y	7			18
09		1353 X	1353	-0-	-0-	8 9	55 1	Y	2	13 1		7
*10		1523 X	1523	-0-	-0-	2 9	53 1	Y	7			14
*11		1310 X	1310	-0-	-0-	8 9	35 1	Y	-0-			14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5970 - 7628			
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
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	-0-		4
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	230	1	2929	3	Y	6	3 1	7
08	1643 X	1296	-0-	-347	-0-	115	1	1175	3	Y	5		12
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2283	3	Y	7	9 1	10
10	3162 X	1985	-0-	-1177	-0-	165	1	1809	3	Y	10		20
11	3060 X	1707	-0-	-1353	-0-	142	1	1565	3	Y	-0-		20
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6034 - 7722			
06	2010 X	1110	-0-	-900	-0-	79	1	1000	3	Y	28		172
07	2077 X	1201	-0-	-876	-0-	80	1	1022	3	Y	90	154 1	108
08	2077 X	1272	-0-	-805	-0-	107	1	1088	3	Y	70		178
09	1920 X	1359	-0-	-561	-0-	99	1	1175	3	Y	77	155 1	100
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
-----													
APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7424 - 7730			
06	2070 X	1756	-0-	-314	-0-	129	1	1627	3	Y	-0-		203
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	156	1	1997	3	Y	-0-		203
08	2387 X	1760	-0-	-627	-0-	157	1	1603	3	Y	-0-		203
09	2310 X	2134	-0-	-176	-0-	166	1	1965	3	Y	3	74 1	132
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
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7557			
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	22	1	460	3	Y	-0-		-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	3	Y	-0-		-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7451 - 7476			
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-		-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-		-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-		-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7460 - 7484			
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-		231
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	3	N	-0-		231
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-		231
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	4	3	7	9	N	6	108 1	129
*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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630						
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-				-0-
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-
-----															
APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476						
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-				148
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-				148
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	33	165	1		16
						36	9								
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	637	3	Y	13				29
						14	9								
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	79	1	864	3	Y	1				30
						1	9								
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	3	Y	-0-				30
-----															
PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736						
06	420 N	43	-0-	-377	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-
07	434 X	38	-0-	-396	-0-	2	1	36	3	Y	-0-				-0-
08	434 X	65	-0-	-369	-0-	2	1	63	3	Y	-0-				-0-
09	60 X	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				-0-
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-
-----															
STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480						
06	1710 N	1513	-0-	-197	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-				-0-
07	1767 X	884	-0-	-883	-0-	41	1	843	3	Y	-0-				-0-
08	1767 X	1484	-0-	-283	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-				-0-
09	1650 X	1117	-0-	-533	-0-	46	1	1071	3	Y	-0-				-0-
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-
-----															
STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416						
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	1	59	1		18
						1	9								
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	3	Y	-0-				18
08	3100 N	6245	-0-	3145	3145	204	1	6041	3	Y	-0-				18
09	3000 N	1338	-0-	-1662	1483	55	1	1283	3	Y	-0-				18
*10	2487 N	1004	-0-	-1483	-0-	35	1	969	3	Y	-0-				18
11	2820 X	1123	-0-	-1697	-0-	30	1	1093	3	Y	-0-				18

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	300 X	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	Y	-0-	5	
07	1209 X	273	-0-	-936	-0-	13	1	260	3	Y	-0-	5	
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	3	Y	-0-	5	
09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	-0-	5	
*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	
-----													
GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454				
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	51	1	643	3	Y	139	31 1	108
						153	9						
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	708	3	Y	-0-		108
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1190	3	Y	94		202
						103	9						
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	138	1	1642	3	Y	17	161 1	58
						19	9						
*10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	112	1	1226	3	Y	12		70
						13	9						
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	80	1	889	3	Y	-0-		70
-----													
STOCKTON B		WELL #: 8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498				
06	720 N	459	-0-	-261	-0-	21	1	438	3	Y	-0-		30
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-		30
08	713 N	616	-0-	-97	-0-	20	1	596	3	Y	-0-		30
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-		30
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
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509				
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	2	1	26	3	Y	1		4
						1	9						
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1	3 1	2
						1	9						
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	3		5
						3	9						
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	1	3 1	3
						1	9						
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
						1	9						
-----													
PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480				
06	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	3	Y	3	11 1	8
						3	9						
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	137	1	2827	3	Y	1		9
						1	9						
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	219	1	6482	3	Y	4		13
						4	9						
09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	3	11 1	5
						3	9						
10	2976 X	2408	-0-	-568	-0-	85	1	2319	3	Y	4		9
						4	9						
11	5460 X	1950	-0-	-3510	-0-	52	1	1898	3	Y	-0-		9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
CHATO		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634			
06	870 X	695	-0-	-175	-0-	51	1	Y	3	25	1	9
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-			9
08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	55			64
09	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	49	61	1	52
*10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	8			60
*11	943 X	943	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-			60
-----												
APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424			
06	480 N	287	-0-	-193	-0-	21	1	Y	-0-			16
07	310 N	108	-0-	-202	-0-	8	1	Y	-0-			16
08	279 N	68	-0-	-211	-0-	6	1	Y	-0-			16
09	300 N	93	-0-	-207	-0-	7	1	Y	-0-	6	1	10
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	Y	-0-			10
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	Y	-0-			10
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710			
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			-0-
08	1054 N	658	-0-	-396	-0-	59	1	Y	-0-			-0-
09	720 N	468	-0-	-252	-0-	36	1	Y	-0-			-0-
10	713 N	500	-0-	-213	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
11	630 N	414	-0-	-216	-0-	34	1	Y	-0-			-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686			
06	1260 X	775	-0-	-485	-0-	33	1	Y	52	42	1	64
07	806 N	695	-0-	-111	-0-	29	1	Y	68	80	1	52
08	899 N	836	-0-	-63	-0-	26	1	Y	39	32	1	59
09	780 N	554	-0-	-226	-0-	22	1	Y	20	59	1	20
10	682 N	399	-0-	-283	-0-	13	1	Y	31	29	1	22
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	23	28	1	17
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712			
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-			-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	79	1	Y	-0-			-0-
10	1240 N	943	-0-	-297	-0-	79	1	Y	-0-			-0-
11	1140 N	729	-0-	-411	-0-	60	1	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	54 1	682 3	Y	-0-		-0-
07	899 N	754	-0-	-145	-0-	55 1	699 3	Y	-0-		-0-
08	961 N	461	-0-	-500	-0-	41 1	420 3	Y	-0-		-0-
09	750 N	467	-0-	-283	-0-	36 1	431 3	Y	-0-		-0-
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-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

06	2700 N	1872	-0-	-828	-0-	85 1	1787 3	Y	-0-		-0-
07	3007 X	2004	-0-	-1003	-0-	93 1	1911 3	Y	-0-		-0-
08	3007 X	1799	-0-	-1208	-0-	59 1	1740 3	Y	-0-		-0-
09	2340 X	1831	-0-	-509	-0-	75 1	1756 3	Y	-0-		-0-
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-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

06	1140 X	946	-0-	-194	-0-	43 1	903 3	Y	-0-		-0-
07	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	96 1	1986 3	Y	-0-		-0-
08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	53 1	1561 3	Y	-0-		-0-
09	1200 X	1144	-0-	-56	-0-	47 1	1097 3	Y	-0-		-0-
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-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

06	870 N	440	-0-	-430	-0-	31 1	387 3	Y	20	87 1	44
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22 9	452 3	Y	-0-		44
08	496 N	188	-0-	-308	-0-	35 1	111 3	Y	60		104
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	11 1	779 3	Y	158	98 1	164
10	496 N	396	-0-	-100	-0-	66 9	351 3	Y	12		176
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	174 9	456 3	Y	1		177
						32 1					
						13 9					
						41 1					
						1 9					

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	71 1	895 3	Y	142	166 1	80
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	156 9	937 3	Y	164	166 1	78
08	1426 N	1228	-0-	-198	-0-	73 1	937 3	Y	181	125 1	134
09	1110 N	990	-0-	-120	-0-	180 9	753 3	Y	158	238 1	54
10	1178 N	975	-0-	-203	-0-	92 1	686 3	Y	205	193 1	66
11	1200 N	925	-0-	-275	-0-	199 9	739 3	Y	108	125 1	49
						63 1					
						174 9					
						63 1					
						226 9					
						67 1					
						119 9					





SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	90 1	1132 3	Y	5		23
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	82 1	1051 3	Y	13	21 1	15
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	80 1	817 3	Y	11		26
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	197 1	2343 3	Y	12	22 1	16
*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
-----											
CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6001 - 7728	
06	3360 X	1588	-0-	-1772	-0-	11 2	1577 3	Y	-0-		-0-
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	19 2	4411 3	Y	-0-		-0-
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4166 3	88 9	Y	80		80
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3566 3	3 9	Y	3		83
10	4433 X	3032	-0-	-1401	-0-	3032 3		Y	-0-		83
11	4290 X	2783	-0-	-1507	-0-	2783 3		Y	-0-		83
-----											
VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5988 - 7718	
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	26		280
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	28		308
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	47	144 1	211
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	2		213
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		217
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	107 1	113
-----											
GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7366 - 7376	
06	1410 X	717	-0-	-693	-0-	52 1	659 3	Y	5	145 1	3
07	899 N	672	-0-	-227	-0-	49 1	622 3	Y	1		4
08	1023 N	722	-0-	-301	-0-	64 1	654 3	Y	4		8
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	75 1	892 3	Y	1	7 1	2
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	83 1	904 3	Y	1		3
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	66 1	726 3	Y	-0-		3
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5940 - 6062	
06	690 N	605	-0-	-85	-0-	28 1	576 3	Y	1	2 1	1
07	899 N	456	-0-	-443	-0-	21 1	434 3	Y	1		2
08	837 N	404	-0-	-433	-0-	13 1	391 3	Y	-0-	1 1	1
09	600 N	371	-0-	-229	-0-	15 1	356 3	Y	-0-		1
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	15 1	414 3	Y	1	1 1	1
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	10 1	375 3	Y	1		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	692	-0-	-4018	-0-	32	1	660	3	Y	-0-			-0-
07	4526 X	742	-0-	-3784	-0-	34	1	708	3	Y	-0-			-0-
08	3503 X	1852	-0-	-1651	-0-	60	1	1792	3	Y	-0-			-0-
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	215	1	5053	3	Y	-0-			-0-
*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-
-----														
CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693					
06	780 N	569	-0-	-211	-0-	4	2	565	3	Y	-0-			24
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	1	2	192	3	Y	-0-			24
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1100	3	53	9	Y	48			72
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2			74
*10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-			74
11	1110 N	741	-0-	-369	-0-	741	3			Y	-0-			74
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662					
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	711	3	Y	1	1	1	-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	1			1
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	775 N	324	-0-	-451	-0-	27	1	296	3	Y	1			1
11	780 N	153	-0-	-627	-0-	13	1	140	3	Y	-0-			1
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620					
06	1320 X	1309	-0-	-11	-0-	60	1	1248	3	Y	1	1	1	2
07	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1435	3	Y	1	2	1	1
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	177	1	5253	3	Y	2	1	1	2
09	1350 X	1216	-0-	-134	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-	1	1	1
10	1519 X	1	-0-	-1518	-0-	1	3			Y	-0-			1
11	4980 X	1	-0-	-4979	-0-	1	3			Y	-0-			1
-----														
VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	28			28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1	39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	27	1	30
-----														
VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			131
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39			179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			221

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	900 N	625	-0-	-275	-0-	4 2	606 3	Y	14	1 1	13
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	15 9	509 3	Y	7		20
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	2 2	22 9	Y	20	25 1	15
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	8 9	23 9	Y	21	32 1	4
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1567 3	1041 3	Y	-0-		4
11	1530 N	737	-0-	-793	-0-	1942 3	737 3	Y	-0-		4
-----											
PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496		
06	1080 N	703	-0-	-377	-0-	4 2	671 3	Y	-0-		-0-
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	15 9	1997 3	Y	-0-		-0-
08	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	2 2	1850 3	Y	-0-		-0-
09	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	8 9	1608 3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
06	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	111 1	1396 3	Y	2		18
07	1116 X	664	-0-	-452	-0-	2 9	610 3	Y	5	12 1	11
08	1736 X	496	-0-	-1240	-0-	48 1	445 3	Y	6		17
09	1680 X	971	-0-	-709	-0-	6 9	890 3	Y	5	11 1	11
10	1736 X	1120	-0-	-616	-0-	44 1	1017 3	Y	9		20
11	1500 X	902	-0-	-598	-0-	75 1	827 3	Y	-0-		20
-----											
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
06	870 N	80	-0-	-790	-0-	1 2	79 3	Y	-0-		35
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 2	239 3	Y	-0-		35
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	522 3	100 9	Y	91		126
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1562 3	8 9	Y	7		133
*10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		Y	-0-		133
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		Y	-0-		133
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361		
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	59 1	748 3	Y	-0-		-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	67 1	855 3	Y	-0-		-0-
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	66 1	672 3	Y	-0-		-0-
09	810 N	684	-0-	-126	-0-	53 1	631 3	Y	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1230 X	863	-0-	-367	-0-	6 2	851 3	Y	5	7 1	5
07	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	6 9 8 2	1852 3	Y	5		10
08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2534 3	13 9	Y	12	13 1	9
09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1431 3	7 9	Y	6	14 1	1
10	1860 X	1760	-0-	-100	-0-	1760 3		Y	-0-		1
11	2460 X	1709	-0-	-751	-0-	1709 3		Y	-0-		1
-----											
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
06	990 N	914	-0-	-76	-0-	6 2	890 3	Y	16	2 1	14
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	18 9 5 2	1085 3	Y	13		27
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	14 9 1150 3	26 9	Y	24	33 1	18
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1095 3	19 9	Y	17	32 1	3
10	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3		Y	-0-		3
11	1140 N	959	-0-	-181	-0-	959 3		Y	-0-		3
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598		
06	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	104 1	1305 3	Y	-0-		-0-
07	2015 X	823	-0-	-1192	-0-	60 1	763 3	Y	-0-		-0-
08	2015 X	1449	-0-	-566	-0-	129 1	1320 3	Y	-0-		-0-
09	1950 X	261	-0-	-1689	-0-	20 1	241 3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616		
06	2250 X	1889	-0-	-361	-0-	137 1	1729 3	Y	21		38
07	2170 X	2035	-0-	-135	-0-	23 9 147 1	1873 3	Y	14	20 1	32
08	2387 X	1604	-0-	-783	-0-	15 9 141 1	1443 3	Y	18	20 1	30
09	2310 X	1765	-0-	-545	-0-	20 9 136 1	1619 3	Y	9	20 1	19
10	2387 X	1499	-0-	-888	-0-	10 9 125 1	1365 3	Y	8		27
11	1980 X	314	-0-	-1666	-0-	9 9 26 1	286 3	Y	2		29
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 3	Y	-0-		7
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	3 1	43 3	Y	4		11
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	4 9 4 1	39 3	Y	3		14
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 9 4 1	43 3	Y	1		15
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9 5 1	60 3	Y	-0-		15
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	-0-		15

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	5 1	69 3	Y		2			39
07	434 N	89	-0-	-345	-0-	2 9 6 1	72 3	Y		10	26 1		23
08	217 N	65	-0-	-152	-0-	11 9 5 1	46 3	Y		13			36
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	14 9 2 1	25 3	Y		10	25 1		21
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	11 9 6 1	65 3	Y		7			28
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	8 9 1 1	12 3	Y		-0-			28
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688	
06	510 N	92	-0-	-418	-0-	5 1 29 9	58 3	Y		26			89
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	12 1 14 9	154 3	Y		13	47 1		55
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1 19 9	294 3	Y		17			72
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1 12 9	217 3	Y		11	49 1		34
*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
PRYOR													
		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1 9 9	79 3	Y		8	33 1		28
07	372 N	104	-0-	-268	-0-	5 1 6 9	93 3	Y		5			33
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	2 1 22 9	65 3	Y		20			53
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	1 1 8 9	18 3	Y		7	41 1		19
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1 20 9	170 3	Y		18			37
*11	3000 N	5821	-0-	2821	2821	154 1	5667 3	Y		-0-			37
PRYOR													
		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	Y		-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y		-0-			-0-
08	217 N	133	-0-	-84	-0-	4 1	129 3	Y		-0-			-0-
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	4 1	99 3	Y		-0-			-0-
*10	3100 N	3511	-0-	411	411	124 1	3387 3	Y		-0-			-0-
*11	3000 N	2926	-0-	-74	337	78 1	2848 3	Y		-0-			-0-
PRYOR													
		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18				18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1		24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1		14
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734						
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-				-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-				-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	Y	-0-				-0-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	20	1	234	3	Y	-0-				-0-
10	372 N	246	-0-	-126	-0-	21	1	225	3	Y	-0-				-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	Y	-0-				-0-
-----															
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040						
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	12				27
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	9	4	1	Y	6				33
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	7	9	1	1	Y	8	24	1		17
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	9	9			Y	6	15	1		8
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-				8
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				8
-----															
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540						
06	487 X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	79	125	1		115
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	87	9	38	1	Y	87				202
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	96	9	125	1	Y	179	148	1		233
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	197	9	140	1	Y	28				261
*10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	31	9	102	1	Y	-0-				261
11	930 N	797	-0-	-133	-0-	66	1	731	3	Y	-0-				261
-----															
REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5864 - 7637	
CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	08/05/2007	8011	5864 - 7637		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 2	17	2 1		15	
						19 9					
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1 2	15			30	
						17 9					
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	242 3	22	36 1		16	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	352 3	19	32 1		3	
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 3	1			4	
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	-0-			4	
-----											
CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	08/19/2007	8200	5946 - 6082		
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 2	60	6 1		54	
						66 9					
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1 2	56			110	
						62 9					
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	752 3	121	141 1		90	
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	806 3	70	148 1		12	
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 3	1			13	
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	-0-			13	
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	08/21/2008	8000	7442 - 7500		
06	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	69 1	11	33 1		24	
						12 9					
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	64 1	16			40	
						18 9					
08	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	34 1	8	28 1		20	
						9 9					
09	1530 N	1205	-0-	-325	-0-	49 1	3			23	
						3 9					
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	77 1	17	21 1		19	
						19 9					
*11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	35 1	19			38	
						21 9					
-----											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID ->		187445	11/18/2002	9150	6000 - 6033		
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID ->	187445	11/18/2002	9150	6000 - 6033		
06	840 X	746	-0-	-94	-0-	739 2	6	63 1		-0-	
						12 9					
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	834 2	12			12	
						13 9					
08	868 N	775	-0-	-93	-0-	762 2	12			24	
						13 9					
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	734 2	5			29	
						6 9					
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	701 2	13			42	
						14 9					
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	691 2	7	1 8		48	
						8 9					
-----											
NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	193486	01/28/2003	7912	6007 - 7725		
06	840 N	752	-0-	-88	-0-	31 1	28	30 1		17	
						31 9					
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	31 1	8			25	
						9 9					
08	775 N	734	-0-	-41	-0-	29 1	5			30	
						6 9					
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	28 1	24	34 1		20	
						26 9					
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	26 1	12			32	
						13 9					
11	720 N	627	-0-	-93	-0-	27 1	10			42	
						11 9					





SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID ->	242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7636 - 7656
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	95 1	387 2	Y	68	82 1		26
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	75 9	90 1	Y	2			28
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	2 9	119 1	Y	4			32
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	4 9	97 1	Y	3	26 1		9
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	3 9	85 1	Y	7			16
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	8 9	86 1	Y	5			21
						6 9						
-----												
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1	RRCID ->	243048	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	96 1	360 2	N	112	139 1		107
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	123 9	137 1	N	8	107 1	1 8	7
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	9 9	123 1	N	10			17
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	11 9	155 1	N	-0-			17
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	94 1	94 1	N	-0-			17
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	79 1	339 2	N	-0-			17
-----												
RMG LAND		WELL #:		2202	RRCID ->	243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 - 7791
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1573 2	7 9	Y	6			83
07	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1403 2	6 9	Y	5	62 1		26
08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1371 2	12 9	Y	11			37
09	1470 N	1183	-0-	-287	-0-	1162 2	21 9	Y	19			56
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
-----												
NYE RANCH		WELL #:		3102	RRCID ->	243052	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6030 - 7776
06	2460 N	2351	-0-	-109	-0-	98 1	2189 2	N	58	62 1		37
07	2356 N	2048	-0-	-308	-0-	64 9	86 1	N	17			54
08	2263 N	2135	-0-	-128	-0-	19 9	85 1	N	11			65
09	2340 N	2033	-0-	-307	-0-	12 9	84 1	N	50	72 1		43
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	55 9	88 1	N	25			68
11	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	28 9	86 1	N	21			89
						23 9						
-----												
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2802	RRCID ->	243077	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5971 - 7722
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414 2	1 9	Y	1	104 1		22
07	1426 N	1041	-0-	-385	-0-	1024 2	17 9	Y	15			37
08	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	1270 2	21 9	Y	19			56
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1425 2	14 9	Y	13			69
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6062 - 7784	
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
06		1500 N	1112	-0-	-388	-0-	1108 2	4 9	Y	4			67
07		1364 N	1081	-0-	-283	-0-	1075 2	6 9	Y	5	56 1		16
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1226 2	13 9	Y	12			28
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1134 2	22 9	Y	20			48
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

SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4671 - 4684	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		60 X	30	-0-	-30	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
07		62 X	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
08		71 X	71	-0-	-0-	-0-	1 1	70 3	N	-0-			-0-
09		65 X	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-			-0-
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-

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4588 - 4594	
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
06		1350 N	1212	-0-	-138	-0-	57 1	1155 2	Y	-0-	2 1		6
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	92 1	1146 3	Y	-0-			6
08		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	21 1	1172 3	Y	-0-			6
09		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	110 1	1044 3	Y	-0-			6
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 - 4655	
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
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	6			13
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	3			16
08		62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	6 3	Y	2	12 1		6
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 1	11 3	Y	3	6 1		3
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	11 3	Y	1			4
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	1 9		Y	-0-			4

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		886261	RRCID ->	251276	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4658 - 4664	
RMG LAND													
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA						
HAASS, DOUGLAS L.		342025												
HAASS, RANDY		WELL #: 3		RRCID -> 084568		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 1346		PERF. 226 - 230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWEERS		WELL #: 3		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977		PERF. 894 - 897				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	2	8			126
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	157	1			34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					104
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					174
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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3		Y	-0-					71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					71

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11420 - 11440

06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11480 - 11552

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348  
 HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11726 - 13052

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060							
ALKEK UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706	
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617							
BURR		WELL #: 1031		RRCID -> 181667		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BURR		WELL #: 2031		RRCID -> 184727		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BURR		WELL #: 3031		RRCID -> 185004		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BURR "C"		WELL #: 2231XD		RRCID -> 211567		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BURR "C"		WELL #: 1056		RRCID -> 212056		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		//CONT.// 90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
BURR "C"		WELL #: 161H		RRCID -> 232663		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098								
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082								
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260								
06	2040 X	1470	-0-	-570	-0-	93	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	1860 X	1403	-0-	-457	-0-	89	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	1829 X	1161	-0-	-668	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	641	-0-	-1039	-0-	53	1	588	3	N	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 59E		WELL #: 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368								
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		4	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-		53 1	783 2	Y	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		95 1	1390 2	Y	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-		66 1	928 2	Y	-0-			-0-
09	840 N	155	-0-	-685	-0-		13 1	142 3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		8	RRCID ->	175892	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6152 - 6162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		9	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-		15 1	215 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-		18 1	261 2	Y	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-		20 1	280 2	Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-		20 1	225 3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		10	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		4 1	59 2	Y	10			13
							11 9						
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4 1	55 2	Y	7			20
							8 9						
08	93 N	42	-0-	-51	-0-		3 1	39 2	Y	-0-			20
09	60 N	49	-0-	-11	-0-		4 1	45 3	Y	-0-			20
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
-----													
VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176	
06	60 N	4	-0-	-56	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SCHOOLFIELD 59		WELL #:		7 U	RRCID ->	179622	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 -	6086		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-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		
06	450 N	85	-0-	-365	-0-	5 1	80 2	Y	-0-				-0-		
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	-0-				-0-		
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	4 1	64 2	Y	-0-				-0-		
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	3 1	37 3	Y	-0-				-0-		
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-		
-----															
SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		18	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 -	6110		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
-----															
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	238222	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 -	6088		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
-----															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		3	RRCID ->	266207	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6358 -	6418
UNO MAS A															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455		PERF. N/A			
TRIPLE BAR RANCH "E"		-----													
06	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	80	1	1176	2	Y	-0-				-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	80	1	1181	2	Y	-0-				-0-
08	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-				-0-
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	97	1	1086	3	Y	-0-				-0-
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-
-----															
SCHLETZE		WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240 - 8266					
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	547	2	4	9	Y	4				15
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1				16
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-				16
09	540 N	349	-0-	-191	-0-	346	3	3	9	Y	3	12	1		7
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
-----															
TRIPLE BAR RANCH "G"		WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320 - 8334					
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-				-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-				-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	44	1	615	2	Y	-0-				-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	-0-				-0-
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-
-----															
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264 - 8282					
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	5	17	1		3
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	Y	4				7
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	3	Y	-0-				7
09	1110 N	757	-0-	-353	-0-	70	1	687	3	Y	-0-				7
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	43	1	956	3	Y	7	8	1		6
11	960 N	664	-0-	-296	-0-	30	1	628	3	Y	5				11
-----															
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 8		RRCID -> 081141		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8248 - 8298					
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	4				13
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1				14
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				14
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	10	1		7
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
-----															
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238					
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	3				17
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1				18
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	1	1	101	3	Y	2	1	8		19
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	1	18	1		2
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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR RANCH "F"		WELL #:		6	RRCID ->	090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260 - 8294	
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
06		1320 N	1267	-0-	-53	-0-	278 1	989 2	Y	-0-			33
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	256 1	1070 2	Y	-0-			33
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	246 1	1106 2	Y	1	1 8		33
09		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	272 1	964 3	Y	1	11 1	1 8	22
*10		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	281 1	967 3	Y	3			25
11		1320 N	1060	-0-	-260	-0-	161 1	898 3	Y	1	1 8		25
-----													
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260 - 8200	
06		1050 N	557	-0-	-493	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
08		1178 N	251	-0-	-927	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		Y	-0-			-0-
10		837 N	751	-0-	-86	-0-	751 3		Y	-0-			-0-
*11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
-----													
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 - 8253	
06		750 N	746	-0-	-4	-0-	29 1	717 2	N	-0-			-0-
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	20 1	748 2	N	-0-			-0-
08		713 N	119	-0-	-594	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09		750 N	97	-0-	-653	-0-	97 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	112484	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8250 - 8260	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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	
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	56 1	488 2	Y	-0-			-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	39 1	408 2	Y	-0-			-0-
08		620 N	286	-0-	-334	-0-	13 1	272 3	Y	1	1 8		-0-
09		540 N	296	-0-	-244	-0-	44 1	252 3	Y	-0-			-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260	
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
06	600 N	393	-0-	-207	-0-	41	1	350	2	Y	2	8 1	2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	1		3
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	2		5
09	390 N	118	-0-	-272	-0-	17	1	100	3	Y	1	3 1	3
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	Y	3		6
11	540 N	204	-0-	-336	-0-	22	1	181	3	Y	1		7
-----													
TRIPLE BAR RANCH "F"		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8336 - 8366	
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	149	1	532	2	Y	-0-		31
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	152	1	635	2	Y	-0-		31
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	Y	-0-		31
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	148	1	525	3	Y	-0-	11 1	20
*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
-----													
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 - 8330	
06	2880 X	2774	-0-	-106	-0-	160	1	2607	2	Y	6	21 1	4
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	194	1	2776	2	Y	5		9
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	37	1	2953	3	Y	-0-		9
09	2760 X	2681	-0-	-79	-0-	247	1	2434	3	Y	-0-		9
10	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	121	1	2649	3	Y	7	9 1	7
11	2880 X	2871	-0-	-9	-0-	132	1	2732	3	Y	6		13
-----													
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241	
06	660 N	558	-0-	-102	-0-	32	1	523	2	Y	3		17
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	1		18
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	7	1	536	3	Y	2		20
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	73	1	714	3	Y	1	19 1	2
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
-----													
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350	
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	Y	-0-		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	571	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	29	1	633	3	Y	-0-		-0-
09	720 N	631	-0-	-89	-0-	95	1	536	3	Y	-0-		-0-
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-

-----  
 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	77 1	1262 2	Y	5	16 1		3
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	135 1	1928 2	Y	5			8
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	23 1	1827 3	Y	-0-			8
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	151 1	1492 3	Y	-0-			8
10	2077 N	1629	-0-	-448	-0-	71 1	1550 3	Y	7	8 1		7
11	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	78 1	1603 3	Y	6			13

-----  
 TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28 1	416 2	Y	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	106	-0-	-452	-0-	7 1	99 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	63	-0-	-387	-0-	5 1	58 3	Y	-0-			-0-
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-

-----  
 D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

06	1650 X	1144	-0-	-506	-0-	118 1	1019 2	Y	6	23 1		4
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	143 1	1500 2	Y	5			9
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	68 1	1474 3	Y	5			14
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	209 1	1182 3	Y	4	11 1		7
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

-----  
 SCHLETZE, A.E. 57 WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

06	1170 N	326	-0-	-844	-0-	72 1	254 2	N	-0-			-0-
07	1333 N	167	-0-	-1166	-0-	32 1	135 2	N	-0-			-0-
08	837 N	134	-0-	-703	-0-	24 1	110 2	N	-0-			-0-
09	330 N	53	-0-	-277	-0-	12 1	41 3	N	-0-			-0-
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-

-----  
 D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

06	660 N	528	-0-	-132	-0-	54 1	468 2	Y	5	19 1		5
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	47 1	489 2	Y	5			10
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	21 1	442 3	Y	4			14
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	111 1	629 3	Y	3	9 1		8
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

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	33 1	538 2	N	19	37 1	40	
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	21 9	536 2	N	12		52	
08	589 N	458	-0-	-131	-0-	38 1	451 3	N	1	1 8	52	
09	600 N	221	-0-	-379	-0-	13 9	170 3	N	31	42 1	41	
10	589 N	91	-0-	-498	-0-	6 1	67 3	N	19		60	
11	450 N	93	-0-	-357	-0-	17 1	86 3	N	3	42 1	1 8	20
						34 9						
						3 1						
						21 9						
						4 1						
						3 9						
-----												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 5		RRCID -> 214624		COMPL. DATE 03/20/2008				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374		
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	105 1	1545 2	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	99 1	1463 2	N	1	1 8	-0-	
08	1891 N	1492	-0-	-399	-0-	1 9	1393 2	N	-0-		-0-	
09	1650 N	1182	-0-	-468	-0-	99 1	1085 3	N	-0-		-0-	
10	1550 N	1209	-0-	-341	-0-	97 1	1157 3	N	-0-		-0-	
11	1440 N	1086	-0-	-354	-0-	52 1	1001 3	N	-0-		-0-	
						85 1						
-----												
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 9		RRCID -> 219155		COMPL. DATE 02/22/2006				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252		
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	14 1	235 2	N	-0-		-0-	
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	207 2	N	-0-		-0-	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	2 1	194 3	N	-0-		-0-	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	314 3	N	-0-		-0-	
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	
						2 9						
-----												
GARZA-HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386		
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81 1	1191 2	N	-0-		-0-	
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	68 1	1008 2	N	-0-		-0-	
08	1023 N	698	-0-	-325	-0-	46 1	652 2	N	-0-		-0-	
09	1260 N	873	-0-	-387	-0-	72 1	801 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
BAKER 64		WELL #: 2		RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288		
06	1530 X	1066	-0-	-464	-0-	68 1	998 2	Y	-0-		-0-	
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	44 1	654 2	Y	-0-		-0-	
08	1457 N	562	-0-	-895	-0-	37 1	525 2	Y	-0-		-0-	
09	1080 N	563	-0-	-517	-0-	46 1	517 3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
TRIPLE BAR 55G		WELL #: 6		RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	Y	-0-		-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	10 1	149 2	Y	-0-		-0-	
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	10 1	108 3	Y	-0-		-0-	
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-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		T. A.	20028	-0-	20028	79503	142 1	19021 2	Y	786	705 1	158		
07		T. A.	17627	-0-	17627	97130	865 9	316 1	16544 2	Y	697	683 1	172	
08		112674 X	15544	-0-	-97130	-0-	767 9	292 1	14713 2	Y	490	553 1	109	
09		33690 X	13303	-0-	-20387	-0-	539 9	330 1	12410 2	Y	512	397 1	1 8	223
10		34813 X	12240	-0-	-22573	-0-	563 9	421 1	11292 2	Y	479	510 1	1 8	191
11		20040 X	10415	-0-	-9625	-0-	527 9	1022 1	8932 3	Y	419	503 1		107
							461 9							

TRI BAR, NORTH (OLMOS)				91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
TRIPLE BAR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8260 - 8290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	53 1	788 2	Y	-0-		-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	43 1	626 2	Y	-0-		-0-
08		899 N	708	-0-	-191	-0-	47 1	661 2	Y	-0-		-0-
09		840 N	659	-0-	-181	-0-	54 1	605 3	Y	-0-		-0-
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	-0-
							1 9					

TRIPLE BAR 55G				WELL #:	2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8332 - 8368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	42 1	614 2	Y	5		17	
07		635 X	635	-0-	-0-	-0-	6 9	40 1	594 2	Y	1	18	
08		1643 X	473	-0-	-1170	-0-	1 9	31 1	441 2	Y	1	19	
09		1590 X	345	-0-	-1245	-0-	1 9	28 1	317 3	Y	-0-	19	
10		1643 X	364	-0-	-1279	-0-	1 9	16 1	347 3	Y	1	20	
11		660 X	232	-0-	-428	-0-	1 9	18 1	214 3	Y	-0-	20	

TRIPLE BARR 55 F				WELL #:	1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8326 - 8378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		2130 N	1710	-0-	-420	-0-	108 1	1596 2	Y	5		23	
07		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	6 9	128 1	1882 2	Y	2	25	
08		2201 X	1965	-0-	-236	-0-	2 9	130 1	1834 2	Y	1	26	
09		1980 X	1839	-0-	-141	-0-	1 9	151 1	1688 3	Y	-0-	26	
10		2046 X	1778	-0-	-268	-0-	1 9	76 1	1701 3	Y	1	27	
11		1950 X	1771	-0-	-179	-0-	1 9	138 1	1633 3	Y	-0-	27	

D. W. TRI BAR 12F				WELL #:	2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D.W. TRI BAR 32H		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8172 - 8208
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

D.W. TRI BAR, 56C		WELL #:		1	RRCID ->	158046	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8383 - 8416
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLETZE A. E. 58		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	36 1	595 2	Y	5	15 1		2
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45 1	646 2	Y	4			6
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6 1	531 3	Y	-0-			6
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	65 1	645 3	Y	-0-			6
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

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
06	2610 X	1935	-0-	-675	-0-	123 1	1812 2	Y	-0-			-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	129 1	1893 2	Y	-0-			-0-
08	2387 N	1908	-0-	-479	-0-	126 1	1782 2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	160 1	1788 3	Y	-0-			-0-
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-

D.W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341
06	480 N	294	-0-	-186	-0-	19 1	275 2	N	-0-			-0-
07	465 N	267	-0-	-198	-0-	17 1	250 2	N	-0-			-0-
08	434 N	255	-0-	-179	-0-	17 1	238 2	N	-0-			-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	20 1	223 3	N	-0-			-0-
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-



TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
D. W. TRI BAR 12 "F"		WELL #: 4		RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299							
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	17	1	146	2	Y	2	8	1		1
						2	9								
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	1				2
						1	9								
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	49	3	Y	2				4
						2	9								
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	17	1	97	3	Y	1	2	1		3
						1	9								
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								

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310							
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-				-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	Y	-0-				-0-
08	961 N	865	-0-	-96	-0-	57	1	808	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	66	1	737	3	Y	-0-				-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H"		WELL #: 4		RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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							
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	Y	-0-				-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	899 N	847	-0-	-52	-0-	8	1	839	3	Y	-0-				-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	835	3	Y	-0-				-0-
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-

-----  
 TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	50 1	614 2		Y	12	64 1		26
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	13 9	930 2		Y	25			51
08	868 N	580	-0-	-288	-0-	47 1	553 3		Y	19	68 1		2
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	28 9	850 3		Y	12			14
10	992 N	464	-0-	-528	-0-	6 1	411 3		Y	15			29
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	21 9	363 3		Y	19			48

-----  
 TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343  
 -----

06	1440 N	1197	-0-	-243	-0-	75 1	1112 2		N	9			32
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	10 9	1004 2		N	1			33
08	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	68 1	1030 2		N	-0-			33
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1 9	1742 3		N	34			67
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	73 1	1750 3		N	5			72
*11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	79 1	1435 3		N	4	1 8		75

-----  
 LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204  
 -----

06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2		Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2		Y	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2 1	211 3		Y	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24 1	260 3		Y	-0-			-0-
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-

-----  
 LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8216 - 8246
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	331	-0-	-509	-0-	25 1	306 2	N	-0-			-0-
07	930 N	294	-0-	-636	-0-	14 1	280 2	N	-0-			-0-
08	930 N	345	-0-	-585	-0-	4 1	341 3	N	-0-			-0-
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	22 1	240 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----												
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	25 1	302 2	Y	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	309	-0-	-125	-0-	3 1	306 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	26 1	278 3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
LYSSY 76.5		WELL #:		11	RRCID ->	162070	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	8286 - 8306
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	6 1	68 2	Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	1 1	82 3	Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	7 1	85 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	7 1	69 3	Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LYSSY "72"		WELL #: 28		RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TRIPLE BAR 59 E		WELL #: 2		RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355								
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY 69		WELL #: 9		RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305								
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY 709 "A"		WELL #: 18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258								
06	690 N	554	-0-	-136	-0-	42	1	512	2	N	-0-					-0-
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	31	1	620	2	N	-0-					-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	7	1	685	3	N	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	603	3	N	-0-					-0-
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-
-----																
LYSSY 69		WELL #: 31		RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TRIPLE BAR 59		WELL #: E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342								
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	915	-0-	-225	-0-	75	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	41	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	960 N	868	-0-	-92	-0-	68	1	800	3	Y	-0-					-0-
-----																
TRIPLE BAR 59		WELL #: E 1		RRCID -> 165770		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		167505		02/23/1998		8500		8343 -		8347	
-----											
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
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56 1	818 2	Y	-0-		-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58 1	849 2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	901	-0-	-122	-0-	60 1	841 2	Y	-0-		-0-
09	870 N	765	-0-	-105	-0-	63 1	702 3	Y	-0-		-0-
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	33 1	725 3	Y	-0-		-0-
11	870 N	718	-0-	-152	-0-	56 1	662 3	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		167519		10/16/1997		8460		8295 -		8323	
-----											
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
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26 1	229 2	Y	1	6 1	1
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1	221 2	Y	1		2
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	10 1	217 3	Y	1		3
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	37 1	210 3	Y	1	2 1	2
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
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356 -		8380	
-----											
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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		167765		10/03/1997		8465		8278 -		8314	
-----											
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		26
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 2	Y	-0-		26
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		26
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 3	Y	-0-		26
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		26
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		26
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
C 7		167930		01/02/1998		8495		8342 -		8363	
-----											
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
06	1920 N	1762	-0-	-158	-0-	112 1	1650 2	Y	-0-		-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	121 1	1785 2	Y	-0-		-0-
08	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	123 1	1731 2	Y	-0-		-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	146 1	1634 3	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	78 1	1748 3	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	137 1	1622 3	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		168441		04/20/1998		8424		8243 -		8305	
-----											
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LYSSY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168674	COMPL. DATE	08/26/1984	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8028 - 8200					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY "C"		WELL #:		3	RRCID ->	168675	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8256 - 8278					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8302 - 8318					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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					
06	960 N	708	-0-	-252	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	8	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	3	Y	-0-					-0-
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-
-----																
LYSSY		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8186 - 8216					
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-
-----																
LYSSY 71		WELL #:		9	RRCID ->	168681	COMPL. DATE	04/07/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8278 - 8302					
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LYSSY		WELL #: 7		RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7975 - 8167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	12	1	146	2	Y	-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	
08	248 N	164	-0-	-84	-0-	1	1	163	3	Y	-0-	
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	Y	-0-	
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	13	1	121	3	Y	-0-	
						3	9					
-----												
LYSSY 71		WELL #: 6		RRCID -> 168683		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 8004 - 8172		
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-	
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	
08	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-	
09	240 N	56	-0-	-184	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	
-----												
LYSSY		WELL #: 1		RRCID -> 168684		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 8063 - 8096		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	-0-	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	
						1	9					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	
-----												
LYSSY		WELL #: 4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8205 - 8231		
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-	
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-	
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	7	1	595	3	Y	-0-	
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	50	1	539	3	Y	-0-	
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	48	1	553	3	Y	-0-	
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	54	1	498	3	Y	-0-	
-----												
LYSSY		WELL #: 5		RRCID -> 168689		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8251 - 8274		
06	T. A.	56	-0-	56	56	4	1	52	2	Y	-0-	
07	T. A.	259	-0-	259	315	12	1	247	2	Y	-0-	
08	T. A.	153	-0-	153	468	1	1	152	3	Y	-0-	
09	603 X	135	-0-	-468	-0-	11	1	124	3	Y	-0-	
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	Y	-0-	
-----												
LYSSY 67		WELL #: 21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8252 - 8266		
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-	
07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-	
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	3	Y	-0-	
09	380 X	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	-0-	
10	403 X	247	-0-	-156	-0-	20	1	227	3	Y	-0-	
11	390 X	282	-0-	-108	-0-	28	1	254	3	Y	-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		169398		06/23/1998		8502		8384 -		8414	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		390 N	351	-0-	-39	-0-	22 1	329 2	Y	-0-	-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	23 1	336 2	Y	-0-	-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	127 1	1797 2	Y	-0-	-0-
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	126 1	1405 3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		169726		07/11/1998		8356		8170 -		8205	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		1680 N	1621	-0-	-59	-0-	123 1	1498 2	Y	-0-	-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	77 1	1516 2	Y	-0-	-0-
08		1674 N	1630	-0-	-44	-0-	17 1	1613 3	Y	-0-	-0-
09		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	135 1	1446 3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		169784		07/30/1998		8508		8342 -		8353	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	32 1	478 2	Y	-0-	-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	38 1	555 2	Y	-0-	-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	37 1	525 2	Y	-0-	-0-
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	41 1	463 3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		171312		11/19/1998		8502		8347 -		8359	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	41 1	1269 2	N	-0-	-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	66 1	1308 2	N	-0-	-0-
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	26 1	1292 2	N	-0-	-0-
09		1320 N	1315	-0-	-5	-0-	65 1	1250 3	N	-0-	-0-
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-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
11		176324		02/09/2000		8570		8433 -		8455	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	47 1	693 2	Y	-0-	-0-
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	51 1	758 2	Y	-0-	-0-
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	53 1	741 2	Y	-0-	-0-
09		750 N	702	-0-	-48	-0-	58 1	644 3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7L		176340		02/03/2000		8490		8355 -		8371	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		420 N	416	-0-	-4	-0-	26 1	390 2	Y	-0-	-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	29 1	419 2	Y	-0-	-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	29 1	412 2	Y	-0-	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	35 1	387 3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		177477		04/27/2000		8480		8311 -		8345	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		870 N	547	-0-	-323	-0-	35 1	512 2	Y	-0-	-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	31 1	462 2	Y	-0-	-0-
08		806 N	420	-0-	-386	-0-	28 1	392 2	Y	-0-	-0-
09		540 N	344	-0-	-196	-0-	28 1	316 3	Y	-0-	-0-
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-



WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
-----													
WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8423 - 8460			
-----													
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
06		210 N	172	-0-	-38	-0-	11 1	161 2	Y	-0-			-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	160	-0-	-181	-0-	11 1	149 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	12 1	134 3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
WELL #:		8		RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8202 - 8240			
-----													
06		660 N	243	-0-	-417	-0-	18 1	225 2	Y	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-			-0-
08		589 N	216	-0-	-373	-0-	2 1	214 3	Y	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	25 1	274 3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
WELL #:		10		RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8330 - 8357			
-----													
06		840 N	664	-0-	-176	-0-	42 1	622 2	Y	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	46 1	670 2	Y	-0-			-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	59 1	825 2	Y	-0-			-0-
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	56 1	633 3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
WELL #:		32		RRCID -> 204165		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 8421		PERF. 8216 - 8226			
-----													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WELL #:		19		RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8363 - 8404			
-----													
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	44 1	645 2	Y	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	30 1	444 2	Y	-0-			-0-
08		682 N	477	-0-	-205	-0-	32 1	445 2	Y	-0-			-0-
09		690 N	331	-0-	-359	-0-	27 1	304 3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
WELL #:		1		RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7772 - 7820			
-----													
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	21 1	260 2	Y	-0-			40
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	267 2	Y	8			48
							9 9						
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 1	260 3	Y	10			58
							11 9						
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	24 1	254 3	Y	2			60
							2 9						
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

-----  
 TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268  
 -----

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	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	89	1	1090	2	Y	86	98	68
						95	9						
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	Y	42		110
						46	9						
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	12	1	1170	3	Y	82	97	95
						90	9						
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	106	1	1133	3	Y	27		122
						30	9						
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						

-----  
 LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73

-----  
 LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310  
 -----

06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8

-----  
 SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572  
 -----

*03	67270 X	22407	-0-	-44863	-0-	97	1	21499	2	Y	737	644	221
						811	9						
04	65100 X	20486	-0-	-44614	-0-	335	1	19544	2	Y	552	672	84
						607	9						
05	67270 X	17967	-0-	-49303	-0-	156	1	17217	2	Y	540	566	49
						594	9						
06	65100 X	13698	-0-	-51402	-0-	96	1	12884	2	Y	653	574	128
						718	9						
07	67270 X	14746	-0-	-52524	-0-	263	1	13781	2	Y	638	608	154
						702	9						
08	67270 X	12485	-0-	-54785	-0-	233	1	11706	2	Y	496	542	106
						546	9						
09	65100 X	12456	-0-	-52644	-0-	311	1	11681	2	Y	422	338	189
						464	9						
10	67270 X	9866	-0-	-57404	-0-	339	1	9103	2	Y	385	416	154
						424	9						
11	14280 X	8502	-0-	-5778	-0-	841	1	7349	3	Y	284	360	75
						312	9						

-----  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306  
 -----

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-		-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-		-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 -	8304
M	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	
06	900 N	701	-0-	-199	-0-	30	1	671	2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	853	-0-	-170	-0-	36	1	817	2	N	-0-	-0-	
08	1054 N	778	-0-	-276	-0-	31	1	747	2	N	-0-	-0-	
09	690 N	626	-0-	-64	-0-	27	1	599	2	N	-0-	-0-	
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-	

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270 -	8296
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	67	-0-	-305	-0-	3	1	64	2	N	-0-	-0-	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-	-0-	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-	-0-	
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-	

LOWRY		WELL #:		7241	RRCID ->	243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8157 -	8180
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	3	85	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	9						
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	4	1	93	2	N	-0-	85	
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	66	2	N	4	89	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	9						
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	61	2				-0-	89	
						3	1	70	2	N	3	92	
						3	9						
						7	1	144	2	N	7	99	
						8	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951				N	NO RPT	-0-	-0-	

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		15	RRCID ->	176300	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4983 -	4990
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

TWO M (GEORGETOWN) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY BURR "C"			92102 350 606617 WELL #: 1231XD			ASSOCIATED RRCID -> 214359			CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2004			CNTY: MAVERICK TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	101 1 158 4	381 2 36 9	N	33		176			
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	144 1 109 9	494 2	N	99	167 1	108			
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	61 1 35 4	271 2 58 9	N	53		161			
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	143 1 129 9	728 2	N	117	167 1	111			
10	744 N	545	-0-	-199	-0-	56 1 103 9	386 2	N	94		205			
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	48 1 7 4	232 2 58 9	N	53	167 1	91			
-----														
BRISCOE-SANER			WELL #: 133H			RRCID -> 251300			CAPACITY COMPL. DATE 03/13/2008			CNTY: MAVERICK TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122			
-----														
VINEGARONE (STRAWN) AGHORN OPERATING, INC. CAUTHORN, ADDAH			93874 100 008716 WELL #: 1010			NON-ASSOCIATED RRCID -> 052352			CAPACITY COMPL. DATE 03/03/1972			CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A		
06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645 2		N	-0-		-0-			
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-		-0-			
08	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674 2		N	-0-		-0-			
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601 2		N	-0-		-0-			
10	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640 2		N	-0-		-0-			
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	1583 2		N	-0-		-0-			
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-			172232 WELL #: 1			RRCID -> 000497			CAPACITY COMPL. DATE 01/11/1957			CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040		
06	1740 N	1673	-0-	-67	-0-	1673 3		N	-0-		-0-			
07	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763 3		N	-0-		-0-			
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-		-0-			
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-		-0-			
10	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751 3		N	-0-		-0-			
11	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644 3		N	-0-		-0-			
-----														
CAUTHORN -B-			WELL #: 1			RRCID -> 000501			CAPACITY COMPL. DATE 09/30/1956			CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150		
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-			
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3		N	-0-		-0-			
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		N	-0-		-0-			
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-			
10	682 N	584	-0-	-98	-0-	584 3		N	-0-		-0-			
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 3		N	-0-		-0-			
-----														
CAUTHORN -D-			WELL #: 1			RRCID -> 000502			CAPACITY COMPL. DATE 02/24/1957			CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932		
06	2160 N	2005	-0-	-155	-0-	2005 3		N	-0-		-0-			
07	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077 3		N	-0-		-0-			
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-		-0-			
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-		-0-			
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-		-0-			
*11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-		-0-			

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070		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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-			-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9944 - 9996		
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-			-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
08	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376 3	N	-0-			-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3	N	-0-			-0-
10	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2378 3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2122 3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9908 - 9866		
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2978 3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856 3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2936 3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	2780 3	N	-0-			-0-
10	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931 3	N	-0-			-0-
11	2850	N	2797	-0-	-53	-0-	2797 3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9756 - 9974		
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 9610 - 10038		
06	1800	X	311	-0-	-1489	-0-	311 3	N	-0-			-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333 3	N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285 3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5709	-0-	2609	-0-	5709 3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	5649	-0-	2649	-0-	5258 5649 3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10000 - 10030		
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 3	N	-0-			-0-
07	7409	X	5923	-0-	-1486	-0-	5923 3	N	-0-			-0-
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 3	N	-0-			-0-
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037 3	N	-0-			-0-
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035 3	N	-0-			-0-
*11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430 3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8747 - 10006		
06	7020	X	5964	-0-	-1056	-0-	5964 3	N	-0-			-0-
07	6727	X	6303	-0-	-424	-0-	6303 3	N	-0-			-0-
08	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533 3	N	-0-			-0-
09	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887 3	N	-0-			-0-
10	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 3	N	-0-			-0-
11	6330	X	5732	-0-	-598	-0-	5732 3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553	
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999	
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036	
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157	
06	4860 X	3367	-0-	-1493	-0-	3367	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5022 X	3412	-0-	-1610	-0-	3412	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4371 X	3929	-0-	-442	-0-	3929	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3840 X	3638	-0-	-202	-0-	3638	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9750 - 9920	
06	2940 X	2354	-0-	-586	-0-	2354	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2534	-0-	-504	-0-	2534	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	2968	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10070 - 10184	
06	5760 X	5515	-0-	-245	-0-	5515	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5735 X	5518	-0-	-217	-0-	5518	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5735 X	5627	-0-	-108	-0-	5627	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5550 X	5418	-0-	-132	-0-	5418	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9440 - 9790	
06	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1771	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1717	-0-	-205	-0-	1717	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1706	-0-	-64	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
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
-----																
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9516	- 9845								
06	7860 X	6384	-0-	-1476	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
07	7409 X	6664	-0-	-745	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
08	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
09	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
10	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
11	7170 X	7000	-0-	-170	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
-----																
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9790	- 9926								
06	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	996	-0-	-399	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
-----																
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763	COMPL. DATE 01/16/2000	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9434	- 9800								
06	1980 N	1688	-0-	-292	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2077 N	1692	-0-	-385	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
-----																
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8565	- 10032								
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
-----																
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9542	- 9880								
06	3000 X	1833	-0-	-1167	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	3042	-0-	-58	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
-----																
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 10272	PERF. 9752	- 9772								
06	13680 X	12459	-0-	-1221	-0-	12459	3			N	-0-					-0-
07	13671 X	12867	-0-	-804	-0-	12867	3			N	-0-					-0-
08	13671 X	13466	-0-	-205	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
09	13230 X	12985	-0-	-245	-0-	12985	3			N	-0-					-0-
10	13516 X	13063	-0-	-453	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
11	13020 X	12557	-0-	-463	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
-----																
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10030	- 10076								
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN "C"		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
M	O	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
-----												
CAUTHORN "C"		WELL #:	8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9932 - 9960	
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3		N	-0-			-0-
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		N	-0-			-0-
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3		N	-0-			-0-
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637 3		N	-0-			-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 3		N	-0-			-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 3		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN "B"		WELL #:	8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9781 - 10004	
06	5490 X	3887	-0-	-1603	-0-	3887 3		N	-0-			-0-
07	4991 X	3050	-0-	-1941	-0-	3050 3		N	-0-			-0-
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 3		N	-0-			-0-
09	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 3		N	-0-			-0-
10	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 3		N	-0-			-0-
*11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 3		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -H-		WELL #:	1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784	
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		N	-0-			-0-
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 3		N	-0-			-0-
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3		N	-0-			-0-
09	3090 X	2964	-0-	-126	-0-	2964 3		N	-0-			-0-
10	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
11	3090 X	2852	-0-	-238	-0-	2852 3		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -J-		WELL #:	1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750	
06	16320 X	15000	-0-	-1320	-0-	15000 3		N	-0-			-0-
07	16492 X	13097	-0-	-3395	-0-	13097 3		N	-0-			-0-
08	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	16894 3		N	-0-			-0-
09	15510 X	14746	-0-	-764	-0-	14746 3		N	-0-			-0-
10	15500 X	15000	-0-	-500	-0-	15000 3		N	-0-			-0-
11	15960 X	14229	-0-	-1731	-0-	14229 3		N	-0-			-0-
-----												
J. A. RANCH -L-		WELL #:	L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9612 - 9674	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-			-0-
-----												
J. A. RANCH -K-		WELL #:	1	RRCID ->	206729	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9749 - 9774	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -F-		WELL #:	4	RRCID ->	213633	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9895 - 9925	
06	2910 X	2645	-0-	-265	-0-	2645 3		N	-0-			-0-
07	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
08	2821 N	2636	-0-	-185	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
09	2640 N	2524	-0-	-116	-0-	2524 3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2498	-0-	-168	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2451	-0-	-99	-0-	2451 3		N	-0-			-0-



VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -B-		//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
WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 10385	PERF. 10100	- 10158									
06	4140 X	3637	-0-	-503	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3708	-0-	-12	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
09	3600 X	3561	-0-	-39	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
10	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
11	3600 X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9554	- 10678								
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9944	- 10085								
06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
08	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
09	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
11	5400 X	5291	-0-	-109	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 10374	PERF. 9560	- 9951								
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9698	- 9852								
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. GUIDA ROSE		216378 WELL #: 1		RRCID -> 000505	COMPL. DATE 05/12/1951	TOTAL DEPTH 11590	PERF. 9918	- 10100								
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	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 #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		7950 X	7510	-0-	-440	-0-	392 1	7118 2		N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	8155	-0-	8155	8155	461 1	7694 2		N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	7614	-0-	7614	15769	461 1	7153 2		N	-0-	-0-
09		23451 X	7682	-0-	-15769	-0-	436 1	7246 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690												
06		6990 X	5732	-0-	-1258	-0-	5732 2			N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	8208	-0-	8208	8208	8208 2			N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	7348	-0-	7348	15556	7348 2			N	-0-	-0-
09		22633 X	7077	-0-	-15556	-0-	7077 2			N	-0-	-0-
10		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180 2			N	-0-	-0-
*11		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 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												
06		3900 X	3887	-0-	-13	-0-	3887 2			N	-0-	-0-
07		4030 X	4017	-0-	-13	-0-	4017 2			N	-0-	-0-
08		4030 X	3963	-0-	-67	-0-	3963 2			N	-0-	-0-
09		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2			N	-0-	-0-
10		4030 X	4020	-0-	-10	-0-	4020 2			N	-0-	-0-
11		3900 X	3842	-0-	-58	-0-	3842 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												
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			N	-0-	-0-
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-	-0-
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2			N	-0-	-0-
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-	-0-
*11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901												
06		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092 3			N	-0-	-0-
07		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283 3			N	-0-	-0-
08		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131 3			N	-0-	-0-
09		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830 3			N	-0-	-0-
10		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144 3			N	-0-	-0-
*11		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828 3			N	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897												
06		4560 X	4151	-0-	-409	-0-	4151 3			N	-0-	-0-
07		4588 X	4404	-0-	-184	-0-	4404 3			N	-0-	-0-
08		4588 X	4521	-0-	-67	-0-	4521 3			N	-0-	-0-
09		4320 X	4264	-0-	-56	-0-	4264 3			N	-0-	-0-
10		4433 X	4310	-0-	-123	-0-	4310 3			N	-0-	-0-
11		4380 X	3797	-0-	-583	-0-	3797 3			N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	3554	-0-	-1126	-0-	3554 3		N	-0-		-0-
07	3751 X	3717	-0-	-34	-0-	3717 3		N	-0-		-0-
08	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	3728 3		N	-0-		-0-
09	3630 X	3592	-0-	-38	-0-	3592 3		N	-0-		-0-
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		N	-0-		-0-
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 3		N	-0-		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579  
 CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	539 1	4617 2	N	-0-		-0-
07	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	570 1	4795 2	N	-0-		-0-
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	567 1	4894 2	N	-0-		-0-
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	527 1	4515 2	N	-0-		-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10363 - 10400

06	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	300 1	2564 2	N	-0-		-0-
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	311 1	2622 2	N	-0-		-0-
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	311 1	2680 2	N	-0-		-0-
09	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	297 1	2545 2	N	-0-		-0-
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-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10136 - 10388

06	1350 X	1290	-0-	-60	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	1241 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2		N	-0-		-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 2		N	-0-		-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		N	-0-		-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		N	-0-		-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

06	4800 X	4558	-0-	-242	-0-	4558 2		N	-0-		-0-
07	4929 X	4809	-0-	-120	-0-	4809 2		N	-0-		-0-
08	4929 X	4799	-0-	-130	-0-	4799 2		N	-0-		-0-
09	4680 X	4618	-0-	-62	-0-	4618 2		N	-0-		-0-
10	4836 X	4690	-0-	-146	-0-	4690 3		N	-0-		-0-
11	4650 X	4577	-0-	-73	-0-	4577 3		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579  
 CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	695	-0-	-115	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

06	10230 X	9573	-0-	-657	-0-	9573	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10292 X	9966	-0-	-326	-0-	9966	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10292 X	9976	-0-	-316	-0-	9976	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9660 X	9479	-0-	-181	-0-	9479	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

06	2220 N	2002	-0-	-218	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

06	7380 X	6852	-0-	-528	-0-	6852	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7502 X	7161	-0-	-341	-0-	7161	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7471 X	6814	-0-	-657	-0-	6814	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	2260	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2255	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

06	5280 X	4325	-0-	-955	-0-	453	1	3872	2	N	-0-
07	5456 X	4260	-0-	-1196	-0-	452	1	3808	2	N	-0-
08	5549 X	4407	-0-	-1142	-0-	457	1	3950	2	N	-0-
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	468	1	4005	2	N	-0-
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	493	1	4148	3	N	-0-
*11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	543	1	4438	3	N	-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

06	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2	N	-0-	-0-	-0-
08	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158			
M	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
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-	
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121			
06	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	2521 2	N	-0-		-0-	
07	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	2564 2	N	-0-		-0-	
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-		-0-	
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-		-0-	
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-		-0-	
11	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	2565 3	N	-0-		-0-	
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998			TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261			
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459 2	N	-0-		-0-	
07	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	3246 2	N	-0-		-0-	
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2	N	-0-		-0-	
09	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3473 2	N	-0-		-0-	
10	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3465 3	N	-0-		-0-	
11	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	3282 3	N	-0-		-0-	
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432			
06	5850	X	5651	-0-	-199	-0-	5651 2	N	-0-		-0-	
07	6107	X	5924	-0-	-183	-0-	5924 2	N	-0-		-0-	
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2	N	-0-		-0-	
09	5820	X	5815	-0-	-5	-0-	5815 2	N	-0-		-0-	
10	6014	X	5995	-0-	-19	-0-	5995 3	N	-0-		-0-	
11	5820	X	5672	-0-	-148	-0-	5672 3	N	-0-		-0-	
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388			
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	148 1	1269 2	N	-0-	-0-	
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	155 1	1305 2	N	-0-	-0-	
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	153 1	1324 2	N	-0-	-0-	
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	148 1	1263 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----												
ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251			
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354 2	N	-0-		-0-	
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350 2	N	-0-		-0-	
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357 2	N	-0-		-0-	
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-	
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-	
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
-----												
ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110			
06	9210	X	8525	-0-	-685	-0-	8525 2	N	-0-		-0-	
07	9393	X	8834	-0-	-559	-0-	8834 2	N	-0-		-0-	
08	9331	X	8909	-0-	-422	-0-	8909 2	N	-0-		-0-	
09	8820	X	8624	-0-	-196	-0-	8624 2	N	-0-		-0-	
10	9114	X	8727	-0-	-387	-0-	8727 3	N	-0-		-0-	
11	8610	X	8335	-0-	-275	-0-	8335 3	N	-0-		-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10096	- 10165	
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
06		4320 X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2	N	-0-			-0-
07		4433 X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2	N	-0-			-0-
08		4309 X	4264	-0-	-45	-0-	4264	2	N	-0-			-0-
09		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	N	-0-			-0-
10		4123 X	4088	-0-	-35	-0-	4088	3	N	-0-			-0-
11		4140 X	3711	-0-	-429	-0-	3711	3	N	-0-			-0-
-----													
COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10401	- 10491	
06		11490 X	10893	-0-	-597	-0-	10893	2	N	-0-			-0-
07		11594 X	11286	-0-	-308	-0-	11286	2	N	-0-			-0-
08		11594 X	11260	-0-	-334	-0-	11260	2	N	-0-			-0-
09		11100 X	10799	-0-	-301	-0-	10799	2	N	-0-			-0-
10		11377 X	10822	-0-	-555	-0-	10822	3	N	-0-			-0-
11		10920 X	10378	-0-	-542	-0-	10378	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	
06		6300 X	6040	-0-	-260	-0-	6040	2	N	-0-			-0-
07		6510 X	6278	-0-	-232	-0-	6278	2	N	-0-			-0-
08		6448 X	6391	-0-	-57	-0-	6391	2	N	-0-			-0-
09		6210 X	6160	-0-	-50	-0-	6160	2	N	-0-			-0-
10		6355 X	6178	-0-	-177	-0-	6178	3	N	-0-			-0-
11		6180 X	5732	-0-	-448	-0-	5732	3	N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10415	- 10432	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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	
06		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	467	1	N	-0-			-0-
07		5363 X	5068	-0-	-295	-0-	490	1	N	-0-			-0-
08		5673 X	5332	-0-	-341	-0-	475	1	N	-0-			-0-
09		5490 X	5041	-0-	-449	-0-	472	1	N	-0-			-0-
10		5673 X	4813	-0-	-860	-0-	465	1	N	-0-			-0-
11		5220 X	4802	-0-	-418	-0-	464	1	N	-0-			-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165336	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8889	- 8992	
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07		678 X	678	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
08		620 X	134	-0-	-486	-0-	15	1	N	-0-			-0-
09		600 X	281	-0-	-319	-0-	29	1	N	-0-			-0-
10		682 X	397	-0-	-285	-0-	41	1	N	-0-			-0-
11		660 X	132	-0-	-528	-0-	13	1	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617							
EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063	
M	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818	
06	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	120 1	965 2	N	-0-
07	1116 X	845	-0-	-271	-0-	99 1	746 2	N	-0-
08	1178 X	1109	-0-	-69	-0-	123 1	986 2	N	-0-
09	1140 X	985	-0-	-155	-0-	102 1	883 2	N	-0-
10	1178 X	980	-0-	-198	-0-	101 1	879 2	N	-0-
11	1080 X	883	-0-	-197	-0-	87 1	796 2	N	-0-
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804	
06	9570 X	9068	-0-	-502	-0-	814 1	8254 2	N	-0-
07	9889 X	8590	-0-	-1299	-0-	831 1	7759 2	N	-0-
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	857 1	8759 2	N	-0-
09	9150 X	7954	-0-	-1196	-0-	744 1	7210 2	N	-0-
10	9362 X	7599	-0-	-1763	-0-	734 1	6865 2	N	-0-
11	9300 X	8062	-0-	-1238	-0-	779 1	7283 2	N	-0-
NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880	
06	1920 X	1612	-0-	-308	-0-	178 1	1434 2	N	-0-
07	1922 X	1582	-0-	-340	-0-	185 1	1397 2	N	-0-
08	1767 X	1736	-0-	-31	-0-	193 1	1543 2	N	-0-
09	1710 X	1493	-0-	-217	-0-	155 1	1338 2	N	-0-
10	1767 X	1557	-0-	-210	-0-	160 1	1397 2	N	-0-
11	1680 X	1589	-0-	-91	-0-	156 1	1433 2	N	-0-
NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100	
06	2010 X	1807	-0-	-203	-0-	200 1	1607 2	N	-0-
07	1984 X	1753	-0-	-231	-0-	205 1	1548 2	N	-0-
08	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	197 1	1575 2	N	-0-
09	1860 X	1674	-0-	-186	-0-	174 1	1500 2	N	-0-
10	1922 X	1730	-0-	-192	-0-	178 1	1552 2	N	-0-
11	1800 X	1759	-0-	-41	-0-	173 1	1586 2	N	-0-
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156	
06	3840 X	2910	-0-	-930	-0-	322 1	2588 2	N	-0-
07	3968 X	2330	-0-	-1638	-0-	272 1	2058 2	N	-0-
08	3255 X	2428	-0-	-827	-0-	269 1	2159 2	N	-0-
09	3150 X	2061	-0-	-1089	-0-	214 1	1847 2	N	-0-
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	323 1	2821 2	N	-0-
11	2910 X	2813	-0-	-97	-0-	276 1	2537 2	N	-0-
NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858	
06	1260 X	811	-0-	-449	-0-	90 1	721 2	N	-0-
07	1302 X	828	-0-	-474	-0-	97 1	731 2	N	-0-
08	1302 X	864	-0-	-438	-0-	96 1	768 2	N	-0-
09	1140 X	868	-0-	-272	-0-	90 1	778 2	N	-0-
10	961 X	812	-0-	-149	-0-	83 1	729 2	N	-0-
*11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	93 1	857 2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
NEWBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	172050	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8756 - 8828	
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
06		1740 X	1388	-0-	-352	-0-	153 1	1235 2	N	-0-			-0-
07		1736 X	1350	-0-	-386	-0-	158 1	1192 2	N	-0-			-0-
08		1581 X	1495	-0-	-86	-0-	166 1	1329 2	N	-0-			-0-
09		1530 X	1258	-0-	-272	-0-	131 1	1127 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
NEWBY G. U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	172566	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8846 - 8920	
06		4860 X	3310	-0-	-1550	-0-	366 1	2944 2	N	-0-			-0-
07		4371 X	3131	-0-	-1240	-0-	366 1	2765 2	N	-0-			-0-
08		3782 X	2704	-0-	-1078	-0-	300 1	2404 2	N	-0-			-0-
09		3390 X	2911	-0-	-479	-0-	302 1	2609 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173842	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8826 - 9022	
06		5610 X	4636	-0-	-974	-0-	512 1	4124 2	N	-0-			-0-
07		5797 X	4635	-0-	-1162	-0-	541 1	4094 2	N	-0-			-0-
08		5518 X	4767	-0-	-751	-0-	529 1	4238 2	N	-0-			-0-
09		5340 X	4196	-0-	-1144	-0-	436 1	3760 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	175798	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8880 - 9026	
06		1800 X	1423	-0-	-377	-0-	157 1	1266 2	N	-0-			-0-
07		1705 X	1480	-0-	-225	-0-	173 1	1307 2	N	-0-			-0-
08		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	177 1	1416 2	N	-0-			-0-
09		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	157 1	1351 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	176804	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	9001 - 9190	
06		1500 X	1385	-0-	-115	-0-	153 1	1232 2	N	-0-			-0-
07		1550 X	1499	-0-	-51	-0-	175 1	1324 2	N	-0-			-0-
08		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	183 1	1470 2	N	-0-			-0-
09		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	160 1	1378 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		7	RRCID ->	177156	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8785 - 8990	
06		4020 X	2241	-0-	-1779	-0-	248 1	1993 2	N	-0-			-0-
07		2542 X	2003	-0-	-539	-0-	234 1	1769 2	N	-0-			-0-
08		2325 X	2211	-0-	-114	-0-	245 1	1966 2	N	-0-			-0-
09		2250 X	1843	-0-	-407	-0-	191 1	1652 2	N	-0-			-0-
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-



VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8901 - 9160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177565	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	9025 - 9044
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID ->	178614	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9162 - 9200
06	990 X	806	-0-	-184	-0-	89	1	717	2	N	-0-	-0-
07	899 X	872	-0-	-27	-0-	102	1	770	2	N	-0-	-0-
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	N	-0-	-0-
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	93	1	800	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
WHITEHEAD "45"		WELL #:		2	RRCID ->	179619	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8876 - 8978
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	20	1	2843	2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	17	1	2576	2	N	-0-	-0-
08	2976 X	2541	-0-	-435	-0-	18	1	2523	2	N	-0-	-0-
09	2880 X	2251	-0-	-629	-0-	17	1	2234	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
NEWBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	181110	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8770 - 8884
06	1290 X	729	-0-	-561	-0-	81	1	648	2	N	-0-	-0-
07	1302 X	985	-0-	-317	-0-	115	1	870	2	N	-0-	-0-
08	1147 X	981	-0-	-166	-0-	109	1	872	2	N	-0-	-0-
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #:		11	RRCID ->	181112	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9100 - 9188
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	157	1	1260	2	N	-0-	-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	164	1	1243	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	168	1	1345	2	N	-0-	-0-
09	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	131	1	1128	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
WHITEHEAD 45		WELL #:		4	RRCID ->	181621	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8931 - 9081
06	4110 X	3683	-0-	-427	-0-	26	1	3657	2	N	-0-	-0-
07	4216 X	3680	-0-	-536	-0-	24	1	3656	2	N	-0-	-0-
08	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	28	1	3911	2	N	-0-	-0-
09	3870 X	3706	-0-	-164	-0-	28	1	3678	2	N	-0-	-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
EARWOOD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181622	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	8775 - 8853		
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
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07		436 X	436	-0-	-0-	-0-	42 1	394 2	2	N	-0-			-0-
08		372 X	115	-0-	-257	-0-	10 1	105 2	2	N	-0-			-0-
09		360 X	179	-0-	-181	-0-	17 1	162 2	2	N	-0-			-0-
10		434 X	281	-0-	-153	-0-	27 1	254 2	2	N	-0-			-0-
11		420 X	70	-0-	-350	-0-	7 1	63 2	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	181814	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	8906 - 9009		
06		1830 X	292	-0-	-1538	-0-	26 1	266 2	2	N	-0-			-0-
07		1891 X	478	-0-	-1413	-0-	46 1	432 2	2	N	-0-			-0-
08		992 X	452	-0-	-540	-0-	40 1	412 2	2	N	-0-			-0-
09		660 X	367	-0-	-293	-0-	34 1	333 2	2	N	-0-			-0-
10		682 X	276	-0-	-406	-0-	27 1	249 2	2	N	-0-			-0-
11		450 X	125	-0-	-325	-0-	12 1	113 2	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD G. U. 2		WELL #:		2	RRCID ->	181819	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8836 - 8946		
06		450 X	268	-0-	-182	-0-	24 1	244 2	2	N	-0-			-0-
07		403 X	262	-0-	-141	-0-	25 1	237 2	2	N	-0-			-0-
08		341 X	242	-0-	-99	-0-	22 1	220 2	2	N	-0-			-0-
09		330 X	171	-0-	-159	-0-	16 1	155 2	2	N	-0-			-0-
10		341 X	122	-0-	-219	-0-	12 1	110 2	2	N	-0-			-0-
11		270 X	76	-0-	-194	-0-	7 1	69 2	2	N	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD 45		WELL #:		3	RRCID ->	182081	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	8930 - 9090		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	185132	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8920 - 9076		
06		3540 X	2899	-0-	-641	-0-	260 1	2639 2	2	N	-0-			-0-
07		3658 X	2779	-0-	-879	-0-	269 1	2510 2	2	N	-0-			-0-
08		3441 X	3190	-0-	-251	-0-	284 1	2906 2	2	N	-0-			-0-
09		3330 X	2607	-0-	-723	-0-	244 1	2363 2	2	N	-0-			-0-
10		3441 X	2082	-0-	-1359	-0-	201 1	1881 2	2	N	-0-			-0-
11		3090 X	2997	-0-	-93	-0-	290 1	2707 2	2	N	-0-			-0-
-----														
WALKER, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	186006	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8830 - 8953		
06		900 X	679	-0-	-221	-0-	75 1	604 2	2	N	-0-			-0-
07		806 X	650	-0-	-156	-0-	76 1	574 2	2	N	-0-			-0-
08		713 X	649	-0-	-64	-0-	72 1	577 2	2	N	-0-			-0-
09		690 X	628	-0-	-62	-0-	65 1	563 2	2	N	-0-			-0-
10		713 X	664	-0-	-49	-0-	68 1	596 2	2	N	-0-			-0-
11		690 X	676	-0-	-14	-0-	66 1	610 2	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY A		WELL #:		4	RRCID ->	194616	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8865 - 8974		
06		10770 X	9301	-0-	-1469	-0-	1028 1	8273 2	2	N	-0-			-0-
07		10695 X	9214	-0-	-1481	-0-	1076 1	8138 2	2	N	-0-			-0-
08		9486 X	9399	-0-	-87	-0-	1043 1	8356 2	2	N	-0-			-0-
09		9300 X	8688	-0-	-612	-0-	902 1	7786 2	2	N	-0-			-0-
10		9610 X	8628	-0-	-982	-0-	886 1	7742 2	2	N	-0-			-0-
11		9300 X	8832	-0-	-468	-0-	866 1	7966 2	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	1065	1	5912	2	N	-0-	-0-	
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	1104	1	6355	2	N	-0-	-0-	
08	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	1061	1	5956	2	N	-0-	-0-	
09	6690 X	5992	-0-	-698	-0-	905	1	5087	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215					
06	3030 X	2401	-0-	-629	-0-	17	1	2384	2	N	-0-	-0-	
07	2883 X	2505	-0-	-378	-0-	16	1	2489	2	N	-0-	-0-	
08	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	17	1	2429	2	N	-0-	-0-	
09	2520 X	1943	-0-	-577	-0-	15	1	1928	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----													
NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786					
06	870 X	850	-0-	-20	-0-	94	1	756	2	N	-0-	-0-	
07	899 X	778	-0-	-121	-0-	91	1	687	2	N	-0-	-0-	
08	899 X	794	-0-	-105	-0-	88	1	706	2	N	-0-	-0-	
09	870 X	751	-0-	-119	-0-	78	1	673	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----													
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095					
06	1650 X	1448	-0-	-202	-0-	160	1	1288	2	N	-0-	-0-	
07	1705 X	1318	-0-	-387	-0-	154	1	1164	2	N	-0-	-0-	
08	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	165	1	1324	2	N	-0-	-0-	
09	1440 X	1312	-0-	-128	-0-	136	1	1176	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----													
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078					
06	3030 X	2917	-0-	-113	-0-	322	1	2595	2	N	-0-	-0-	
07	3007 X	2845	-0-	-162	-0-	332	1	2513	2	N	-0-	-0-	
08	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	307	1	2463	2	N	-0-	-0-	
09	2910 X	2535	-0-	-375	-0-	263	1	2272	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----													
NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858					
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	83	1	670	2	N	-0-	-0-	
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	112	1	848	2	N	-0-	-0-	
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	107	1	853	2	N	-0-	-0-	
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----													
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	12 1	1707 2	N	-0-		-0-
07	1891 X	1368	-0-	-523	-0-	9 1	1359 2	N	-0-		-0-
08	1705 X	1376	-0-	-329	-0-	10 1	1366 2	N	-0-		-0-
09	1710 X	1397	-0-	-313	-0-	10 1	1387 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010			
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	4 1	534 2	N	-0-		-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	3 1	517 2	N	-0-		-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	4 1	534 2	N	-0-		-0-
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	4 1	477 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110			
06	4170 X	3737	-0-	-433	-0-	26 1	3711 2	N	-0-		-0-
07	4247 X	3746	-0-	-501	-0-	24 1	3722 2	N	-0-		-0-
08	4123 X	3920	-0-	-203	-0-	28 1	3892 2	N	-0-		-0-
09	3990 X	3546	-0-	-444	-0-	27 1	3519 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236			
06	3750 X	3294	-0-	-456	-0-	23 1	3271 2	N	-0-		-0-
07	3813 X	3295	-0-	-518	-0-	21 1	3274 2	N	-0-		-0-
08	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	24 1	3377 2	N	-0-		-0-
09	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	24 1	3193 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082			
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	12 1	1687 2	N	-0-		-0-
07	1612 X	1562	-0-	-50	-0-	10 1	1552 2	N	-0-		-0-
08	1550 X	1484	-0-	-66	-0-	11 1	1473 2	N	-0-		-0-
09	1710 X	1344	-0-	-366	-0-	10 1	1334 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	6270 X	5196	-0-	-1074	-0-	786 1	4410 2	N	-0-		-0-
07	6479 X	4929	-0-	-1550	-0-	1499 1	3430 2	N	-0-		-0-
08	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	921 1	5249 2	N	-0-		-0-
09	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	956 1	6287 2	N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920			
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
06	3270 X	2442	-0-	-828	-0-	270	1	2172	2	N	-0-
07	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	285	1	2155	2	N	-0-
08	2914 X	2548	-0-	-366	-0-	283	1	2265	2	N	-0-
09	2820 X	2241	-0-	-579	-0-	233	1	2008	2	N	-0-
10	2511 X	2135	-0-	-376	-0-	219	1	1916	2	N	-0-
11	2460 X	2445	-0-	-15	-0-	240	1	2205	2	N	-0-
-----											
NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926			
06	3870 X	3104	-0-	-766	-0-	22	1	3082	2	N	-0-
07	3999 X	3086	-0-	-913	-0-	20	1	3066	2	N	-0-
08	3968 X	3162	-0-	-806	-0-	22	1	3140	2	N	-0-
09	3840 X	2701	-0-	-1139	-0-	20	1	2681	2	N	-0-
10	3596 X	2413	-0-	-1183	-0-	19	1	2394	2	N	-0-
11	3090 X	1162	-0-	-1928	-0-	9	1	1153	2	N	-0-
-----											
NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886			
06	3930 X	2145	-0-	-1785	-0-	237	1	1908	2	N	-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-
08	4061 X	949	-0-	-3112	-0-	105	1	844	2	N	-0-
09	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	243	1	2101	2	N	-0-
10	2573 X	409	-0-	-2164	-0-	42	1	367	2	N	-0-
*11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	240	1	2205	2	N	-0-
-----											
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186			
06	750 X	744	-0-	-6	-0-	67	1	677	2	N	-0-
07	713 X	668	-0-	-45	-0-	65	1	603	2	N	-0-
08	713 X	664	-0-	-49	-0-	59	1	605	2	N	-0-
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	N	-0-
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-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096			
06	1410 X	1062	-0-	-348	-0-	117	1	945	2	N	-0-
07	1457 X	919	-0-	-538	-0-	107	1	812	2	N	-0-
08	1240 X	1025	-0-	-215	-0-	114	1	911	2	N	-0-
09	1200 X	840	-0-	-360	-0-	87	1	753	2	N	-0-
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-
-----											
WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228			
06	2070 X	1750	-0-	-320	-0-	193	1	1557	2	N	-0-
07	1953 X	1790	-0-	-163	-0-	209	1	1581	2	N	-0-
08	1984 X	1839	-0-	-145	-0-	204	1	1635	2	N	-0-
09	1920 X	1548	-0-	-372	-0-	161	1	1387	2	N	-0-
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-
-----											
NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859			
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	1398	1	8881	2	N	-0-
07	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	1325	1	8099	2	N	-0-
08	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	1293	1	7923	2	N	-0-
09	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	1164	1	7694	2	N	-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8852 - 8926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 X	658	-0-	-62	-0-	73 1	585 2	N	N	-0-			-0-
07	837 X	605	-0-	-232	-0-	71 1	534 2	N	N	-0-			-0-
08	837 X	592	-0-	-245	-0-	66 1	526 2	N	N	-0-			-0-
09	810 X	521	-0-	-289	-0-	54 1	467 2	N	N	-0-			-0-
10	682 X	544	-0-	-138	-0-	56 1	488 2	N	N	-0-			-0-
*11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	104 1	961 2	N	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8765 - 8860
06	630 X	517	-0-	-113	-0-	57 1	460 2	N	N	-0-		-0-
07	651 X	503	-0-	-148	-0-	59 1	444 2	N	N	-0-		-0-
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	70 1	563 2	N	N	-0-		-0-
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	102 1	884 2	N	N	-0-		-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	78 1	680 2	N	N	-0-		-0-
*11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	68 1	622 2	N	N	-0-		-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8958 - 9042
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8972 - 8992
06	1230 X	988	-0-	-242	-0-	7 1	981 2	N	N	-0-		-0-
07	1271 X	940	-0-	-331	-0-	6 1	934 2	N	N	-0-		-0-
08	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	7 1	1038 2	N	N	-0-		-0-
09	990 X	855	-0-	-135	-0-	6 1	849 2	N	N	-0-		-0-
10	1023 X	928	-0-	-95	-0-	7 1	921 2	N	N	-0-		-0-
11	1020 X	942	-0-	-78	-0-	7 1	935 2	N	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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		
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
06	6720 X	5748	-0-	-972	-0-	5748	3	Y	-0-			18
07	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3	Y	-0-			18
08	7750 X	7434	-0-	-316	-0-	7434	3	Y	-0-			18
09	7500 X	6249	-0-	-1251	-0-	6248	3	Y	1			19
10	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3	Y	-0-			19
*11	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3	Y	-0-			19
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395		
06	4140 X	3476	-0-	-664	-0-	3474	3	Y	2			18
07	4278 X	3896	-0-	-382	-0-	3896	3	Y	-0-			18
08	4278 X	3520	-0-	-758	-0-	3520	3	Y	-0-			18
09	4050 X	2967	-0-	-1083	-0-	2967	3	Y	-0-			18
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4522	3	Y	1			19
*11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3	Y	-0-			19
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364		
06	1560 N	748	-0-	-812	-0-	748	3	Y	-0-			16
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	3	Y	2			18
08	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	3	Y	-0-			18
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	-0-			18
10	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3	Y	-0-			18
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	Y	2			20
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376		
06	13350 X	11136	-0-	-2214	-0-	11136	3	Y	-0-			19
07	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	18051	3	Y	2			21
08	13454 X	12024	-0-	-1430	-0-	12024	3	Y	-0-			21
09	11130 X	10161	-0-	-969	-0-	10161	3	Y	-0-			21
10	17453 X	13466	-0-	-3987	-0-	13466	3	Y	-0-			21
11	16890 X	11719	-0-	-5171	-0-	11718	3	Y	1			22
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 10		RRCID -> 161512		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10354		
06	137 X	57	-0-	-80	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 14		RRCID -> 221318		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10310 - 10340		
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3	N	-0-			16
07	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3	N	-0-			16
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5320	3	N	1			17
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3	N	-0-			17
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3	N	-0-			17
11	1980 X	574	-0-	-1406	-0-	574	3	N	-0-			17
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 11		RRCID -> 221403		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10283 - 10356		
06	20940 X	20130	-0-	-810	-0-	20130	3	N	-0-			14
07	21638 X	768	-0-	-20870	-0-	768	3	N	-0-			14
08	21638 X	17964	-0-	-3674	-0-	17963	3	N	1			15
09	20310 X	13041	-0-	-7269	-0-	13041	3	N	-0-			15
10	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	3	N	-0-			15
*11	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	20902	3	N	2			17

-----

WASHBURN, WEST (WILCOX LO.) 95321 125 ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE  
 RILEY EXPLORATION, LLC 712156  
 MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 241829 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5449 - 5454

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2011 - PLUGGED 05/02/11

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	101	-0-	-259	-0-	100	1	1	9	N	1	26
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	560	1	1	2	N	4	18
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	600	1	7	2	N	6	18
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	320	1	6	9	N	5	18
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

-----

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

06	14B DENY	106	-0-	106	148	100	1	6	9	Y	5	7
07	586	438	-0-	-148	-0-	420	1	18	9	Y	16	23
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	450	1	25	9	Y	23	26
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	240	1	20	9	Y	18	27
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

-----

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

06	180 N	53	-0-	-127	-0-	50	1	3	9	Y	3	26
07	INC G-10	291	-0-	291	291	280	1	11	9	Y	10	8
08	INC G-10	320	-0-	320	611	300	1	3	2	Y	15	10
09	INC G-10	173	-0-	173	784	160	1	13	9	Y	12	11
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

-----

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
 PINKLEY, GEORGE R. 665675  
 WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	T. A.	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			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			60
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT			60
-----												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748		RRCID -> 139165		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344			
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B			WELL #: 8									
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-			-0-
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
10	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
11	60 X	34	-0-	-26	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B			WELL #: 12		RRCID -> 221325		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336			
06	4920 X	3544	-0-	-1376	-0-	3544	3	N	-0-			-0-
07	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3	N	-0-			-0-
08	5177 X	4085	-0-	-1092	-0-	4085	3	N	-0-			-0-
09	5010 X	1269	-0-	-3741	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3	N	-0-			-0-
11	5100 X	4862	-0-	-238	-0-	4862	3	N	-0-			-0-
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261		RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413			
BECKMAN, M. A.			WELL #: 1									
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	N	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-	-0-
09	180 N	57	-0-	-123	-0-	12	1	45	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
STOREY ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393			
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	68	1	261	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	44	1	155	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	64	1	223	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	113	-0-	-187	-0-	24	1	89	2	Y	-0-	-0-
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-

-----														
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3720 X	2475	-0-	-1245	-0-	509 1	1966 2		N	-0-			-0-
07		3844 X	2416	-0-	-1428	-0-	535 1	1881 2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2378	-0-	-536	-0-	530 1	1848 2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2454	-0-	-366	-0-	527 1	1927 2		N	-0-			-0-
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-
-----														
STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418														
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	16 1	60 2		Y	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	17 1	59 2		Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	15 1	52 2		Y	-0-			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	27 1	100 2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	121 1	469 2		N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	149 1	523 2		N	-0-			-0-
08		620 N	602	-0-	-18	-0-	134 1	468 2		N	-0-			-0-
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	158 1	579 2		N	-0-			-0-
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-
-----														
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525														
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350														
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			-0-
08		465 N	345	-0-	-120	-0-	345 3			N	-0-			-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-			-0-
10		341 N	148	-0-	-193	-0-	148 3			N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980														
06		5010 X	4894	-0-	-116	-0-	4894 3			N	-0-			-0-
07		5177 X	5038	-0-	-139	-0-	5038 3			N	-0-			-0-
08		5239 X	4527	-0-	-712	-0-	4527 3			N	-0-			-0-
09		5070 X	4365	-0-	-705	-0-	4365 3			N	-0-			-0-
10		5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	4197 3			N	-0-			-0-
11		4890 X	3705	-0-	-1185	-0-	3705 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL O. (ELLENBURGER)		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	3788 - 4049
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
EXXON MILLS -39-		WELL #:	1	RRCID ->	075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF.	N/A
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 3	N	-0-			-0-
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3	N	-0-			-0-
08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 3	N	-0-			-0-
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3	N	-0-			-0-
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 3	N	-0-			-0-
*11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 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
06	17075 X	4827	-0-	-12248	-0-	4827 2	N	-0-			-0-
07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2	N	-0-			-0-
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2	N	-0-			-0-
09	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2	N	-0-			-0-
*10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2	N	-0-			-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-			-0-
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:	1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.	13996 - 14797
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659									
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13540 - 14940
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 3	N	-0-			-0-
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3	N	-0-			-0-
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3	N	-0-			-0-
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3	N	-0-			-0-
10	4371 X	3624	-0-	-747	-0-	3624 3	N	-0-			-0-
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-		N	NO RPT			-0-
MILLS MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	N/A
06	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2608	-0-	-492	-0-	2608 3	N	-0-			-0-
08	3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	1969 3	N	-0-			-0-
09	3000 X	1947	-0-	-1053	-0-	1947 3	N	-0-			-0-
10	2976 X	2468	-0-	-508	-0-	2468 3	N	-0-			-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-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 -18-		WELL #:	1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A	
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
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3	N	-0-		-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3	N	-0-		-0-
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3	N	-0-		-0-
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3	N	-0-		-0-
*10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	N	-0-		-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100 PERF.13903 - 15056
06	3330 X	2869	-0-	-461	-0-	2869	3	N	-0-		-0-
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3	N	-0-		-0-
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3	N	-0-		-0-
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	N	-0-		-0-
*10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3	N	-0-		-0-
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200 PERF.13807 - 14724
06	9090 X	8378	-0-	-712	-0-	8378	3	N	-0-		-0-
07	9982 X	8920	-0-	-1062	-0-	8920	3	N	-0-		-0-
08	9982 X	8507	-0-	-1475	-0-	8507	3	N	-0-		-0-
09	9660 X	8253	-0-	-1407	-0-	8253	3	N	-0-		-0-
10	9796 X	8551	-0-	-1245	-0-	8551	3	N	-0-		-0-
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE				WELL #:	108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862 PERF.13285 - 14664
06	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896	3	N	-0-		-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-		-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-		-0-
*10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934 PERF.13516 - 14616
06	3960 X	3376	-0-	-584	-0-	3376	3	N	-0-		-0-
07	4092 X	3600	-0-	-492	-0-	3600	3	N	-0-		-0-
08	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3	N	-0-		-0-
09	3240 X	2956	-0-	-284	-0-	2956	3	N	-0-		-0-
10	3596 X	2915	-0-	-681	-0-	2915	3	N	-0-		-0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600 PERF.13191 - 14600
06	7020 X	5579	-0-	-1441	-0-	5579	3	N	-0-		-0-
07	5921 X	5768	-0-	-153	-0-	5768	3	N	-0-		-0-
08	6107 X	5726	-0-	-381	-0-	5726	3	N	-0-		-0-
09	5910 X	4717	-0-	-1193	-0-	4717	3	N	-0-		-0-
10	6107 X	4711	-0-	-1396	-0-	4711	3	N	-0-		-0-
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668 PERF.14503 - 16899
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		WELL #:	208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		31470 X	28223	-0-	-3247	-0-	28223 3	N	-0-	-0-	
07		30283 X	30283	-0-	-0-	-0-	30283 3	N	-0-	-0-	
08		30256 X	29585	-0-	-671	-0-	29585 3	N	-0-	-0-	
09		28560 X	28331	-0-	-229	-0-	28331 3	N	-0-	-0-	
10		30287 X	29766	-0-	-521	-0-	29766 3	N	-0-	-0-	
11		29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
06		21090 X	18971	-0-	-2119	-0-	18971 3	N	-0-	-0-	
07		21824 X	20677	-0-	-1147	-0-	20677 3	N	-0-	-0-	
08		21824 X	20053	-0-	-1771	-0-	20053 3	N	-0-	-0-	
09		21120 X	19679	-0-	-1441	-0-	19679 3	N	-0-	-0-	
10		21638 X	20739	-0-	-899	-0-	20739 3	N	-0-	-0-	
11		20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-	-0-	
07		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3	N	-0-	-0-	
08		744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3	N	-0-	-0-	
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-	
10		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815	
06		2040 X	1297	-0-	-743	-0-	1297 3	N	-0-	-0-	
07		1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1611 3	N	-0-	-0-	
08		1550 N	1364	-0-	-186	-0-	1364 3	N	-0-	-0-	
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-	-0-	
10		1612 N	1079	-0-	-533	-0-	1079 3	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLS "36"		WELL #:	1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750	
06		4230 X	3484	-0-	-746	-0-	3484 3	N	-0-	-0-	
07		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 3	N	-0-	-0-	
08		3999 X	3581	-0-	-418	-0-	3581 3	N	-0-	-0-	
09		3810 X	3441	-0-	-369	-0-	3441 3	N	-0-	-0-	
10		4123 X	3808	-0-	-315	-0-	3808 3	N	-0-	-0-	
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720	
06		9180 X	2763	-0-	-6417	-0-	2763 3	N	-0-	-0-	
07		9486 X	8608	-0-	-878	-0-	8608 3	N	-0-	-0-	
08		8773 X	6345	-0-	-2428	-0-	6345 3	N	-0-	-0-	
09		8490 X	7650	-0-	-840	-0-	7650 3	N	-0-	-0-	
10		8618 X	8224	-0-	-394	-0-	8224 3	N	-0-	-0-	
11		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLS "16"		WELL #:	1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002	
06		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605 3	N	-0-	-0-	
07		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857 3	N	-0-	-0-	
08		8680 X	8406	-0-	-274	-0-	8406 3	N	-0-	-0-	
09		7950 X	6977	-0-	-973	-0-	6977 3	N	-0-	-0-	
10		8897 X	8520	-0-	-377	-0-	8520 3	N	-0-	-0-	
11		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659									
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4920 X	4177	-0-	-743	-0-	4177	3	N	-0-		-0-
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3	N	-0-		-0-
08	4991 X	4023	-0-	-968	-0-	4023	3	N	-0-		-0-
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3	N	-0-		-0-
10	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	4882	3	N	-0-		-0-
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316
06	4680 X	3930	-0-	-750	-0-	3930	3	N	-0-		-0-
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3	N	-0-		-0-
08	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	4384	3	N	-0-		-0-
09	4230 X	4014	-0-	-216	-0-	4014	3	N	-0-		-0-
*10	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3	N	-0-		-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592
06	22740 X	18926	-0-	-3814	-0-	18926	3	N	-0-		-0-
07	24087 X	21922	-0-	-2165	-0-	21922	3	N	-0-		-0-
08	23343 X	20420	-0-	-2923	-0-	20420	3	N	-0-		-0-
09	22560 X	20366	-0-	-2194	-0-	20366	3	N	-0-		-0-
10	23281 X	22242	-0-	-1039	-0-	22242	3	N	-0-		-0-
11	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972
06	1230 X	1092	-0-	-138	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
08	1023 X	933	-0-	-90	-0-	933	3	N	-0-		-0-
09	990 X	922	-0-	-68	-0-	922	3	N	-0-		-0-
10	1147 X	797	-0-	-350	-0-	797	3	N	-0-		-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959
06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-		-0-
08	3348 X	1639	-0-	-1709	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
09	3240 X	2077	-0-	-1163	-0-	2077	3	N	-0-		-0-
10	3348 X	1845	-0-	-1503	-0-	1845	3	N	-0-		-0-
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092
06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-		-0-
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-		-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	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
06	6990 X	5365	-0-	-1625	-0-	5365	2	N	-0-		-0-
07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3	N	-0-		-0-
08	6696 X	6373	-0-	-323	-0-	6373	3	N	-0-		-0-
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3	N	-0-		-0-
10	7533 X	6648	-0-	-885	-0-	6648	3	N	-0-		-0-
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-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 #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985													
M	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
06	8730 X	7087	-0-	-1643	-0-	7087	2		N	-0-			-0-
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3		N	-0-			-0-
08	8680 X	7080	-0-	-1600	-0-	7080	3		N	-0-			-0-
09	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3		N	-0-			-0-
*10	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3		N	-0-			-0-
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465													
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	720	1	4843	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861	5861	744	1	5117	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	720	-0-	720	6581	720	1			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5896	-0-	5896	12477	720	1	5176	3	N	-0-		-0-
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-
-----													
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													
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
07	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
08	1767 X	1492	-0-	-275	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
09	1710 X	1543	-0-	-167	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
*10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996													
06	1020 X	968	-0-	-52	-0-	968	2		N	-0-			-0-
07	1054 X	944	-0-	-110	-0-	944	3		N	-0-			-0-
08	1023 X	944	-0-	-79	-0-	944	3		N	-0-			-0-
09	960 X	923	-0-	-37	-0-	923	2		N	-0-			-0-
*10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
*11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672													
06	5730 X	5211	-0-	-519	-0-	5211	3		N	-0-			-0-
07	5921 X	5213	-0-	-708	-0-	5213	3		N	-0-			-0-
08	5735 X	4796	-0-	-939	-0-	4796	3		N	-0-			-0-
09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3		N	-0-			-0-
10	5735 X	5003	-0-	-732	-0-	5003	3		N	-0-			-0-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832													
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3		N	-0-			-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3		N	-0-			-0-
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3		N	-0-			-0-
*10	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3		N	-0-			-0-
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-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			
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	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	176 1	521 3	N	-0-	-0-	
07	930 N	650	-0-	-280	-0-	170 1	480 3	N	-0-	-0-	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	184 1	657 3	N	-0-	-0-	
09	690 N	555	-0-	-135	-0-	142 1	413 3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
LLANO PRODUCTION COMPANY		504617									
MILLS		WELL #: 218		RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808			
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-	-0-	
07	713 N	511	-0-	-202	-0-	511 2		N	-0-	-0-	
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	634 2		N	-0-	-0-	
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	649 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KINCAID		WELL #: 3012		RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401			
06	1140 N	890	-0-	-250	-0-	890 2		N	-0-	-0-	
07	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862 2		N	-0-	-0-	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-	-0-	
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600			
06	2605	-0-	-0-	-2605	-0-			N	-0-	-0-	
07	2605	-0-	-0-	-2605	-0-			N	-0-	-0-	
08	2605	-0-	-0-	-2605	-0-			N	-0-	-0-	
09	2605	-0-	-0-	-2605	-0-			N	-0-	-0-	
10	2605	-0-	-0-	-2605	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2737		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2737		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2737		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2737		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2737		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2737		N	NO RPT	-0-	
-----											
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659									
MILLS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659													
MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630				
06	5940 X	3917	-0-	-2023	-0-	3917	3			N	-0-				-0-
07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-				-0-
08	5456 X	4498	-0-	-958	-0-	4498	3			N	-0-				-0-
09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-				-0-
10	5735 X	5087	-0-	-648	-0-	5087	3			N	-0-				-0-
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166 - 3198				
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-				-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		630 N	512	-0-	-118	-0-	512 2		N	-0-			-0-
07		620 N	402	-0-	-218	-0-	402 2		N	-0-			-0-
08		620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2		N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09		210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 LA RONYA OIL & GAS 487108  
 BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 MCDAY ENERGY CORP. 546675  
 PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 1		N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 1		N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1		N	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 1		N	-0-			-0-
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-

-----

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

-----

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

06		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 1		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1		N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 1		N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 1		N	-0-			-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-				-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-				-0-
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-				-0-
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783					
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-				-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-				-0-
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788					
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942					
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-				-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866					
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-				-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599					
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-				-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-				-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-				-0-
07	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1			N	-0-				-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-				-0-
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952					
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-				-0-
07	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1			N	-0-				-0-
08	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891					
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625					
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-				-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-				-0-
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 190		RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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

06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1	N	-0-		-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	1	N	-0-		-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1	N	-0-		-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914		
M	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1	N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1	N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	1	N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1	N	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144								
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786								
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)												
MCDAY ENERGY CORP.												
PRYOR RANCH												
98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA												
546675												
WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568												
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
-----												
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 1		N	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 1		N	-0-		-0-
-----												
PRYOR RANCH												
WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)												
MCDAY ENERGY CORP.												
PRYOR RANCH												
98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA												
546675												
WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)												
MCDAY ENERGY CORP.												
PRYOR RANCH												
98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA												
546675												
WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820												
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-		-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1		N	-0-		-0-



WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		
						TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2828 - 2840		
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		
						TOTAL DEPTH 3156		PERF. 2888 - 2898		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		
						TOTAL DEPTH 3122		PERF. 3030 - 3042		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		
						TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978		
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	129756	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 1930 - 1944	
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
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1	N	-0-		-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		20 C	RRCID ->	094328	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2632 - 2638
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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 #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540	
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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 #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #: 175 C		RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2553 - 2559				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 13 T		RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2584 - 2592				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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 #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
		546675														
		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855														
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-			220 1	1246 2	N	3		3 8			-0-
*11	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-			1097 1	5965 2	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
BAKER, EARL		076855														
		WELL #: 7		RRCID -> 205054		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 12983 PERF. 12810 - 12854								
06	1650 X	1247	-0-	-403	-0-	261 1	986 2	N	-0-		-0-					-0-
07	1705 X	1492	-0-	-213	-0-	265 1	1227 2	N	-0-		-0-					-0-
08	1550 X	1248	-0-	-302	-0-	217 1	1031 2	N	-0-		-0-					-0-
09	1500 X	854	-0-	-646	-0-	186 1	668 2	N	-0-		-0-					-0-
10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	423 1	1179 2	N	-0-		-0-					-0-
11	1440 X	290	-0-	-1150	-0-	113 1	177 2	N	-0-		-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855															
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444									
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	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									
06	5070 X	3749	-0-	-1321	-0-	2048	1	1701	2	N	-0-					-0-	
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	2955	1	1590	2	N	-0-					-0-	
08	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	3059	1	2554	2	N	-0-					-0-	
09	3750 X	168	-0-	-3582	-0-	84	1	84	2	N	-0-					-0-	
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-	
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429															
BAKER, EARL		WELL #: 8		RRCID -> 204777		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
BAKER, EARL		WELL #: 10		RRCID -> 208465		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BAKER, EARL		WELL #: 9		RRCID -> 209801		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100															
BAKER, EARL		WELL #: 11		RRCID -> 211200		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	



OIL AND GAS DIVISION

-----												
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)		98271 218		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855										
LINDHOLM FEE		WELL #: 1		RRCID -> 215022		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12126 - 12146		
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
-----												
06		2112 R	2112	-0-	-0-	1154 1	958 2	N	-0-			-0-
07		2232 #	1721	-0-	-511	1119 1	602 2	N	-0-			-0-
08		2232 #	1563	-0-	-669	852 1	711 2	N	-0-			-0-
09		2160 #	669	-0-	-1491	334 1	335 2	N	-0-			-0-
10		2170 #	116	-0-	-2054	17 1	99 2	N	-0-			-0-
11		2100 #	90	-0-	-2010	14 1	76 2	N	-0-			-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
BAKER, EARL		WELL #: 13		RRCID -> 216278		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12104 - 12124		
06		960 #	807	-0-	-153	169 1	638 2	N	-0-			-0-
07		992 #	903	-0-	-89	160 1	743 2	N	-0-			-0-
08		961 #	882	-0-	-79	153 1	729 2	N	-0-			-0-
09		870 #	833	-0-	-37	182 1	651 2	N	-0-			-0-
10		899 #	780	-0-	-119	206 1	574 2	N	-0-			-0-
11		870 #	477	-0-	-393	186 1	291 2	N	-0-			-0-
-----												
WISHBONE, EAST (HOUSE 2)		98271 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 215680		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12156 - 12206		
06		2190 X	81	-0-	-2109	44 1	37 2	N	-0-			-0-
07		2263 X	260	-0-	-2003	169 1	91 2	N	-0-			-0-
08		2263 X	22	-0-	-2241	12 1	10 2	N	-0-			-0-
09		540 X	69	-0-	-471	34 1	35 2	N	-0-			-0-
10		248 X	-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240			N	-0-			-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
BAKER, EARL		WELL #: 12		RRCID -> 215703		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12779		PERF.12220 - 12240		
06		4770 X	2640	-0-	-2130	553 1	2087 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	3622	-0-	-1307	643 1	2979 2	N	-0-			-0-
08		4526 X	3689	-0-	-837	641 1	3048 2	N	-0-			-0-
09		2670 X	2621	-0-	-49	572 1	2049 2	N	-0-			-0-
10		3627 X	2077	-0-	-1550	549 1	1528 2	N	-0-			-0-
11		3570 X	1101	-0-	-2469	429 1	672 2	N	-0-			-0-
-----												
WISHBONE, EAST (HOUSE 3)		98271 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855										
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 10		RRCID -> 215494		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12310 - 12340		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)		98273 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 219728		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12490 - 12516		
06		690 X	39	-0-	-651	21 1	18 2	N	-0-			-0-
07		713 X	136	-0-	-577	88 1	48 2	N	-0-			-0-
08		93 X	35	-0-	-58	19 1	16 2	N	-0-			-0-
09		4677 X	4677	-0-	-0-	2335 1	2342 2	N	-0-			-0-
10		37440 X	37440	-0-	-0-	5620 1	31820 2	N	-0-			-0-
*11		31929 X	31929	-0-	-0-	4958 1	26971 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855												
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324												
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
-----												
06		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	2947 1	2448 2	N	-0-		-0-
07		6448 X	3050	-0-	-3398	-0-	1983 1	1067 2	N	-0-		-0-
08		6448 X	4917	-0-	-1531	-0-	2680 1	2237 2	N	-0-		-0-
09		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	3386 1	3397 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510												
06		1941 X	291	-0-	-1650	-0-	159 1	132 2	N	-0-		-0-
07		474 X	474	-0-	-0-	-0-	308 1	166 2	N	-0-		-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	218 1	219 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-